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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC. 712930

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SCULLY EXPLORATION LLC 760540

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102

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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2018 - P/A 02/08/18

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	58	1	213	2	Y	1	9	1			7
						1	9									
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	555	2	Y	29	20	1			16
						32	9									
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	222	1	867	2	Y	6	9	1			13
						7	9									
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	208	1	749	2	Y	19	24	1			8
						21	9									
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	225	1	754	2	Y	26	16	1			18
						29	9									
*03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	242	1	940	2	Y	29	21	1			26
						32	9									

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

10	1860 X	1463	-0-	-397	-0-	300	1	1095	2	Y	62	80	1			29
						68	9									
11	1800 X	1544	-0-	-256	-0-	322	1	1189	2	Y	30	37	1			22
						33	9									
12	1860 X	1237	-0-	-623	-0-	245	1	960	2	Y	29	31	1			20
						32	9									
01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	266	1	957	2	Y	13	19	1			14
						14	9									
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	180	1	604	2	Y	13	10	1			17
						14	9									
03	620 N	525	-0-	-95	-0-	106	1	412	2	Y	6	13	1			10
						7	9									

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

10	310 N	296	-0-	-14	-0-	60	1	219	2	Y	15	8	1			11
						17	9									
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	60	1	219	2	Y	18	16	1			13
						20	9									
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	54	1	210	2	Y	13	16	1			10
						14	9									
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	60	1	218	2	Y	1	7	1			4
						1	9									
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	60	1	201	2	Y	7	7	1			4
						8	9									
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	65	1	251	2	Y	11	8	1			7
						12	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
10	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	247	1	904	2	Y	28	25	1			32
							31	9									
11	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	238	1	876	2	Y	31	35	1			28
							34	9									
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	229	1	896	2	Y	15	27	1			16
							17	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	212	1	764	2	Y	23	23	1			16
							25	9									
02	1064	N	927	-0-	-137	-0-	206	1	690	2	Y	28	28	1			16
							31	9									
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	232	1	897	2	Y	27	23	1			20
							30	9									

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

10	775	N	476	-0-	-299	-0-	102	1	373	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
11	750	N	436	-0-	-314	-0-	93	1	342	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
12	806	N	456	-0-	-350	-0-	93	1	361	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	99	1	355	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	89	1	297	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	98	1	378	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	159	1	580	2	Y	19	18	1			15
							21	9									
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	106	1	389	2	Y	17	17	1			15
							19	9									
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	139	1	544	2	Y	18	13	1			20
							20	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	113	1	407	2	Y	15	26	1			9
							17	9									
02	476	N	396	-0-	-80	-0-	86	1	290	2	Y	18	13	1			14
							20	9									
03	713	N	485	-0-	-228	-0-	92	1	357	2	Y	33	21	1			26
							36	9									

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

10	899	N	814	-0-	-85	-0-	170	1	620	2	Y	22	21	1			20
							24	9									
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	165	1	611	2	Y	39	33	1			26
							43	9									
12	961	N	784	-0-	-177	-0-	156	1	610	2	Y	16	26	1			16
							18	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	174	1	623	2	Y	21	22	1			15
							23	9									
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	157	1	526	2	Y	19	22	1			12
							21	9									
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	148	1	576	2	Y	24	19	1			17
							26	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712 X	4433	-0-	-279	-0-	4292	3	141	9	N	128	5	0			354
11	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4569	3	117	9	N	106	7	0	10	8	443
12	4681 X	4640	-0-	-41	-0-	4523	3	117	9	N	106	13	0	10	8	526
01	4588 X	4010	-0-	-578	-0-	3849	3	161	9	N	146	181	1	6	8	485
02	4256 X	3349	-0-	-907	-0-	3213	3	136	9	N	124	360	1	7	8	242
03	4712 X	3514	-0-	-1198	-0-	3395	3	119	9	N	108	180	1	3	8	167

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

10	6200 X	5776	-0-	-424	-0-	5504	3	10	4	N	238	4	0	189	1	301
						262	9									
11	5730 X	5371	-0-	-359	-0-	5101	3	25	4	N	223	5	0	368	1	151
						245	9									
12	5828 X	5058	-0-	-770	-0-	4849	3	30	4	N	163	7	0			307
						179	9									
01	5766 X	4658	-0-	-1108	-0-	3937	3	566	4	N	141	7	0	182	1	259
						155	9									
02	5208 X	4683	-0-	-525	-0-	4298	3	76	4	N	281	8	0			532
						309	9									
03	5766 X	4893	-0-	-873	-0-	4462	3	237	4	N	176	7	0	537	1	164
						194	9									

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

10	5208 X	3801	-0-	-1407	-0-	3625	3	176	9	N	160	4	0			549
11	5040 X	3458	-0-	-1582	-0-	3326	3	132	9	N	120	5	0	12	8	652
12	4991 X	3358	-0-	-1633	-0-	3191	3	167	9	N	152	7	0	188	1	597
												12	8			
01	4805 X	3928	-0-	-877	-0-	3653	3	275	9	N	250	8	0	707	1	128
												4	8			
02	3780 X	3329	-0-	-451	-0-	3180	3	149	9	N	135	8	0	2	8	253
03	3813 X	3416	-0-	-397	-0-	3140	3	276	9	N	251	6	0	148	1	345
												5	8			

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

10	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4412	3	2	9	N	2	2	0			354
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4089	3	23	9	N	21	3	0	7	8	365
12	4309 X	4099	-0-	-210	-0-	4050	3	1	4	N	44	4	0	7	8	398
						48	9									
01	4402 X	4048	-0-	-354	-0-	4016	3	1	4	N	28	4	0	10	8	412
						31	9									
02	3976 X	3801	-0-	-175	-0-	3771	3	30	9	N	27	4	0	11	8	424
03	4402 X	3529	-0-	-873	-0-	3519	3	1	4	N	8	3	0	178	1	246
						9	9					5	8			

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

10	1488 X	942	-0-	-546	-0-	34	1	877	2	Y	28	52	1			25
						31	9									
11	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	2	Y	6					31
						7	9									
12	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	53	1	1365	2	Y	11	33	1			9
						12	9									
01	DLQ G-10	2187	-0-	2187	2187	115	1	2046	2	Y	24					33
						26	9									
02	DLQ G-10	4414	-0-	4414	6601	220	1	4179	2	Y	14	47	1			-0-
						15	9									
03	DLQ G-10	2203	-0-	2203	8804	156	1	1993	2	Y	49	39	1			10
						54	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
10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	Y	22	25	1			12
							24	9									
11	750	X	713	-0-	-37	-0-	23	1	670	2	Y	18					30
							20	9									
12	682	X	192	-0-	-490	-0-	7	1	182	2	Y	3	10	1			23
							3	9									
01	DLQ G-10		750	-0-	750	750	39	1	691	2	Y	18					41
							20	9									
02	DLQ G-10		867	-0-	867	1617	43	1	815	2	Y	8	28	1			21
							9	9									
03	DLQ G-10		335	-0-	335	1952	24	1	308	2	Y	3	11	1			13
							3	9									

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

10	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	Y	35	60	1			29
							39	9									
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	48	1	1424	2	Y	18					47
							20	9									
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	28	1	735	2	Y	13	37	1			23
							14	9									
01	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	61	1	1087	2	Y	41					64
							45	9									
02	DLQ G-10		1150	-0-	1150	2343	57	1	1075	2	Y	16	53	1			27
							18	9									
03	DLQ G-10		678	-0-	678	3021	47	1	602	2	Y	26	32	1			21
							29	9									

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

10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	152	1	2703	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		516	-0-	516	3371	26	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		93	-0-	93	3464	7	1	86	2	Y	-0-					-0-

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

10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	622	2	Y	-0-					2
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	DLQ G-10		373	-0-	373	373	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		232	-0-	232	605	17	1	214	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

10	775	N	553	-0-	-222	-0-	21	1	525	2	Y	6	16	1			8
							7	9									
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	21	1	633	2	Y	-0-					8
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-	8	1			-0-
01	DLQ G-10		267	-0-	267	267	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		297	-0-	297	564	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		379	-0-	379	943	27	1	346	2	Y	5	4	1			1
							6	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
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643 X	1017	-0-	-626	-0-	38	1	965	2	Y	13	21	1			10
						14	9									
11	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	59	1	1741	2	Y	7					17
						8	9									
12	1643 X	888	-0-	-755	-0-	33	1	849	2	Y	5	17	1			5
						6	9									
01	DLQ G-10	792	-0-	792	792	42	1	741	2	Y	8					13
						9	9									
02	DLQ G-10	1468	-0-	1468	2260	73	1	1386	2	Y	8	21	1			-0-
						9	9									
03	DLQ G-10	829	-0-	829	3089	60	1	762	2	Y	6	5	1			1
						7	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	687	-0-	687	687	50	1	637	2	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 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
10	341 X	132	-0-	-209	-0-	6	1	106	2	Y	18	21	1			7
						20	9									
11	452 X	452	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	29	28	1			8
						32	9									
12	281 X	281	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	36	31	1			13
						40	9									
01	DLQ G-10	260	-0-	260	260	20	1	221	2	Y	17	29	1			1
						19	9									
02	DLQ G-10	213	-0-	213	473	17	1	182	2	Y	13	13	1			1
						14	9									
03	DLQ G-10	216	-0-	216	689	18	1	187	2	Y	10	9	1			2
						11	9									

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

10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	488	-0-	488	488	41	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	545	-0-	545	1033	46	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	372	-0-	372	1405	31	1	319	2	Y	20	18	1			2
						22	9									

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

10	1829 X	1789	-0-	-40	-0-	70	1	1694	2	Y	23	29	1			10
						25	9									
11	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	90	1	2019	2	Y	51	47	1			14
						56	9									
12	2759 X	2166	-0-	-593	-0-	80	1	2027	2	Y	54	47	1			21
						59	9									
01	DLQ G-10	1170	-0-	1170	1170	67	1	1069	2	Y	31	50	1			2
						34	9									
02	DLQ G-10	1338	-0-	1338	2508	72	1	1236	2	Y	27	26	1			3
						30	9									
03	DLQ G-10	2530	-0-	2530	5038	97	1	2413	2	Y	18	18	1			3
						20	9									

SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	9	1	94	2	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
02	DLQ G-10	90	-0-	90	207	7	1	73	2	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
03	DLQ G-10	93	-0-	93	300	7	1	68	2	Y	16	14	1			2
						18	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	65	1	1567	2	Y	22	31	1			10
						24	9									
11	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	102	1	2292	2	Y	76	66	1			20
						84	9									
12	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	102	1	2573	2	Y	113	98	1			35
						124	9									
01	T. A.	1955	-0-	1955	1955	109	1	1751	2	Y	86	121	1			-0-
						95	9									
02	T. A.	1833	-0-	1833	3788	97	1	1655	2	Y	74	71	1			3
						81	9									
03	T. A.	2739	-0-	2739	6527	104	1	2594	2	Y	37	35	1			5
						41	9									

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

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	2					3
						2	9									
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	20					23
						22	9									
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	8	1	163	2	Y	40	13	1			50
						44	9									
02	DLQ G-10	548	-0-	548	763	27	1	489	2	Y	29					79
						32	9									
03	DLQ G-10	340	-0-	340	1103	17	1	321	2	Y	2	37	1			44
						2	9									

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

10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	Y	3					28
						3	9									
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	21	1	548	2	Y	-0-					28
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					28
01	DLQ G-10	450	-0-	450	450	22	1	428	2	Y	-0-	18	1			10
02	DLQ G-10	547	-0-	547	997	28	1	519	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10	474	-0-	474	1471	24	1	443	2	Y	6	9	1			7
						7	9									

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

10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	7	10	1			3
						8	9									
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	27	23	1			7
						30	9									
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	28	24	1			11
						31	9									
01	DLQ G-10	144	-0-	144	144	8	1	128	2	Y	7	15	1			3
						8	9									
02	DLQ G-10	283	-0-	283	427	15	1	255	2	Y	12	12	1			3
						13	9									
03	DLQ G-10	307	-0-	307	734	12	1	292	2	Y	3	4	1			2
						3	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					4
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					4
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	2	1	36	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	73	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	111	-0-	111	184	5	1	98	2	Y	7	5	1			2
						8	9									

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

10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	Y	8	13	1			4
						9	9									
11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	16	16	1			4
						18	9									
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	Y	24	21	1			7
						26	9									
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	28	1	308	2	Y	16	22	1			1
						18	9									
02	DLQ G-10	279	-0-	279	633	22	1	242	2	Y	14	13	1			2
						15	9									
03	DLQ G-10	332	-0-	332	965	25	1	262	2	Y	41	38	1			5
						45	9									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					41
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	65	65	1			-0-
						72	9									
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	666	-0-	666	666	59	1	412	2	Y	177	177	1			-0-
						195	9									

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

10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	759	2	Y	58	59	1			19
						64	9									
12	527 N	405	-0-	-122	-0-	20	1	342	2	Y	39	50	1			8
						43	9									
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	26	-0-	26	50	2	1	23	2	Y	1	1	1			8
						1	9									
03	DLQ G-10	96	-0-	96	146	12	1	81	2	Y	3	9	1			2
						3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	96	1	1823	2	Y	41	55	1			18
						45	9									
11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	116	1	2561	2	Y	39	46	1			11
						43	9									
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	172	1	2091	2	Y	58	51	1			18
						64	9									
01	DLQ G-10	2435	-0-	2435	2435	199	1	2188	2	Y	44	61	1			1
						48	9									
02	DLQ G-10	2191	-0-	2191	4626	180	1	1970	2	Y	37	36	1			2
						41	9									
03	DLQ G-10	1570	-0-	1570	6196	120	1	1240	2	Y	191	171	1			22
						210	9									

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
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	304 X	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	301	-0-	301	301	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	206	-0-	206	507	17	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	229	-0-	229	736	19	1	201	2	Y	8	7	1			1
						9	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	162	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	55	-0-	55	217	5	1	48	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	Y	8					24
						9	9									
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1610	2	Y	99	91	1			32
						109	9									
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	51	1	855	2	Y	58	74	1			16
						64	9									
01	DLQ G-10	788	-0-	788	788	42	1	693	2	Y	48	40	1			24
						53	9									
02	DLQ G-10	469	-0-	469	1257	39	1	388	2	Y	38	36	1			26
						42	9									
03	DLQ G-10	424	-0-	424	1681	53	1	364	2	Y	6	27	1			5
						7	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	390	-0-	390	390	13	1	345	2	Y	29					29
						32	9									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	390					Y	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	390					Y	-0-	19	1			10
02	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5

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
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	845	2	Y	16	15	1			5
						18	9									
12	403 N	218	-0-	-185	-0-	12	1	197	2	Y	8	10	1			3
						9	9									
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	15	1	248	2	Y	9	7	1			5
						10	9									
02	DLQ G-10	249	-0-	249	522	21	1	215	2	Y	12	12	1			5
						13	9									
03	DLQ G-10	188	-0-	188	710	23	1	156	2	Y	8	13	1			-0-
						9	9									

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
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	424	-0-	424	424	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	309	-0-	309	733	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	312	-0-	312	1045	16	1	293	2	Y	3	2	1			1
						3	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	189	-0-	189	189	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	193	4	2			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
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	6	6	1			2
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	5	1	52	2	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
02	DLQ G-10	132	-0-	132	202	9	1	103	2	Y	18	17	1			1
						20	9									
03	DLQ G-10	105	-0-	105	307	9	1	94	2	Y	2	2	1			1
						2	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
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	2	1			1
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	15	12	1			4
						17	9									
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	25	22	1			7
						28	9									
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	9	1	96	2	Y	10	15	1			2
						11	9									
02	DLQ G-10	170	-0-	170	286	13	1	140	2	Y	15	14	1			3
						17	9									
03	DLQ G-10	231	-0-	231	517	19	1	192	2	Y	18	18	1			3
						20	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
10	992	X	817	-0-	-175	-0-	32	1	778	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
11	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1127	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
12	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	46	1	1156	2	Y	28	24	1			9
							31	9									
01	DLQ G-10		578	-0-	578	578	33	1	532	2	Y	12	18	1			3
							13	9									
02	DLQ G-10		376	-0-	376	954	20	1	345	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
03	DLQ G-10		1407	-0-	1407	2361	54	1	1351	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	23	1			23
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	885	2	Y	24	7	1			40
							26	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	28	68	1			-0-
							31	9									
01	DLQ G-10		405	-0-	405	405	25	1	372	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	DLQ G-10		298	-0-	298	703	19	1	273	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	DLQ G-10		269	-0-	269	972	15	1	170	2	Y	76	44	1			32
							84	9									

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

10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	39	1	867	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	33	1	821	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	DLQ G-10		689	-0-	689	689	40	1	637	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
02	DLQ G-10		466	-0-	466	1155	25	1	429	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	DLQ G-10		995	-0-	995	2150	37	1	925	2	Y	30	28	1			4
							33	9									

WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		412	-0-	412	412	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		151	-0-	151	563	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	648	5	1	56	2	Y	22	13	1			9
							24	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
10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	54	1	1293	2	Y	31	39	1			13
						34	9									
11	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	63	1	1423	2	Y	80	71	1			22
						88	9									
12	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	57	1	1445	2	Y	106	92	1			36
						117	9									
01	DLQ G-10	905	-0-	905	905	50	1	801	2	Y	49	79	1			6
						54	9									
02	DLQ G-10	968	-0-	968	1873	51	1	867	2	Y	45	43	1			8
						50	9									
03	DLQ G-10	1369	-0-	1369	3242	52	1	1289	2	Y	25	27	1			6
						28	9									

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

10	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	15	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	264	-0-	264	449	22	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	240	-0-	240	689	21	1	217	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	750	2	Y	61	53	1			9
						67	9									
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	12	1	189	2	Y	13	21	1			1
						14	9									
02	DLQ G-10	146	-0-	146	361	7	1	119	2	Y	18	17	1			2
						20	9									
03	DLQ G-10	139	-0-	139	500	5	1	131	2	Y	3	4	1			1
						3	9									

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

10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	30	24	1			8
						33	9									
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	37	32	1			13
						41	9									
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	6	1	96	2	Y	15	27	1			1
						17	9									
02	DLQ G-10	182	-0-	182	301	9	1	154	2	Y	17	16	1			2
						19	9									
03	DLQ G-10	149	-0-	149	450	6	1	140	2	Y	3	4	1			1
						3	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
10	341	N	77	-0-	-264	-0-	4	1	69	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
01	DLQ G-10		318	-0-	318	318	25	1	279	2	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
02	DLQ G-10		322	-0-	322	640	26	1	281	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
03	DLQ G-10		272	-0-	272	912	23	1	239	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			14
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	29	1	980	2	Y	-0-	14	1			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		219	-0-	219	219	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		181	-0-	181	400	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		257	-0-	257	657	12	1	136	2	Y	99	57	1			42
							109	9									

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		178	-0-	178	178	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		239	-0-	239	417	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		173	-0-	173	590	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		98	-0-	98	688	8	1	90	2	Y	-0-					-0-

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

10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	32	1	761	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	3251	-0-	251	251	138	1	3101	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
12	3100	N	5209	-0-	2109	2360	197	1	4978	2	Y	31	27	1			7
							34	9									
01	DLQ G-10		3181	-0-	3181	5541	185	1	2976	2	Y	18	25	1			-0-
							20	9									
02	DLQ G-10		1727	-0-	1727	7268	94	1	1613	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
03	DLQ G-10		2240	-0-	2240	9508	86	1	2140	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	DLQ G-10		162	-0-	162	162	9	1	147	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	DLQ G-10		253	-0-	253	415	21	1	214	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	DLQ G-10		159	-0-	159	574	19	1	130	2	Y	9	11	1			1
							10	9									

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

10	930	N	896	-0-	-34	-0-	43	1	813	2	Y	36	39	1			13
							40	9									
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	58	1	1277	2	Y	39	41	1			11
							43	9									
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	891	2	Y	58	51	1			18
							64	9									
01	DLQ G-10		838	-0-	838	838	66	1	725	2	Y	43	60	1			1
							47	9									
02	DLQ G-10		819	-0-	819	1657	65	1	713	2	Y	37	36	1			2
							41	9									
03	DLQ G-10		830	-0-	830	2487	68	1	708	2	Y	49	45	1			6
							54	9									

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

10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	114	1	852	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	785	X	785	-0-	-0-	-0-	118	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	593	-0-	-89	-0-	93	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		451	-0-	451	451	67	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		962	-0-	962	1413	160	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		707	-0-	707	2120	121	1	586	2	Y	-0-					-0-

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

10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	Y	1					9
							1	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	Y	-0-					9
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10		936	-0-	936	936	45	1	891	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	DLQ G-10		678	-0-	678	1614	35	1	643	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		782	-0-	782	2396	39	1	739	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

10	434	N	212	-0-	-222	-0-	7	1	203	2	Y	2					17
							2	9									
11	390	N	162	-0-	-228	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					17
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					17
01	DLQ G-10		187	-0-	187	187	9	1	178	2	Y	-0-	17	1			-0-
02	DLQ G-10		147	-0-	147	334	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		460	-0-	460	794	23	1	427	2	Y	9	6	1			3
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	2	Y	-0-					6
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	13	1	263	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	DLQ G-10	859	-0-	859	1135	44	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	530	-0-	530	1665	26	1	490	2	Y	13	9	1			4
						14	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 N	260	-0-	-112	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					3
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	552	2	Y	-0-					3
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	332	-0-	332	332	16	1	316	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	DLQ G-10	175	-0-	175	507	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	492	-0-	492	999	25	1	465	2	Y	2	1	1			1
						2	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	321	-0-	321	615	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	291	-0-	291	906	15	1	276	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	8	9	1			3
						9	9									
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	626	2	Y	33	27	1			9
						36	9									
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	43	38	1			14
						47	9									
01	DLQ G-10	421	-0-	421	421	33	1	362	2	Y	24	35	1			3
						26	9									
02	DLQ G-10	351	-0-	351	772	27	1	298	2	Y	24	23	1			4
						26	9									
03	DLQ G-10	282	-0-	282	1054	24	1	247	2	Y	10	11	1			3
						11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
10	620	X	92	-0-	-528	-0-	3	1	88	2	Y	1					11
							1	9									
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	24	1	632	2	Y	-0-					11
12	558	X	481	-0-	-77	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					11
01	DLQ G-10		397	-0-	397	397	19	1	378	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ G-10		490	-0-	490	887	25	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		653	-0-	653	1540	33	1	612	2	Y	7	5	1			2
							8	9									

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		363	-0-	363	363	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		306	-0-	306	669	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		287	-0-	287	956	14	1	271	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	87	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		526	-0-	526	526	78	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		283	-0-	283	809	47	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		543	-0-	543	1352	93	1	450	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2					24
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					24
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					24
01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	6	1	128	2	Y	-0-	24	1			-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	241	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	242	1	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829 X	436	-0-	-1393	-0-	51	1	385	2	Y	-0-	2	7			-0-
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	192	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	1271 X	552	-0-	-719	-0-	86	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	882	-0-	882	882	132	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	899	-0-	899	1781	150	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	721	-0-	721	2502	123	1	598	2	Y	-0-					-0-

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
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	1					2
						1	9									
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					2
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225	225	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	818	-0-	818	1043	41	1	769	2	Y	7	5	1			2
						8	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	850	-0-	850	850	44	1	710	2	Y	87	87	1			-0-
						96	9									
02	14B2 EXT	1244	-0-	1244	2094	61	1	1039	2	Y	131	126	1			5
						144	9									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2094					Y	-0-	3	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	167	1	1254	2	Y	-0-					-0-
11	690 X	667	-0-	-23	-0-	100	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	145	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	814	-0-	814	814	121	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	591	-0-	591	1405	98	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	563	-0-	563	1968	96	1	467	2	Y	-0-					-0-

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

10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					3
11	240 N	54	-0-	-186	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					3
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	5	1	89	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	DLQ G-10	464	-0-	464	558	24	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	145	-0-	145	703	7	1	138	2	Y	-0-					-0-

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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			6
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	9	2	8	9	Y	7	2	1			11
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	2	Y	443	384	1			70
						487	9									
01	DLQ G-10	372	-0-	372	372	19	1	279	2	Y	67	74	1			63
						74	9									
02	DLQ G-10	229	-0-	229	601	12	1	171	2	Y	42	46	1			59
						46	9									
03	DLQ G-10	19	-0-	19	620	1	1	10	2	Y	7	45	1			21
						8	9									

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

10	2077 X	1663	-0-	-414	-0-	137	1	1484	3	Y	37	32	1			12
						1	4	41	9							
11	1860 X	763	-0-	-1097	-0-	74	1	670	3	Y	16	22	1			6
						1	4	18	9							
12	1922 X	1454	-0-	-468	-0-	126	1	1298	3	Y	25	21	1			10
						2	4	28	9							
01	1674 X	1590	-0-	-84	-0-	133	1	1422	3	Y	31	27	1			14
						1	4	34	9							
02	1512 X	1241	-0-	-271	-0-	99	1	1119	3	Y	21	24	1			11
						23	9									
*03	1674 X	1665	-0-	-9	-0-	119	1	1512	3	Y	31	24	1			18
						34	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	52	1	546	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	78	1	826	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	51	1	575	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
03	620	X	488	-0-	-132	-0-	34	1	436	3	Y	16	14	1			8
							18	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	15	1	129	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	432	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	26	1	329	3	Y	11	8	1			7
							12	9									

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

10	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	142	1	1526	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1440	X	706	-0-	-734	-0-	71	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1073	-0-	-167	-0-	96	1	977	3	Y	-0-					-0-
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	207	1	2201	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	129	1	1477	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	1674	X	1556	-0-	-118	-0-	113	1	1443	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	26	1	275	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	34	1	305	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*03	465	N	291	-0-	-174	-0-	21	1	263	3	Y	6	8	1			2
							7	9									

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

10	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

10	341	N	335	-0-	-6	-0-	28	1	300	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	23	1	205	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	465	N	268	-0-	-197	-0-	23	1	234	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
01	465	X	368	-0-	-97	-0-	31	1	333	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	420	X	344	-0-	-76	-0-	28	1	307	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
*03	341	X	256	-0-	-85	-0-	18	1	234	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	92	1	2148	3	N	5	24	1			11
							6	9									
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	93	1	1957	3	N	1					12
							1	9									
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	3	N	6					18
							7	9									
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	833	3	N	3	17	1			4
							3	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	873	3	N	4					8
							4	9									
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	3	5	1			6
							3	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1					4
							1	9									
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	1					5
							1	9									
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					5
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	427	-0-	-131	-0-	17	1	403	3	Y	6	17	1			15
							7	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	5					20
							6	9									
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	5					25
							6	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	Y	8					33
							9	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	Y	6	16	1			23
							7	9									
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	16	1			7

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	Y	6	6	1			2
							1	4	7	9							
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	82	1	828	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	697	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	62	1	712	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*03	930	N	666	-0-	-264	-0-	48	1	611	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

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

10	1736	X	25	-0-	-1711	-0-	2	1	20	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1680	X	36	-0-	-1644	-0-	4	1	29	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	7	1	1			8
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	571	-0-	-204	-0-	23	1	547	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	2					5
							2	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	Y	-0-					5
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	738	3	Y	2					7
							2	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1084	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	3	1			2

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	95	1	1030	3	Y	31	26	1			10
							1	4	34	9							
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	96	1	869	3	Y	30	29	1			11
							2	4	33	9							
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	918	3	Y	27	27	1			11
							30	9									
01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	99	1	1043	3	Y	28	26	1			13
							31	9									
02	1036	X	963	-0-	-73	-0-	77	1	869	3	Y	15	20	1			8
							17	9									
*03	1147	X	762	-0-	-385	-0-	53	1	676	3	Y	30	20	1			18
							33	9									

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

10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	39	88	1			61
							43	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	8					69
							9	9									
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	40					109
							44	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	Y	69	106	1			72
							76	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	Y	46					118
							51	9									
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	12	1	284	3	Y	33	108	1			43
							36	9									

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

10	372	N	16	-0-	-356	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	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. "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
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	370	-0-	-50	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	106	-0-	-328	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	203	-0-	-133	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	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
10	496	N	321	-0-	-175	-0-	13	1	304	3	Y	4	10	1			10
							4	9									
11	450	N	273	-0-	-177	-0-	12	1	258	3	Y	3					13
							3	9									
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	2					15
							2	9									
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	3					18
							3	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	3	9	1			12
							3	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	9	1			3

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
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	1					5
							1	9									
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	1					6
							1	9									
01	496	X	248	-0-	-248	-0-	11	1	236	3	Y	1					7
							1	9									
02	448	X	390	-0-	-58	-0-	18	1	371	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	1			2

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
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	32	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	232	-0-	-543	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	14	-0-	-686	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					2
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1					3
							1	9									
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					3
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-	1	1			2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	24	1	558	3	Y	8	12	1			15
							9	9									
11	450	X	314	-0-	-136	-0-	14	1	297	3	Y	3					18
							3	9									
12	372	X	251	-0-	-121	-0-	12	1	236	3	Y	3					21
							3	9									
01	589	X	321	-0-	-268	-0-	14	1	301	3	Y	5					26
							6	9									
02	532	X	222	-0-	-310	-0-	10	1	208	3	Y	4	13	1			17
							4	9									
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	13	1			4

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

10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	811	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	570	N	378	-0-	-192	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					3
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	Y	1					4
							1	9									
01	837	X	702	-0-	-135	-0-	31	1	670	3	Y	1					5
							1	9									
02	756	X	455	-0-	-301	-0-	21	1	434	3	Y	-0-	2	1			3
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	2	1			1

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

10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	-0-					2
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	1					3
							1	9									
01	713	X	519	-0-	-194	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					3
02	644	X	581	-0-	-63	-0-	27	1	553	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	713	X	617	-0-	-96	-0-	11	1	600	3	Y	5	2	1			5
							6	9									

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 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
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	317	-0-	-520	-0-	12	1	302	3	Y	3	20	1			14
							3	9									
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	34	1	829	3	Y	11					25
							12	9									
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	40	1	784	3	Y	6					31
							7	9									
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	96	1	2178	3	Y	15					46
							17	9									
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	41	1	850	3	Y	9	23	1			32
							10	9									
*03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	22	1			10

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 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
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	26	3	Y	1					1
							1	9									
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					1
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1					2
							1	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-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
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	103	-0-	-455	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	261	-0-	-243	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 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
10	442	X	442	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	-0-					1
12	310	X	220	-0-	-90	-0-	11	1	208	3	Y	1					2
							1	9									
01	434	X	253	-0-	-181	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					2
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	75	1	810	3	Y	38	42	1			13
							1	4	42	9							
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	84	1	755	3	Y	48	43	1			18
							1	4	53	9							
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	77	1	790	3	Y	39	41	1			16
							43	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	79	1	837	3	Y	35	35	1			16
							39	9									
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	59	1	668	3	Y	15	23	1			8
							17	9									
*03	899	N	589	-0-	-310	-0-	41	1	524	3	Y	22	23	1			7
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	10	1	104	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	108	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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 #: 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
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	1					1
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	2					3
							2	9									
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	944	-0-	-544	-0-	39	1	904	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1445	3	Y	1					3
							1	9									
12	1488	X	866	-0-	-622	-0-	43	1	822	3	Y	1					4
							1	9									
01	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	3	Y	1					5
							1	9									
02	1428	X	1182	-0-	-246	-0-	55	1	1126	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	79	1	844	3	Y	33	30	1			11
							36	9									
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	81	1	727	3	Y	27	28	1			10
							1	4	30	9							
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	76	1	779	3	Y	23	24	1			9
							25	9									
01	961	N	804	-0-	-157	-0-	68	1	716	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	853	3	Y	19	17	1			10
							21	9									
*03	868	N	660	-0-	-208	-0-	47	1	593	3	Y	18	17	1			11
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	547	-0-	-228	-0-	45	1	483	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	42	1	376	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	115	1	1171	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	631	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	699	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
*03	1302	N	701	-0-	-601	-0-	50	1	632	3	Y	17	12	1			12
							19	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
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	112	1	1207	3	Y	40	43	1			13
							1	4	44	9							
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	102	1	921	3	Y	33	34	1			12
							1	4	36	9							
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	103	1	1046	3	Y	31	31	1			12
							34	9									
01	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	125	1	1335	3	Y	34	31	1			15
							1	4	37	9							
*02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	3	Y	29	29	1			15
							1	4	32	9							
*03	1364	X	952	-0-	-412	-0-	67	1	859	3	Y	24	29	1			10
							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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	4	1	45	3	Y	12	7	1			6
							13	9									
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	749	3	Y	6	7	1			5
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	491	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	301	3	Y	10	10	1			4
							1	4	11	9							
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	558	X	432	-0-	-126	-0-	36	1	388	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
*03	589	X	397	-0-	-192	-0-	28	1	361	3	Y	7	7	1			4
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					2
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					2
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	44	3	Y	1					3
							1	9									
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					3
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	40	3	Y	1					4
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4

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
10	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	103	1	1102	3	Y	36	35	1			12
							40	9									
11	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	3	Y	30	31	1			11
							1	4	33	9							
12	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	136	1	1393	3	Y	35	32	1			14
							1	4	39	9							
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	131	1	1398	3	Y	27	29	1			12
							1	4	30	9							
*02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	145	1	1647	3	Y	29	26	1			15
							1	4	32	9							
*03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	113	1	1445	3	Y	33	26	1			22
							36	9									

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
10	986	X	986	-0-	-0-	-0-	84	1	902	3	Y	-0-					-0-
11	900	X	374	-0-	-526	-0-	37	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1077	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	979	-0-	-106	-0-	84	1	895	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	802	-0-	-178	-0-	65	1	737	3	Y	-0-					-0-
*03	1178	X	1045	-0-	-133	-0-	76	1	969	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1164	-0-	-448	-0-	96	1	1042	3	Y	22	27	1			7
							2	4	24	9							
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	157	1	1414	3	Y	32	27	1			12
							1	4	35	9							
12	1612	X	1535	-0-	-77	-0-	134	1	1378	3	Y	20	24	1			8
							1	4	22	9							
01	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	124	1	1328	3	Y	20	19	1			9
							1	4	22	9							
02	1512	X	1366	-0-	-146	-0-	109	1	1239	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
*03	1674	X	1110	-0-	-564	-0-	79	1	1009	3	Y	20	16	1			13
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	570	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	540	N	212	-0-	-328	-0-	10	1	201	3	Y	1					5
							1	9									
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	Y	2					7
							2	9									
01	589	N	338	-0-	-251	-0-	15	1	322	3	Y	1					8
							1	9									
02	196	N	92	-0-	-104	-0-	4	1	87	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
03	589	N	131	-0-	-458	-0-	2	1	120	3	Y	8	4	1			9
							9	9									

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

10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	15	-0-	-195	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	172	-0-	-169	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	70	1	707	3	Y	20	14	1			8
							22	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	70	1	741	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	139	1	1582	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
*03	806	N	248	-0-	-558	-0-	17	1	222	3	Y	8	15	1			-0-
							9	9									

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

10	930	N	782	-0-	-148	-0-	66	1	702	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	794	3	Y	16	14	1			6
							1	4	18	9							
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	71	1	726	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	96	1	1019	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	83	1	940	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
*03	930	X	751	-0-	-179	-0-	54	1	686	3	Y	10	12	1			4
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	372	N	136	-0-	-236	-0-	10	1	125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

10	279	N	274	-0-	-5	-0-	10	1	235	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	20	16	1			6
							22	9									
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	9	1	185	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	8	1	171	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	19	23	1			-0-
							21	9									

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

10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	10	1	195	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	434	N	200	-0-	-234	-0-	9	1	189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	9	1	176	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	365	-0-	-100	-0-	30	1	325	3	Y	9	13	1			3
							10	9									
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	401	3	Y	14	12	1			5
							1	4	15	9							
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	469	3	Y	17	15	1			7
							19	9									
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	62	1	656	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	513	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
*03	527	N	425	-0-	-102	-0-	30	1	376	3	Y	17	13	1			11
							19	9									

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

10	558	X	515	-0-	-43	-0-	43	1	470	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
11	540	X	420	-0-	-120	-0-	42	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	582	X	582	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	74	1	788	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	629	X	629	-0-	-0-	-0-	51	1	578	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	589	X	400	-0-	-189	-0-	29	1	370	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	13	1	269	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	10	1	203	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	9	1	469	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

10	620	X	489	-0-	-131	-0-	20	1	468	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	620	X	490	-0-	-130	-0-	24	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	X	518	-0-	-71	-0-	23	1	494	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	X	467	-0-	-121	-0-	22	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	799	X	799	-0-	-0-	-0-	15	1	782	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	144	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	186	X	128	-0-	-58	-0-	6	1	120	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	168	X	155	-0-	-13	-0-	7	1	145	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	67	1	1571	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1612	N	999	-0-	-613	-0-	50	1	947	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	1829	X	954	-0-	-875	-0-	42	1	909	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1652	X	778	-0-	-874	-0-	36	1	738	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*03	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	38	1	2018	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	308	N	101	-0-	-207	-0-	5	1	95	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	10	1	508	3	Y	14	3	1			11
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	651	N	490	-0-	-161	-0-	20	1	469	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	N	407	-0-	-120	-0-	20	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	X	493	-0-	-65	-0-	22	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	X	432	-0-	-100	-0-	20	1	411	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	X	303	-0-	-286	-0-	13	1	288	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	14	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	X	320	-0-	-83	-0-	14	1	305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	X	279	-0-	-113	-0-	13	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	434	X	320	-0-	-114	-0-	14	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	30	-0-	-249	-0-	1	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	57	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	10	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	301	-0-	-288	-0-	12	1	287	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	570	X	331	-0-	-239	-0-	15	1	313	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	527	X	352	-0-	-175	-0-	18	1	333	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	527	X	358	-0-	-169	-0-	16	1	340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	720	3	Y	31	38	1			3
						34	9									
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	691	3	Y	29	23	1			9
						32	9									
12	713 N	666	-0-	-47	-0-	32	1	610	3	Y	22	28	1			3
						24	9									
01	775 N	772	-0-	-3	-0-	33	1	704	3	Y	32	31	1			4
						35	9									
02	700 N	607	-0-	-93	-0-	27	1	555	3	Y	23	21	1			6
						25	9									
*03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	19	1	1003	3	Y	28	33	1			1
						31	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 N	531	-0-	-58	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	527 X	379	-0-	-148	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	476 X	324	-0-	-152	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	527 X	382	-0-	-145	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 N	595	-0-	-211	-0-	24	1	569	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	16	1	298	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	589 N	348	-0-	-241	-0-	15	1	331	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	683	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	35	1	881	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
BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	71	1	762	3	Y	31	32	1			10
							34	9									
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	71	1	639	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	68	1	695	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	92	1	970	3	Y	32	26	1			15
							35	9									
02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	79	1	897	3	Y	20	24	1			11
							22	9									
*03	868	X	680	-0-	-188	-0-	48	1	607	3	Y	23	24	1			10
							25	9									

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

10	372	N	346	-0-	-26	-0-	14	1	330	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	15	1	289	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	14	1	293	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	527	N	512	-0-	-15	-0-	20	1	488	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	527	X	408	-0-	-119	-0-	17	1	388	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*03	527	X	473	-0-	-54	-0-	24	1	445	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
01	558	X	425	-0-	-133	-0-	18	1	384	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	504	X	331	-0-	-173	-0-	15	1	299	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	558	X	500	-0-	-58	-0-	21	1	461	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									

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

10	3100	N	180	-0-	-2920	889	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	1380	X	380	-0-	-1000	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	1426	X	324	-0-	-1102	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
02	4172	X	17	-0-	-4155	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	88	1	2116	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	69	1	1349	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	88	1	1990	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2072	X	1598	-0-	-474	-0-	74	1	1517	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*03	2294	X	1509	-0-	-785	-0-	78	1	1424	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									

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

10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	617	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	651	X	493	-0-	-158	-0-	22	1	469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	588	X	394	-0-	-194	-0-	18	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	X	556	-0-	-95	-0-	21	1	532	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	234	-0-	-169	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	214	-0-	-150	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
*03	403	X	232	-0-	-171	-0-	12	1	220	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
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1781	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	67	1	1408	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	1581	X	1571	-0-	-10	-0-	78	1	1487	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	1860	X	1716	-0-	-144	-0-	76	1	1632	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1680	X	1423	-0-	-257	-0-	66	1	1351	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	46	1	2447	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

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
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	74	1	794	3	Y	20	20	1			7
							1	4	22	9							
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	51	1	462	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	83	1	852	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
01	899	X	873	-0-	-26	-0-	73	1	782	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
02	950	X	950	-0-	-0-	-0-	76	1	853	3	Y	19	16	1			10
							21	9									
*03	961	X	744	-0-	-217	-0-	52	1	662	3	Y	27	16	1			21
							30	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
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	26	31	1			3
							29	9									
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	33	1	630	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
01	992	X	971	-0-	-21	-0-	42	1	903	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
02	896	X	710	-0-	-186	-0-	32	1	658	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
*03	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	27	1	1427	3	Y	21	25	1			1
							23	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
10	1302	X	1168	-0-	-134	-0-	96	1	1037	3	Y	31	40	1			10
							1	4	34	9							
11	1260	X	914	-0-	-346	-0-	88	1	793	3	Y	29	28	1			11
							1	4	32	9							
12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	139	1	1424	3	Y	39	34	1			16
							1	4	43	9							
01	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	113	1	1203	3	Y	33	34	1			15
							1	4	36	9							
02	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	130	1	1482	3	Y	31	30	1			16
							34	9									
*03	1612	X	1290	-0-	-322	-0-	91	1	1165	3	Y	31	30	1			17
							34	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
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	9	1	216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	11	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	223	-0-	-242	-0-	11	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
*03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	3	Y	-0-					-0-

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

10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	700	3	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					-0-
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	3	Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	3379	X	230	-0-	-3149	-0-	9	1	220	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	54	1	1312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1395	X	332	-0-	-1063	-0-	16	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1178	X	905	-0-	-273	-0-	38	1	866	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	3	Y	-0-					-0-

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
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	37	1	891	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	29	22	1			9
							32	9									
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	6	14	1			1
							7	9									
01	961	X	462	-0-	-499	-0-	19	1	422	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
02	868	X	626	-0-	-242	-0-	28	1	581	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
*03	961	X	394	-0-	-567	-0-	19	1	357	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									

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
10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1948	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1020	X	312	-0-	-708	-0-	14	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2046	X	470	-0-	-1576	-0-	23	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2046	X	519	-0-	-1527	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					-0-
03	2046	X	1049	-0-	-997	-0-	45	1	1004	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
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	12	1	287	3	Y	31	39	1			3
							34	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	26	21	1			8
							29	9									
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	14	1	274	3	Y	30	34	1			4
							33	9									
01	403	X	216	-0-	-187	-0-	8	1	179	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
02	364	X	249	-0-	-115	-0-	11	1	226	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*03	341	X	330	-0-	-11	-0-	15	1	270	3	Y	41	17	1			27
							45	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
10	279	X	181	-0-	-98	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	188	-0-	-82	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	X	145	-0-	-23	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	235	-0-	-44	-0-	4	1	231	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 "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
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	713	N	517	-0-	-196	-0-	26	1	490	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	713	N	513	-0-	-200	-0-	23	1	488	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	616	N	504	-0-	-112	-0-	23	1	480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	434	X	364	-0-	-70	-0-	14	1	346	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	420	X	399	-0-	-21	-0-	16	1	376	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	434	X	309	-0-	-125	-0-	15	1	292	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	15	1	345	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	364	N	156	-0-	-208	-0-	7	1	140	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*03	310	N	138	-0-	-172	-0-	7	1	121	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									

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

10	527	N	505	-0-	-22	-0-	21	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	296	-0-	-262	-0-	15	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	N	308	-0-	-188	-0-	14	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	18	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	5	1	258	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

10	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	49	1	1194	3	Y	-0-					-0-
11	1440	X	919	-0-	-521	-0-	37	1	882	3	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1165	-0-	-323	-0-	57	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1240	X	775	-0-	-465	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	1120	X	850	-0-	-270	-0-	39	1	811	3	Y	-0-					-0-
*03	1240	X	1004	-0-	-236	-0-	52	1	952	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
10	248	N	121	-0-	-127	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	77	-0-	77	109	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	61	-0-	61	170	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	218	X	48	-0-	-170	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-

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

10	248	N	221	-0-	-27	-0-	9	1	210	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	184	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	200	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	10	1	196	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

10	682	N	212	-0-	-470	-0-	8	1	203	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	754	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	596	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	33	1	687	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	1209	X	945	-0-	-264	-0-	38	1	890	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
11	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1162	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
12	1209	X	1087	-0-	-122	-0-	54	1	1022	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	50	1	1029	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	45	1	996	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									

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

10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	127	-0-	-113	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	43	-0-	-205	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	186	X	56	-0-	-130	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-

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

10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	6	1	124	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	5	1	117	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	4	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

10	14B2	EXT	173	-0-	173	173	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	41	-0-	41	214	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
01	214	N	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	153	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	10	1	224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	196	N	105	-0-	-91	-0-	5	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					1
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					1
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					1
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					1
02	252	N	80	-0-	-172	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					1
03	279	N	74	-0-	-205	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					1

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

10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	39	1	881	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	143	1	2942	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	83	1	1526	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	97	1	2258	3	Y	43	53	1			4
							47	9									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	3	Y	36	29	1			11
							40	9									
12	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	56	1	1063	3	Y	29	36	1			4
							32	9									
01	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	101	1	2171	3	Y	43	42	1			5
							47	9									
02	2156	X	2155	-0-	-1	-0-	98	1	2024	3	Y	30	27	1			8
							33	9									
03	2387	X	1882	-0-	-505	-0-	80	1	1760	3	Y	38	42	1			4
							42	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	799	3	Y	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	Y	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	2005	3	Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	80	1	1705	3	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1614	-0-	-370	-0-	62	1	1552	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	349	-0-	-550	-0-	12	1	276	3	Y	55	62	1			5
							61	9									
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	66	51	1			20
							73	9									
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	Y	58	71	1			7
							64	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	84	82	1			9
							92	9									
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	22	1	462	3	Y	64	56	1			17
							70	9									
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	16	1	350	3	Y	70	87	1			-0-
							77	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	115	-0-	-71	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	189	X	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-

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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	29	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	72	3	Y	10	14	1			1
							11	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	623	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
01	620	X	432	-0-	-188	-0-	18	1	400	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	560	X	192	-0-	-368	-0-	8	1	173	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*03	682	X	462	-0-	-220	-0-	23	1	425	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	626	-0-	-645	-0-	22	1	523	3	Y	74	85	1			7
							81	9									
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	23	1	562	3	Y	75	59	1			23
							83	9									
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	Y	64	79	1			8
							70	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	24	1	495	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
*03	1054	N	801	-0-	-253	-0-	37	1	686	3	Y	71	34	1			43
							78	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1075	-0-	-1219	-0-	38	1	919	3	Y	107	134	1			10
							118	9									
11	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	48	1	1154	3	Y	243	179	1			74
							267	9									
12	1395	N	950	-0-	-445	-0-	40	1	787	3	Y	112	172	1			14
							123	9									
01	1612	X	845	-0-	-767	-0-	30	1	686	3	Y	117	118	1			13
							129	9									
02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	75	1	1542	3	Y	117	99	1			31
							129	9									
*03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	3	Y	169	153	1			47
							186	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-

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

10	403	X	295	-0-	-108	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	305	-0-	-85	-0-	12	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	254	-0-	-149	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	280	-0-	-123	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	91	-0-	-273	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
*03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	Y	-0-					-0-

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

10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	68	1	1655	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	48	1	1151	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	775	N	559	-0-	-216	-0-	27	1	532	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1736	X	594	-0-	-1142	-0-	25	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	X	1032	-0-	-536	-0-	48	1	983	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1736	X	1432	-0-	-304	-0-	74	1	1356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

SBR WELL #: 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
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	28	1	674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	29	1	701	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	713	X	528	-0-	-185	-0-	22	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	672	X	463	-0-	-209	-0-	21	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	744	X	695	-0-	-49	-0-	36	1	657	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
*03	186	N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	554	-0-	-562	-0-	22	1	526	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	1080	X	979	-0-	-101	-0-	39	1	931	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
12	1116	X	801	-0-	-315	-0-	39	1	755	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	868	X	196	-0-	-672	-0-	8	1	186	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
*03	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		46	-0-	46	77	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
12	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	912	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	61	47	1			19
							67	9									
12	341	N	131	-0-	-210	-0-	5	1	103	3	Y	21	37	1			3
							23	9									
01	992	X	246	-0-	-746	-0-	9	1	200	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
02	896	X	480	-0-	-416	-0-	20	1	406	3	Y	49	40	1			13
							54	9									
03	992	X	228	-0-	-764	-0-	9	1	165	3	Y	49	62	1			-0-
							54	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	320	-0-	-128	-0-	15	1	304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

10	465	N	371	-0-	-94	-0-	15	1	354	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	37	1	847	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	868	X	829	-0-	-39	-0-	38	1	788	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	961	X	933	-0-	-28	-0-	48	1	879	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	Y	-0-	1	7			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

10	186	N	103	-0-	-83	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	101	-0-	-147	-0-	4	1	97	3	Y	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	133	-0-	-115	-0-	6	1	127	3	Y	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	178	-0-	-74	-0-	8	1	170	3	Y	-0-			-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
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
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	1	4	1			2
						1	9									
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					2
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	9	1	172	3	Y	1					3
						1	9									
01	434 X	258	-0-	-176	-0-	11	1	246	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
02	392 X	327	-0-	-65	-0-	15	1	311	3	Y	1					2
						1	9									
03	434 X	202	-0-	-232	-0-	8	1	193	3	Y	1	2	1			1
						1	9									

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

10	441 X	441	-0-	-0-	-0-	52	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	68	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	515 X	515	-0-	-0-	-0-	81	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	70	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	444	-0-	444	916	74	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	488	-0-	488	1404	83	1	405	2	Y	-0-					-0-

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

10	899 N	869	-0-	-30	-0-	36	1	831	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	868 N	714	-0-	-154	-0-	32	1	680	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	812 N	741	-0-	-71	-0-	34	1	704	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
*03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	913	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									

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

10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	283	-0-	283	283	47	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	168	-0-	168	451	29	1	139	2	Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	8	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	9	1	161	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
10	1085	X	655	-0-	-430	-0-	23	1	548	3	Y	76	87	1			7
							84	9									
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	984	3	Y	53	44	1			16
							58	9									
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	3	Y	55	64	1			7
							61	9									
01	651	X	473	-0-	-178	-0-	19	1	424	3	Y	27	31	1			3
							30	9									
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	90	1	1861	3	Y	84	65	1			22
							92	9									
*03	1457	X	554	-0-	-903	-0-	24	1	443	3	Y	79	101	1			-0-
							87	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
10	899	N	781	-0-	-118	-0-	31	1	741	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	694	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	930	N	815	-0-	-115	-0-	39	1	769	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	984	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*03	806	X	784	-0-	-22	-0-	40	1	736	3	Y	7	9	1			-0-
							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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	86	1	1996	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	930 X	363	-0-	-567	-0-	16	1	344	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	961 X	252	-0-	-709	-0-	13	1	238	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	2077 X	424	-0-	-1653	-0-	19	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	1876 X	250	-0-	-1626	-0-	11	1	236	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
03	2077 X	621	-0-	-1456	-0-	27	1	592	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									

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

10	651 N	487	-0-	-164	-0-	19	1	467	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	518	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	20	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	504 N	404	-0-	-100	-0-	19	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	527 N	426	-0-	-101	-0-	22	1	402	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	651 X	332	-0-	-319	-0-	39	1	293	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	570 X	336	-0-	-234	-0-	51	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	434 X	327	-0-	-107	-0-	51	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	69	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	493	-0-	493	953	82	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	370	-0-	370	1323	63	1	307	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	27	1	654	3	Y	22	22	1			2
						24	9									
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	3	Y	29	22	1			9
						32	9									
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	858	3	Y	23	29	1			3
						25	9									
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	28	1	641	3	Y	31	30	1			4
						34	9									
02	1092 N	1035	-0-	-57	-0-	47	1	960	3	Y	25	22	1			7
						28	9									
*03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	Y	28	34	1			1
						31	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	16	1	383	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	403 N	230	-0-	-173	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-
*03	434 N	418	-0-	-16	-0-	22	1	395	3	Y	1					1
						1	9									

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	30	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	246	-0-	246	445	41	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	308	-0-	308	753	53	1	255	2	Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	155	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	146	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	288	1	1549	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1627	-0-	1627	1627	242	1	1385	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1355	-0-	1355	2982	225	1	1130	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1096	-0-	1096	4078	188	1	908	2	Y	-0-					-0-

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

10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	930 N	847	-0-	-83	-0-	41	1	806	3	Y	-0-					-0-
01	930 X	799	-0-	-131	-0-	34	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	840 X	506	-0-	-334	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-
*03	930 X	830	-0-	-100	-0-	43	1	787	3	Y	-0-					-0-

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

10	124 N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	155 N	126	-0-	-29	-0-	6	1	118	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	126	-0-	-153	-0-	4	1	94	3	Y	25	68	1			16
							28	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	50	17	1			49
							55	9									
12	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	30	3	Y	4	42	1			11
							4	9									
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	68	58	1			21
							75	9									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	49	44	1			26
							54	9									
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	177	3	Y	66	61	1			31
							73	9									

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

10	527	N	514	-0-	-13	-0-	20	1	483	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	6	1	145	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	15	1	287	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	527	X	460	-0-	-67	-0-	19	1	433	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*03	527	X	430	-0-	-97	-0-	22	1	398	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									

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

10	341	N	340	-0-	-1	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
*03	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-

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

10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	43	1	1007	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	962	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	789	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	1054	X	1026	-0-	-28	-0-	45	1	972	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	952	X	622	-0-	-330	-0-	29	1	589	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	45	1	2396	3	Y	19	6	1			14
							21	9									

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

10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	178	-0-	-70	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	229	-0-	-236	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	163	-0-	-257	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	261	-0-	-204	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	297	-0-	-261	-0-	12	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	27	1	531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	682	X	470	-0-	-212	-0-	20	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	X	354	-0-	-262	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-
*03	558	X	549	-0-	-9	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	8	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	285	-0-	-180	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	453	-0-	-229	-0-	17	1	416	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
01	465	N	111	-0-	-354	-0-	5	1	103	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	833	3	Y	-0-					-0-

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
10	682	N	479	-0-	-203	-0-	20	1	457	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	797	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1074	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	240	N	76	-0-	-164	-0-	3	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	244	-0-	-159	-0-	11	1	231	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	2	1	84	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	992	N	711	-0-	-281	-0-	29	1	679	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	527	N	333	-0-	-194	-0-	14	1	315	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

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

10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	241	-0-	-348	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	136	-0-	-143	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	28	-0-	-224	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	93	-0-	-186	-0-	5	1	88	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
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	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
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	21	1	467	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	273	-0-	-2734	-0-	11	1	259	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	2910	X	653	-0-	-2257	-0-	25	1	610	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
12	1054	X	407	-0-	-647	-0-	19	1	374	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	616	N	75	-0-	-541	-0-	3	1	64	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	13	11	1			4
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	460	-0-	-532	-0-	15	1	375	3	Y	64	92	1			6
							70	9									
11	570	N	437	-0-	-133	-0-	15	1	364	3	Y	53	43	1			16
							58	9									
12	589	N	318	-0-	-271	-0-	14	1	267	3	Y	34	46	1			4
							37	9									
01	589	X	560	-0-	-29	-0-	21	1	472	3	Y	61	58	1			7
							67	9									
02	532	X	291	-0-	-241	-0-	12	1	238	3	Y	37	34	1			10
							41	9									
03	465	X	338	-0-	-127	-0-	15	1	276	3	Y	43	53	1			-0-
							47	9									

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

10	961	N	296	-0-	-665	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	35	1	849	3	Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	375	-0-	-214	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	754	-0-	-58	-0-	35	1	719	3	Y	-0-					-0-
*03	899	X	708	-0-	-191	-0-	37	1	671	3	Y	-0-					-0-

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

10	3100	N	3511	-0-	411	1034	139	1	3369	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3000	N	3460	-0-	460	1494	137	1	3319	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4724	X	3230	-0-	-1494	-0-	157	1	3071	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	3751	X	2420	-0-	-1331	-0-	102	1	2315	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3388	X	2627	-0-	-761	-0-	121	1	2503	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	3565	X	1279	-0-	-2286	-0-	66	1	1210	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

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

10	589	N	584	-0-	-5	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	560	X	468	-0-	-92	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-
*03	620	X	564	-0-	-56	-0-	29	1	535	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	104	-0-	-485	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	129	-0-	-171	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					-0-
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	48	1	876	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	1228	-0-	-4972	-0-	50	1	1171	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	1830	X	1444	-0-	-386	-0-	65	1	1372	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	99	1	1882	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	1860	X	1068	-0-	-792	-0-	47	1	1014	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	112	1	2303	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
03	1984	X	983	-0-	-1001	-0-	18	1	952	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	19	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	363	-0-	-71	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	343	-0-	-49	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	434	X	393	-0-	-41	-0-	15	1	378	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
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	330	N	182	-0-	-148	-0-	8	1	172	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	X	287	-0-	-209	-0-	13	1	272	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	448	X	291	-0-	-157	-0-	13	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	16	1	863	3	Y	5	2	1			3
							6	9									

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

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
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	107	98	1			10
							118	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	23	26	1			7
							25	9									
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	14	19	1			2
							15	9									
01	372	N	63	-0-	-309	-0-	2	1	42	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	29	23	1			8
							32	9									
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	42	36	1			14
							46	9									

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

10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	622	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	651	N	481	-0-	-170	-0-	21	1	458	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	22	1	445	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	17	1	431	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

10	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	293	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	16	1	313	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	420	N	262	-0-	-158	-0-	12	1	246	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	12	8	1			5
							13	9									

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

10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	574	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	496	N	333	-0-	-163	-0-	16	1	315	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	899	X	587	-0-	-312	-0-	24	1	556	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	812	X	83	-0-	-729	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	620	X	15	-0-	-605	-0-	1	1	12	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	961 N	784	-0-	-177	-0-	31	1	714	3	Y	35	43	1			3
						39	9									
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	35	1	732	3	Y	29	23	1			9
						32	9									
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	543	3	Y	24	30	1			3
						26	9									
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	883	3	Y	34	33	1			4
						37	9									
02	756 N	666	-0-	-90	-0-	30	1	607	3	Y	26	23	1			7
						29	9									
*03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	27	1	1452	3	Y	29	36	1			-0-
						32	9									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

10	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	3	Y	12	15	1			1
						13	9									
11	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	3	Y	11	9	1			3
						12	9									
12	1395 X	1257	-0-	-138	-0-	62	1	1185	3	Y	9	11	1			1
						10	9									
01	2077 X	953	-0-	-1124	-0-	42	1	898	3	Y	12	12	1			1
						13	9									
02	1876 X	1194	-0-	-682	-0-	55	1	1128	3	Y	10	8	1			3
						11	9									
*03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	53	1	2828	3	Y	10	12	1			1
						11	9									

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

10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	159	-0-	-213	-0-	4	1	100	3	Y	50	26	1			29
							55	9									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	22	36	1			15
							24	9									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	Y	-0-					15
01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					15
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	7	16	1			6
							8	9									
03	434	X	415	-0-	-19	-0-	13	1	391	3	Y	10	16	1			-0-
							11	9									

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

10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	20	22	1			2
							22	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	26	20	1			8
							29	9									
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	30	34	1			4
							33	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	52	50	1			6
							57	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	39	35	1			10
							43	9									
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	45	54	1			1
							50	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	389	-0-	-169	-0-	15	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	23	1	452	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	496 X	467	-0-	-29	-0-	20	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	504 X	391	-0-	-113	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	558 X	262	-0-	-296	-0-	14	1	248	3	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	281	1	1583	2	Y	-0-					-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	167	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	608	-0-	608	608	91	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	784	-0-	784	1392	130	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	884	-0-	884	2276	151	1	733	2	Y	-0-					-0-

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
10	1855 X	922	-0-	-933	-0-	38	1	884	3	Y	-0-					-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	52	1	1099	3	Y	-0-					-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	3	Y	-0-					-0-
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	3	Y	-0-					-0-
02	1064 N	1023	-0-	-41	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					-0-
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	7	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	68	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	741	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	11	1	221	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1147	N	30	-0-	-1117	-0-	1	1	19	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	10	2	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	41	48	1			24
							45	9									
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	60	44	1			40
							66	9									
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					40
01	279	X	7	-0-	-272	-0-	7	3			Y	-0-					40
02	252	X	250	-0-	-2	-0-	9	1	195	3	Y	42	48	1			34
							46	9									
03	279	X	110	-0-	-169	-0-	3	1	93	3	Y	13	47	1			-0-
							14	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

10	403	N	219	-0-	-184	-0-	7	1	154	3	Y	53	46	1			30
							58	9									
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					30
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*02	DLQ G-10		95	-0-	95	95	4	1	85	3	Y	5	12	1			23
							6	9									
03	DLQ G-10		36	-0-	36	131	1	1	35	3	Y	-0-	12	1			11

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	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
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	4	-0-	-430	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	403 N	29	-0-	-374	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-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
10	992 X	149	-0-	-843	-0-	6	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 "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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	520	-0-	-7	-0-	21	1	490	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	510	X	437	-0-	-73	-0-	20	1	410	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	527	X	495	-0-	-32	-0-	24	1	464	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	850	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2880	-0-	-902	-0-	118	1	2737	3	Y	23	29	1			2
							25	9									
11	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	162	1	3403	3	Y	20	16	1			6
							22	9									
12	3782	X	3195	-0-	-587	-0-	159	1	3017	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	156	1	3353	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
02	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	151	1	3108	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
03	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	149	1	3290	3	Y	21	26	1			-0-
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	44	1	915	3	Y	25	19	1			8
							28	9									
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	911	3	Y	17	23	1			2
							19	9									
01	1085	N	648	-0-	-437	-0-	28	1	602	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	924	N	668	-0-	-256	-0-	30	1	621	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	992	N	628	-0-	-364	-0-	26	1	574	3	Y	25	20	1			9
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	19	15	1			6
							21	9									
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	14	18	1			2
							15	9									
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	11	1	244	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	12	1	257	3	Y	14	15	1			2
							15	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	149	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	198	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	193	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

10	217	N	143	-0-	-74	-0-	5	1	123	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	7	1	142	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	252	N	112	-0-	-140	-0-	5	1	101	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	130	3	Y	8	8	1			1
							9	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
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	41	1	965	3	Y	7	12	1			15
							8	9									
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	5					20
							6	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	Y	4					24
							4	9									
01	1023	N	582	-0-	-441	-0-	26	1	552	3	Y	4					28
							4	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	Y	3	14	1			17
							3	9									
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	14	1			3

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	8	1	176	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	31	3	Y	1					1
							1	9									
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	3	1	59	3	Y	1					1
							1	9									
*03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					1

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	127	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	3	1	59	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	37	3	1			35
							41	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
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	6	2	1			4
							7	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	70	1	1690	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	56	1	1347	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1440	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	77	1	1759	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1316	N	214	-0-	-1102	-0-	10	1	202	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1519	N	413	-0-	-1106	-0-	21	1	389	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	248	N	185	-0-	-63	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	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
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	50	1	642	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	607	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	691	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	32	1	497	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	469	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	415	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	21	1	268	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	168	1	2180	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	3000	N	3628	-0-	628	628	229	1	3397	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	3100	N	5021	-0-	1921	2549	347	1	4671	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	5935	X	3386	-0-	-2549	-0-	212	1	3168	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	296	1	4595	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	5022	X	954	-0-	-4068	-0-	70	1	882	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	93	1	2264	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	85	1	2051	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1792	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2356	X	1075	-0-	-1281	-0-	45	1	1029	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2128	X	2009	-0-	-119	-0-	93	1	1915	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2356	X	1891	-0-	-465	-0-	98	1	1791	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
10	558	N	214	-0-	-344	-0-	15	1	197	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	487	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	29	1	443	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	527	N	350	-0-	-177	-0-	26	1	323	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	837	X	541	-0-	-296	-0-	21	1	517	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
12	837	X	545	-0-	-292	-0-	26	1	508	3	Y	10	16	1			1
							11	9									
01	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	3	Y	24	22	1			3
							26	9									
02	1092	X	774	-0-	-318	-0-	35	1	719	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
*03	1209	X	568	-0-	-641	-0-	28	1	518	3	Y	20	25	1			-0-
							22	9									

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

10	279	N	193	-0-	-86	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	47	-0-	-121	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-

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

10	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	170	1	2197	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2413	-0-	-227	-0-	152	1	2261	3	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	159	1	2140	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2237	-0-	-119	-0-	140	1	2097	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1988	-0-	-252	-0-	120	1	1868	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2046	-0-	-434	-0-	151	1	1895	3	Y	-0-					-0-

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
10	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	46	1	1078	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	47	1	886	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1178	X	939	-0-	-239	-0-	42	1	895	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1064	X	973	-0-	-91	-0-	45	1	925	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

10	217	N	189	-0-	-28	-0-	7	1	173	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	87	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	3	1	78	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	105	1	2447	3	Y	-0-					-0-
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	106	1	2230	3	Y	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	98	1	1872	3	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2168	-0-	-374	-0-	97	1	2071	3	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1931	-0-	-365	-0-	90	1	1841	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2061	-0-	-481	-0-	89	1	1972	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	98	1	1058	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	84	1	758	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	128	1	1319	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	104	1	1108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	127	1	1446	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	1457	X	1183	-0-	-274	-0-	86	1	1097	3	Y	-0-					-0-

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
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	17	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	X	388	-0-	-46	-0-	16	1	371	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	X	353	-0-	-67	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
*03	465	X	438	-0-	-27	-0-	23	1	414	3	Y	1					1
							1	9									

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

10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	7	4	1			11
							8	9									
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	14	21	1			4
							15	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	29	11	1			22
							32	9									
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	8	12	1			18
							9	9									
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	6	1	72	3	Y	5	23	1			-0-
							6	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-

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

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	151	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	5	1	122	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	7	1	154	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	4	5	1			-0-
							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
10	527	N	67	-0-	-460	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	434	X	44	-0-	-390	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

10	496	N	474	-0-	-22	-0-	34	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	28	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	29	1	369	3	Y	-0-					-0-

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

10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	1					1
							1	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	29	-0-	-250	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	23	-0-	-229	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	23	-0-	-256	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

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

10	682	N	216	-0-	-466	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	38	1	915	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	Y	17	15	1			7
							19	9									
01	496	X	255	-0-	-241	-0-	20	1	221	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
02	448	X	252	-0-	-196	-0-	19	1	220	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	933	3	Y	16	12	1			10
							18	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
10	1178	N	373	-0-	-805	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	327	-0-	-963	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	315	-0-	-212	-0-	12	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	19	1	370	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	X	384	-0-	-81	-0-	16	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	X	340	-0-	-80	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-
*03	403	X	383	-0-	-20	-0-	20	1	362	3	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	572	3	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	35	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	28	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	35	1	442	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	115	-0-	-257	-0-	6	1	109	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 #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			1
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			1
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			1
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			1

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

10	341 N	288	-0-	-53	-0-	11	1	276	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	372 N	193	-0-	-179	-0-	9	1	183	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	364 N	283	-0-	-81	-0-	13	1	269	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217 N	55	-0-	-162	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	107	-0-	-313	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	94	-0-	-154	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 X	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	240 X	60	-0-	-180	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	248 X	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333 X	1055	-0-	-278	-0-	43	1	1012	3	Y	-0-					-0-
11	1290 X	1049	-0-	-241	-0-	48	1	1001	3	Y	-0-					-0-
12	1674 X	837	-0-	-837	-0-	42	1	795	3	Y	-0-					-0-
01	1674 X	713	-0-	-961	-0-	32	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	1512 X	907	-0-	-605	-0-	42	1	865	3	Y	-0-					-0-
*03	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	101	1	2531	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 #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	Y	39	34	1			76
							43	9									
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	35	38	1			73
							39	9									
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	66	119	1			20
							73	9									
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	Y	132	50	1			102
							145	9									
02	392	X	241	-0-	-151	-0-	13	1	207	3	Y	19	54	1			67
							21	9									
03	496	X	430	-0-	-66	-0-	29	1	361	3	Y	36	103	1			-0-
							40	9									

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

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

10	341	X	243	-0-	-98	-0-	17	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	105	-0-	-112	-0-	7	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	215	-0-	-93	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	225	-0-	-116	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-

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

10	465	N	338	-0-	-127	-0-	24	1	313	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	456	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	434	X	270	-0-	-164	-0-	17	1	251	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	560	X	426	-0-	-134	-0-	26	1	399	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	X	358	-0-	-262	-0-	26	1	331	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	465	N	48	-0-	-417	-0-	2	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	X	49	-0-	-416	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	47	-0-	-373	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	81	-0-	-384	-0-	4	1	76	3	Y	1					1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
10	868 X	833	-0-	-35	-0-	98	1	735	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	840 X	731	-0-	-109	-0-	110	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	868 X	580	-0-	-288	-0-	91	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	599	-0-	599	599	89	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	628	-0-	628	1227	104	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	732	-0-	732	1959	125	1	607	2	Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	310 N	116	-0-	-194	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	420 X	186	-0-	-234	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	465 X	361	-0-	-104	-0-	27	1	334	3	Y	-0-					-0-

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

10	837 X	470	-0-	-367	-0-	34	1	435	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	64	1	955	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
12	837 X	768	-0-	-69	-0-	53	1	714	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
01	837 X	573	-0-	-264	-0-	36	1	535	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
02	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	1054 X	812	-0-	-242	-0-	60	1	751	3	Y	1	2	1			1
						1	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

10	868 X	755	-0-	-113	-0-	31	1	724	3	Y	-0-					-0-
11	840 X	730	-0-	-110	-0-	33	1	697	3	Y	-0-					-0-
12	806 X	619	-0-	-187	-0-	31	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	806 X	626	-0-	-180	-0-	28	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	728 X	661	-0-	-67	-0-	31	1	630	3	Y	-0-					-0-
*03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	17	8	1			10
							19	9									

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

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					2
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	1					3
							1	9									
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	6	1	131	3	Y	1					4
							1	9									
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	2	1			2
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	2	1	121	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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

10	527	N	499	-0-	-28	-0-	20	1	464	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
12	589	N	410	-0-	-179	-0-	20	1	382	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
01	589	X	497	-0-	-92	-0-	22	1	465	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	532	X	361	-0-	-171	-0-	16	1	335	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*03	697	X	697	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

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

10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	86	1	2082	3	Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	48	1	1169	3	Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	418	-0-	-1752	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	1960	X	150	-0-	-1810	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	2170	X	54	-0-	-2116	-0-	3	1	51	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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	854	X	854	-0-	-0-	-0-	34	1	803	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	780	X	776	-0-	-4	-0-	35	1	729	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	837	X	636	-0-	-201	-0-	31	1	595	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	868	X	599	-0-	-269	-0-	26	1	561	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	784	X	593	-0-	-191	-0-	27	1	556	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	868	X	854	-0-	-14	-0-	32	1	811	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	31	1	711	3	Y	6	32	1			14
							7	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	2					16
							2	9									
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	11	1	212	3	Y	4					20
							4	9									
01	744	X	434	-0-	-310	-0-	19	1	406	3	Y	8	19	1			9
							9	9									
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	981	3	Y	12					21
							13	9									
*03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	69	1	1627	3	Y	17	30	1			8
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1086	X	437	-0-	-649	-0-	18	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1410	X	3	-0-	-1407	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	X	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	1	-0-	-433	-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 #: 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
10	837	X	651	-0-	-186	-0-	26	1	623	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	810	X	782	-0-	-28	-0-	31	1	748	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	837	X	831	-0-	-6	-0-	40	1	790	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	845	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	793	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	558	X	116	-0-	-442	-0-	4	1	97	3	Y	14	35	1			9
							15	9									
11	540	X	338	-0-	-202	-0-	12	1	289	3	Y	34	9	1			34
							37	9									
12	558	X	47	-0-	-511	-0-	2	1	42	3	Y	3	29	1			8
							3	9									
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	42	37	1			13
							46	9									
02	308	X	293	-0-	-15	-0-	12	1	256	3	Y	23	24	1			12
							25	9									
03	341	X	329	-0-	-12	-0-	42	1	262	3	Y	23	33	1			2
							25	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	12	1	249	3	Y	1					8
							1	9									
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	Y	1					9
							1	9									
01	744	X	603	-0-	-141	-0-	27	1	573	3	Y	3					12
							3	9									
02	672	X	457	-0-	-215	-0-	21	1	433	3	Y	3	6	1			9
							3	9									
*03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	20	1	1041	3	Y	16	6	1			19
							18	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
10	372	X	350	-0-	-22	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	254	-0-	-54	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	146	-0-	-195	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		98	-0-	98	98	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
01	98	N	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	44	1	571	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	810	N	681	-0-	-129	-0-	43	1	636	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	57	1	762	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	837	X	761	-0-	-76	-0-	47	1	707	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	42	1	649	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
03	837	X	580	-0-	-257	-0-	43	1	536	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	120	-0-	-159	-0-	4	1	98	3	Y	16	33	1			10
							18	9									
11	270	X	176	-0-	-94	-0-	6	1	146	3	Y	22	11	1			21
							24	9									
12	248	X	48	-0-	-200	-0-	2	1	43	3	Y	3	18	1			6
							3	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	3	1	66	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	14	15	1			4
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	5	1	131	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	224	X	185	-0-	-39	-0-	8	1	175	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	X	219	-0-	-29	-0-	30	1	187	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

10	775	N	67	-0-	-708	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	48	-0-	-402	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

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

10	1178	X	490	-0-	-688	-0-	19	1	470	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1140	X	912	-0-	-228	-0-	36	1	875	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	X	531	-0-	-585	-0-	26	1	504	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1008	X	248	-0-	-760	-0-	11	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	84	1	1543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	46	1	1068	3	Y	17	27	1			32
							19	9									
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	3	Y	16					48
							18	9									
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	720	3	Y	12					60
							13	9									
01	1147	X	713	-0-	-434	-0-	31	1	664	3	Y	16					76
							18	9									
02	1512	X	165	-0-	-1347	-0-	8	1	154	3	Y	3	37	1			42
							3	9									
03	1674	X	99	-0-	-1575	-0-	2	1	90	3	Y	6	37	1			11
							7	9									

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

10	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-

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
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	210	N	29	-0-	-181	-0-	1	1	25	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	13	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	3	2	1			1
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	2	3	1			-0-

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

10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	140	1	1049	2	Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	196	1	1107	2	Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	200	1	1081	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	168	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1174	-0-	1174	2298	196	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1393	-0-	1393	3691	238	1	1155	2	Y	-0-					-0-

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

10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	661	3	Y	6	3	1			9
							7	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	694	3	Y	8	4	1			13
							9	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	7	18	1			2
							8	9									
01	713	N	588	-0-	-125	-0-	36	1	543	3	Y	8	4	1			6
							9	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1196	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	59	1	745	3	Y	5	6	1			5
							6	9									

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

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

10	961	X	376	-0-	-585	-0-	15	1	353	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	930	X	810	-0-	-120	-0-	37	1	767	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	775	X	422	-0-	-353	-0-	21	1	397	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	775	X	684	-0-	-91	-0-	30	1	647	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	756	X	405	-0-	-351	-0-	19	1	383	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	31	1	1646	3	Y	8	5	1			4
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	338	3	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	X	630	-0-	-0-	-0-	45	1	585	3	Y	-0-					1
11	540	X	248	-0-	-292	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					1
12	558	X	219	-0-	-339	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	620	X	526	-0-	-94	-0-	33	1	492	3	Y	1					1
							1	9									
02	560	X	314	-0-	-246	-0-	19	1	294	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	X	294	-0-	-326	-0-	22	1	271	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	523	-0-	-810	-0-	35	1	457	3	Y	28	41	1			73
							31	9									
11	1290	X	1084	-0-	-206	-0-	66	1	979	3	Y	35	37	1			71
							39	9									
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	98	1	1314	3	Y	46	103	1			14
							51	9									
01	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	3	Y	88	34	1			68
							97	9									
02	1120	X	980	-0-	-140	-0-	58	1	893	3	Y	26	36	1			58
							29	9									
03	1457	X	977	-0-	-480	-0-	71	1	886	3	Y	18	68	1			8
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					1
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					1
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	10	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	403	X	222	-0-	-181	-0-	14	1	207	3	Y	1					1
							1	9									
02	364	X	279	-0-	-85	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					1
03	403	X	200	-0-	-203	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					1

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
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	38	1	932	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	529	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1240	N	421	-0-	-819	-0-	20	1	400	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1240	X	262	-0-	-978	-0-	11	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1120	X	363	-0-	-757	-0-	17	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	138	1	2537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	80	1	1031	3	Y	4	5	1			9
						4	9									
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	904	3	Y	4	4	1			9
						4	9									
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	58	1	777	3	Y	5	12	1			2
						6	9									
01	1116 X	787	-0-	-329	-0-	49	1	727	3	Y	10	4	1			8
						11	9									
02	1008 X	692	-0-	-316	-0-	42	1	647	3	Y	3	4	1			7
						3	9									
03	1116 X	680	-0-	-436	-0-	50	1	627	3	Y	3	8	1			2
						3	9									

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

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

10	2387 X	1735	-0-	-652	-0-	71	1	1658	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
11	2310 X	424	-0-	-1886	-0-	19	1	403	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	2077 X	7	-0-	-2070	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
02	1876 X	1	-0-	-1875	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	209	1	5241	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 #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	3	1			3
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	1	1			2
12	4464	X	2089	-0-	-2375	-0-	144	1	1943	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	4464	X	979	-0-	-3485	-0-	61	1	917	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	4032	X	560	-0-	-3472	-0-	34	1	526	3	Y	-0-					1
03	2077	X	1352	-0-	-725	-0-	100	1	1252	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	132	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	122	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	129	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		848	-0-	848	848	126	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	848					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		421	-0-	421	1269	72	1	349	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	22	18	1			10
							24	9									
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
*03	341	X	315	-0-	-26	-0-	22	1	282	3	Y	10	14	1			-0-
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	11	1	259	3	Y	35	33	1			3
							39	9									
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	8	1	180	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	8	1	174	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	18	19	1			3
							20	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2	EXT	2680	-0-	2680	2680	139	1	2541	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

10	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	86	1	1119	3	Y	2	1	1			4
						2	9									
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	76	1	1125	3	Y	6	2	1			8
						7	9									
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	78	1	1047	3	Y	9	14	1			3
						10	9									
01	1209 X	1133	-0-	-76	-0-	70	1	1048	3	Y	14	6	1			11
						15	9									
02	1120 X	956	-0-	-164	-0-	58	1	892	3	Y	5	6	1			10
						6	9									
03	1240 X	1015	-0-	-225	-0-	75	1	937	3	Y	3	11	1			2
						3	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

10	1085 X	880	-0-	-205	-0-	63	1	814	3	Y	3	3	1			6
						3	9									
11	1050 X	698	-0-	-352	-0-	44	1	648	3	Y	5	3	1			8
						6	9									
12	1085 X	656	-0-	-429	-0-	45	1	604	3	Y	6	12	1			2
						7	9									
01	930 X	635	-0-	-295	-0-	39	1	588	3	Y	7	3	1			6
						8	9									
02	784 X	547	-0-	-237	-0-	33	1	511	3	Y	3	3	1			6
						3	9									
03	868 X	697	-0-	-171	-0-	51	1	643	3	Y	3	6	1			3
						3	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

10	806 X	463	-0-	-343	-0-	17	1	390	3	Y	51	61	1			5
						56	9									
11	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	100	1	2100	3	Y	39	32	1			12
						43	9									
12	1147 X	517	-0-	-630	-0-	24	1	457	3	Y	33	41	1			4
						36	9									
01	1147 X	391	-0-	-756	-0-	15	1	324	3	Y	47	46	1			5
						52	9									
02	2100 X	350	-0-	-1750	-0-	14	1	296	3	Y	36	31	1			10
						40	9									
*03	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	120	1	2657	3	Y	41	48	1			3
						45	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
10	3162	X	2251	-0-	-911	-0-	92	1	2148	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	3060	X	912	-0-	-2148	-0-	41	1	865	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	3131	X	1189	-0-	-1942	-0-	59	1	1126	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	2418	X	532	-0-	-1886	-0-	24	1	505	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2044	X	387	-0-	-1657	-0-	18	1	366	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	3	5	1			-0-

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
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3136	-0-	36	36	430	1	2706	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	1241	-0-	-61	-0-	86	1	1116	3	Y	35	33	1			72
							39	9									
11	1260	X	1184	-0-	-76	-0-	72	1	1064	3	Y	44	36	1			80
							48	9									
12	1271	X	1096	-0-	-175	-0-	72	1	965	3	Y	54	116	1			18
							59	9									
01	1271	X	1213	-0-	-58	-0-	69	1	1036	3	Y	98	39	1			77
							108	9									
02	1148	X	965	-0-	-183	-0-	56	1	875	3	Y	31	40	1			68
							34	9									
03	1240	X	1019	-0-	-221	-0-	73	1	923	3	Y	21	76	1			13
							23	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6681	-0-	-480	-0-	479	1	6195	3	Y	6	11	1			19
							7	9									
11	6720	X	6433	-0-	-287	-0-	405	1	6018	3	Y	9	9	1			19
							10	9									
12	6789	X	6154	-0-	-635	-0-	425	1	5719	3	Y	9	24	1			4
							10	9									
01	6789	X	6226	-0-	-563	-0-	391	1	5829	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
02	6132	X	5293	-0-	-839	-0-	321	1	4972	3	Y	-0-	2	1			3
03	6696	X	5661	-0-	-1035	-0-	417	1	5243	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	77	1	837	3	Y	61	56	1			20
							1	4	67	9							
11	466	X	466	-0-	-0-	-0-	44	1	389	3	Y	30	39	1			11
							33	9									
12	682	X	625	-0-	-57	-0-	53	1	540	3	Y	29	28	1			12
							32	9									
01	992	X	771	-0-	-221	-0-	63	1	664	3	Y	40	34	1			18
							44	9									
02	896	X	410	-0-	-486	-0-	31	1	360	3	Y	17	26	1			9
							19	9									
*03	992	X	656	-0-	-336	-0-	45	1	571	3	Y	36	26	1			19
							40	9									

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

10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1142	-0-	1142	1142	170	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1142					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1142					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

10	1488	N	463	-0-	-1025	-0-	55	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	656	-0-	-334	-0-	99	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	550	-0-	-752	-0-	86	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		493	-0-	493	493	73	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	493					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		184	-0-	184	677	31	1	153	2	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	79	1	592	2	Y	-0-	56	7			60
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	136	1	764	2	Y	140	168	1			32
							154	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	107	1	576	2	Y	23					55
							25	9									
01	DLQ G-10		908	-0-	908	908	124	1	709	2	Y	68					123
							75	9									
02	DLQ G-10		726	-0-	726	1634	118	1	589	2	Y	17					140
							19	9									
03	DLQ G-10		915	-0-	915	2549	154	1	747	2	Y	13					153
							14	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

10	465	X	415	-0-	-50	-0-	17	1	389	3	Y	8	18	1			19
							9	9									
11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	5					24
							6	9									
12	465	X	338	-0-	-127	-0-	17	1	317	3	Y	4					28
							4	9									
01	403	X	319	-0-	-84	-0-	14	1	302	3	Y	3					31
							3	9									
02	476	X	339	-0-	-137	-0-	16	1	320	3	Y	3	15	1			19
							3	9									
*03	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	21	1	1119	3	Y	37	15	1			41
							41	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	1079	-0-	-99	-0-	77	1	996	3	Y	5	4	1			10
							6	9									
11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	64	1	943	3	Y	6	5	1			11
							7	9									
12	992	X	935	-0-	-57	-0-	64	1	862	3	Y	8	16	1			3
							9	9									
01	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	3	Y	12	5	1			10
							13	9									
02	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	938	3	Y	4	5	1			9
							4	9									
03	1085	X	935	-0-	-150	-0-	69	1	863	3	Y	3	10	1			2
							3	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
10	4092	X	3313	-0-	-779	-0-	238	1	3074	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	3900	X	3187	-0-	-713	-0-	201	1	2984	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
12	3844	X	3403	-0-	-441	-0-	235	1	3165	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
01	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	210	1	3136	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
02	3332	X	2822	-0-	-510	-0-	171	1	2650	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	3410	X	2904	-0-	-506	-0-	214	1	2688	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	32	1			105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	16	1			111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	29	1			107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	30	1			96

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	406	1	5963	3	Y	-0-	6	1			-0-
							65	4									
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	447	1	4933	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
12	6572	X	5312	-0-	-1260	-0-	744	1	4564	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	6572	X	5432	-0-	-1140	-0-	563	1	4869	3	Y	-0-					-0-
*02	5936	X	3979	-0-	-1957	-0-	224	1	3727	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
03	6448	X	5142	-0-	-1306	-0-	161	1	4971	3	Y	9					9
							10	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4737	-0-	-223	-0-	340	1	4397	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4315	-0-	-485	-0-	272	1	4043	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	299	1	4025	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4394	-0-	-349	-0-	276	1	4118	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3527	-0-	-757	-0-	214	1	3313	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	3811	-0-	-932	-0-	281	1	3530	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 #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 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
10	7006 X	6368	-0-	-638	-0-	456	1	5898	3	Y	13	12	1			26
						14	9									
11	6510 X	5914	-0-	-596	-0-	373	1	5534	3	Y	6	13	1			19
						7	9									
12	6386 X	5520	-0-	-866	-0-	381	1	5129	3	Y	9	25	1			3
						10	9									
01	6355 X	5719	-0-	-636	-0-	359	1	5356	3	Y	4	4	1			3
						4	9									
02	5740 X	4915	-0-	-825	-0-	298	1	4616	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
03	6355 X	4893	-0-	-1462	-0-	361	1	4531	3	Y	1	2	1			2
						1	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

10	8556 X	5885	-0-	-2671	-0-	693	1	5192	2	Y	-0-	6	7			1
11	8280 X	6739	-0-	-1541	-0-	1016	1	5723	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	8184 X	6637	-0-	-1547	-0-	1039	1	5598	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7232	-0-	7232	7232	1077	1	6155	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6932	-0-	6932	14164	1154	1	5778	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7476	-0-	7476	21640	1278	1	6198	2	Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

10	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	564	1	8283	3	Y	9	9	1			2
						90	4	10	9							
11	7710 X	7100	-0-	-610	-0-	587	1	6475	3	Y	4	4	1			2
						34	4	4	9							
12	7967 X	7450	-0-	-517	-0-	1042	1	6392	3	Y	9	8	1			3
						6	4	10	9							
01	8959 X	7054	-0-	-1905	-0-	699	1	6043	3	Y	284	225	1			62
						312	9									
*02	8092 X	5721	-0-	-2371	-0-	320	1	5343	3	Y	15	71	1			6
						41	4	17	9							
03	8959 X	8012	-0-	-947	-0-	241	1	7661	3	Y	100	106	1			-0-
						110	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	368	1	2326	3	Y	80	72	1			26
						24	4	88	9							
11	2550 X	2281	-0-	-269	-0-	262	1	1924	3	Y	75	82	1			19
						12	4	83	9							
12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	307	1	2209	3	Y	96	91	1			24
						32	4	106	9							
01	2821 X	2270	-0-	-551	-0-	279	1	1866	3	Y	89	87	1			26
						27	4	98	9							
*02	2548 X	2054	-0-	-494	-0-	248	1	1704	3	Y	69	82	1			13
						26	4	76	9							
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					13

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

10	5022 X	4842	-0-	-180	-0-	4799	3	43	9	N	39					160
11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4685	3	52	9	N	47	179	1			28
12	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					28
01	4960 X	3944	-0-	-1016	-0-	3944	3			N	-0-					28
02	4480 X	3332	-0-	-1148	-0-	3332	3			N	-0-					28
03	5301 X	4258	-0-	-1043	-0-	4224	3	34	9	N	31					59

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 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
10	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	99	1	1454	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	119	1	1315	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	208	1	1277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1581	X	1277	-0-	-304	-0-	132	1	1145	3	Y	-0-					-0-
*02	1428	X	1151	-0-	-277	-0-	65	1	1078	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	49	1	1544	3	Y	3					3
							3	9									

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
10	5983	X	5319	-0-	-664	-0-	382	1	4937	3	Y	-0-	4	1			6
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	375	1	5572	3	Y	-0-	2	1			4
12	5983	X	4153	-0-	-1830	-0-	287	1	3866	3	Y	-0-	3	1			1
01	5735	X	4466	-0-	-1269	-0-	280	1	4186	3	Y	-0-					1
02	5544	X	4037	-0-	-1507	-0-	244	1	3781	3	Y	11					12
							12	9									
03	6138	X	4205	-0-	-1933	-0-	309	1	3888	3	Y	7					19
							8	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
10	5239	X	5234	-0-	-5	-0-	330	1	4851	3	Y	-0-					1
							53	4									
11	5010	X	4525	-0-	-485	-0-	375	1	4129	3	Y	-0-					1
							21	4									
12	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	658	1	4035	3	Y	-0-					1
							3	4									
01	5394	X	4244	-0-	-1150	-0-	440	1	3804	3	Y	-0-					1
*02	4872	X	3636	-0-	-1236	-0-	204	1	3406	3	Y	-0-					1
							26	4									
03	5239	X	4992	-0-	-247	-0-	152	1	4831	3	Y	8					9
							9	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
10	17608	X	15151	-0-	-2457	-0-	1087	1	14064	3	Y	-0-					2
11	15870	X	13365	-0-	-2505	-0-	843	1	12508	3	Y	13					15
							14	9									
12	16399	X	13980	-0-	-2419	-0-	968	1	13012	3	Y	-0-	13	1			2
01	15159	X	12945	-0-	-2214	-0-	813	1	12132	3	Y	-0-					2
02	13692	X	11932	-0-	-1760	-0-	719	1	11147	3	Y	60					62
							66	9									
03	15159	X	12635	-0-	-2524	-0-	928	1	11663	3	Y	40					102
							44	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
10	12431	X	12220	-0-	-211	-0-	877	1	11343	3	Y	-0-					6
11	11790	X	11357	-0-	-433	-0-	717	1	10640	3	Y	-0-					6
12	11563	X	9900	-0-	-1663	-0-	685	1	9215	3	Y	-0-					6
01	12214	X	10260	-0-	-1954	-0-	644	1	9616	3	Y	-0-					6
02	11032	X	8958	-0-	-2074	-0-	543	1	8415	3	Y	-0-					6
03	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	5766	X	3427	-0-	-2339	-0-	198	1	2894	3	Y	276	282	1			44
							31	4	304	9							
11	5580	X	4120	-0-	-1460	-0-	303	1	3336	3	Y	422	355	1			111
							17	4	464	9							
12	5766	X	3284	-0-	-2482	-0-	422	1	2587	3	Y	248	291	1			68
							2	4	273	9							
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	359	1	3107	3	Y	294	297	1			65
							323	9									
*02	3836	X	1580	-0-	-2256	-0-	80	1	1337	3	Y	139	153	1			51
							10	4	153	9							
*03	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	191	1	4144	3	Y	178	229	1			-0-
							196	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

10	8680	X	8226	-0-	-454	-0-	8212	3	14	9	N	13	32	1			24
11	8160	X	7768	-0-	-392	-0-	2	1	7602	3	N	149					173
							164	9									
12	8370	X	7661	-0-	-709	-0-	5	1	7647	3	N	8	169	1			12
							9	9									
01	8215	X	8166	-0-	-49	-0-	1	1	8097	3	N	62	31	1			43
							68	9									
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	1	1	8681	3	N	60					103
							66	9									
*03	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10509	3	9	4	N	115	83	1			135
							127	9									

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	365	1	5351	3	Y	-0-	3	1			2
							58	4									
11	5340	X	5222	-0-	-118	-0-	430	1	4744	3	Y	21	16	1			7
							25	4	23	9							
12	5518	X	4368	-0-	-1150	-0-	612	1	3753	3	Y	-0-	5	1			2
							3	4									
01	5766	X	3760	-0-	-2006	-0-	390	1	3370	3	Y	-0-					2
*02	5208	X	4594	-0-	-614	-0-	258	1	4303	3	Y	-0-					2
							33	4									
*03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	181	1	5748	3	Y	10					12
							11	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	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
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
10	4154	X	2643	-0-	-1511	-0-	141	1	2081	3	Y	362	347	1			57
							23	4	398	9							
11	4020	X	3412	-0-	-608	-0-	259	1	2859	3	Y	254	244	1			67
							15	4	279	9							
12	4154	X	3558	-0-	-596	-0-	457	1	2802	3	Y	270	264	1			73
							2	4	297	9							
01	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	318	1	2745	3	Y	122	168	1			27
							134	9									
*02	3332	X	2792	-0-	-540	-0-	140	1	2326	3	Y	281	207	1			101
							17	4	309	9							
03	3565	X	506	-0-	-3059	-0-	173	1	333	9	Y	303	310	1			94

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
10	8773	X	8504	-0-	-269	-0-	527	1	7736	3	Y	143	204	1			24
							84	4	157	9							
11	8400	X	8186	-0-	-214	-0-	662	1	7299	3	Y	170	148	1			46
							38	4	187	9							
12	8773	X	7230	-0-	-1543	-0-	994	1	6095	3	Y	124	135	1			35
							5	4	136	9							
01	8773	X	7194	-0-	-1579	-0-	726	1	6273	3	Y	177	172	1			40
							195	9									
*02	7924	X	4263	-0-	-3661	-0-	235	1	3926	3	Y	65	80	1			25
							30	4	72	9							
*03	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	267	1	8486	3	Y	96	120	1			1
							106	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
10	2325	X	1959	-0-	-366	-0-	110	1	1604	3	Y	207	230	1			34
							17	4	228	9							
11	2040	X	1657	-0-	-383	-0-	120	1	1325	3	Y	186	170	1			50
							7	4	205	9							
12	2170	X	1764	-0-	-406	-0-	214	1	1312	3	Y	215	206	1			59
							1	4	237	9							
01	2170	X	1254	-0-	-916	-0-	92	1	793	3	Y	335	320	1			74
							369	9									
*02	1960	X	1553	-0-	-407	-0-	79	1	1323	3	Y	128	154	1			48
							10	4	141	9							
03	1953	X	326	-0-	-1627	-0-	125	1	201	9	Y	183	231	1			-0-

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
10	8494	X	7257	-0-	-1237	-0-	7162	3	95	9	N	86	156	1			110
11	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	2	1	9525	3	N	26					136
							29	9									
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	6	1	8772	3	N	149	195	1			90
							164	9									
01	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	1	1	10117	3	N	147	148	1			89
							162	9									
02	8932	X	6596	-0-	-2336	-0-	1	1	6488	3	N	97					186
							107	9									
03	9889	X	8087	-0-	-1802	-0-	8021	3	7	4	N	54	101	1			139
							59	9									

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
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	430	1	2714	3	Y	156	141	1			55
							27	4	172	9							
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	582	1	4280	3	Y	164	174	1			45
							28	4	180	9							
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	560	1	4023	3	Y	121	130	1			36
							57	4	133	9							
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	798	1	5344	3	Y	127	120	1			43
							79	4	140	9							
*02	4732	X	4466	-0-	-266	-0-	538	1	3703	3	Y	153	164	1			32
							57	4	168	9							
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					32

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	327	-0-	-76	-0-	28	1	295	3	N	4	4	1			1
							4	9									
11	390	X	339	-0-	-51	-0-	33	1	301	3	N	4	4	1			1
							1	4	4	9							
12	403	X	295	-0-	-108	-0-	26	1	266	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	N	4	3	1			2
							4	9									
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	21	1	272	3	N	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	434	-0-	-93	-0-	35	1	375	3	N	22	22	1			7
							24	9									
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	24	1	215	3	N	15	17	1			5
							17	9									
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	32	1	329	3	N	14	15	1			4
							15	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	488	3	N	22	18	1			8
							24	9									
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	N	14	19	1			3
							15	9									
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	N	16	19	1			-0-
							18	9									

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	233	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30287	X	25198	-0-	-5089	-0-	349	1	23933	3	Y	658	774	1	6	8	55
							192	4	724	9							
11	27144	X	23162	-0-	-3982	-0-	334	1	21997	3	Y	659	648	1	15	8	51
							106	4	725	9							
12	26660	X	22312	-0-	-4348	-0-	396	1	21136	3	Y	644	631	1	5	8	59
							72	4	708	9							
01	25451	X	20391	-0-	-5060	-0-	308	1	19314	3	Y	634	633	1	7	8	53
							72	4	697	9							
02	22988	X	18123	-0-	-4865	-0-	130	1	17277	3	Y	590	583	1	5	8	55
							67	4	649	9							
03	25203	X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					Y	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	8876	-0-	-982	-0-	119	1	8177	3	Y	467	545	1	4	8	36
							66	4	514	9							
11	8091	X	7787	-0-	-304	-0-	108	1	7077	3	Y	516	507	1	12	8	33
							34	4	568	9							
12	8649	X	6864	-0-	-1785	-0-	117	1	6275	3	Y	410	394	1	3	8	46
							21	4	451	9							
01	8649	X	6684	-0-	-1965	-0-	99	1	6219	3	Y	312	312	1	3	8	43
							23	4	343	9							
02	7812	X	5846	-0-	-1966	-0-	39	1	5195	3	Y	538	532	1	5	8	44
							20	4	592	9							
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22227	X	17522	-0-	-4705	-0-	242	1	16615	3	Y	484	545	1	4	8	108
							133	4	532	9							
11	17893	X	17360	-0-	-533	-0-	250	1	16474	3	Y	506	540	1	12	8	62
							79	4	557	9							
12	19127	X	17847	-0-	-1280	-0-	316	1	16881	3	Y	538	527	1	4	8	69
							58	4	592	9							
01	19127	X	16648	-0-	-2479	-0-	252	1	15774	3	Y	513	512	1	6	8	64
							58	4	564	9							
02	15820	X	13679	-0-	-2141	-0-	97	1	12981	3	Y	501	496	1	4	8	65
							50	4	551	9							
03	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					65

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20429	X	19470	-0-	-959	-0-	272	1	18656	3	Y	356	387	1	4	8	58
							150	4	392	9							
11	19111	X	18263	-0-	-848	-0-	266	1	17537	3	Y	342	336	1	8	8	56
							84	4	376	9							
12	20181	X	17842	-0-	-2339	-0-	320	1	17064	3	Y	364	357	1	3	8	60
							58	4	400	9							
01	20181	X	17551	-0-	-2630	-0-	269	1	16821	3	Y	363	363	1	3	8	57
							62	4	399	9							
02	17696	X	15361	-0-	-2335	-0-	111	1	14848	3	Y	313	309	1	3	8	58
							58	4	344	9							
03	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT					58

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
10	16492	X	13310	-0-	-3182	-0-	186	1	12736	3	Y	260	281	1	2	8	34
							102	4	286	9							
11	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	176	1	11595	3	Y	269	265	1	6	8	32
							56	4	296	9							
12	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	224	1	11984	3	Y	260	255	1	2	8	35
							41	4	286	9							
01	12338	X	11871	-0-	-467	-0-	181	1	11371	3	Y	251	251	1	2	8	33
							43	4	276	9							
02	11144	X	10003	-0-	-1141	-0-	72	1	9608	3	Y	260	258	1	2	8	33
							37	4	286	9							
03	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					33

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42129	X	37957	-0-	-4172	-0-	535	1	36652	3	Y	433	457	1	4	8	22
							294	4	476	9							
11	37207	X	34724	-0-	-2483	-0-	510	1	33624	3	Y	389	382	1	9	8	20
							162	4	428	9							
12	38502	X	33759	-0-	-4743	-0-	610	1	32574	3	Y	422	414	1	3	8	25
							111	4	464	9							
01	38502	X	31567	-0-	-6935	-0-	487	1	30495	3	Y	428	427	1	5	8	21
							114	4	471	9							
02	34720	X	27897	-0-	-6823	-0-	205	1	27213	3	Y	339	335	1	3	8	22
							106	4	373	9							
03	37944	X	NO RPT	-0-	-37944	-0-					Y	NO RPT					22

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	8562	-0-	-924	-0-	959	1	6603	3	N	650	1127	1	14	8	239
							285	4	715	9							
11	8160	X	8038	-0-	-122	-0-	1172	1	5884	3	N	629	176	1	26	8	666
							290	4	692	9							
12	8432	X	5097	-0-	-3335	-0-	788	1	3666	3	N	398	732	1	22	8	310
							205	4	438	9							
01	12834	X	4259	-0-	-8575	-0-	412	1	3232	3	N	436	12	8			734
							135	4	480	9							
02	11592	X	3563	-0-	-8029	-0-	620	1	2531	3	N	238	365	1	9	8	598
							150	4	262	9							
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					598

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92329	X	92329	-0-	-0-	-0-	89062	3	689	4	Y	2344	2551	1	21	8	51
							2578	9									
11	83538	X	83538	-0-	-0-	-0-	80699	3	362	4	Y	2252	2213	1	54	8	36
							2477	9									
12	85880	X	85880	-0-	-0-	-0-	82943	3	274	4	Y	2421	2369	1	20	8	68
							2663	9									
01	95263	X	81787	-0-	-13476	-0-	78835	3	280	4	Y	2429	2425	1	28	8	44
							2672	9									
02	86044	X	73978	-0-	-12066	-0-	71578	3	271	4	Y	1935	1912	1	18	8	49
							2129	9									
03	92318	X	NO RPT	-0-	-92318	-0-					Y	NO RPT					49

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

10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	661	3	79	9	Y	72					292
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	625	3	67	9	Y	61	188	1	1	8	164
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	282	3	37	9	Y	34					198
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	475	3	67	9	Y	61					259
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	162	1	1744	3	Y	107	99	1			36
							1	4	118	9							
11	1380	N	1030	-0-	-350	-0-	96	1	863	3	Y	64	76	1			24
							1	4	70	9							
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	146	1	1496	3	Y	85	75	1			34
							94	9									
01	2015	N	1557	-0-	-458	-0-	129	1	1367	3	Y	55	64	1			25
							61	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	146	1	1675	3	Y	74	60	1			39
							1	4	81	9							
*03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	123	1	1574	3	Y	77	60	1			56
							85	9									

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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	410					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	869	-0-	-526	-0-	62	1	798	3	Y	8	6	1			15
							9	9									
11	1290	X	971	-0-	-319	-0-	61	1	903	3	Y	6	7	1			14
							7	9									
12	1240	X	912	-0-	-328	-0-	62	1	836	3	Y	13	23	1			4
							14	9									
01	1023	X	979	-0-	-44	-0-	60	1	891	3	Y	25	10	1			19
							28	9									
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	1065	3	Y	8	10	1			17
							9	9									
*03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	83	1	1038	3	Y	6	19	1			4
							7	9									

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	598	-0-	598	1858	598	3			N	-0-					4
11	1858	X	-0-	-0-	-1858	-0-					N	-0-					4
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					4
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	175	-0-	175	630	175	3			N	-0-					85
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	281	-0-	281	1148	281	3			N	-0-					43
11	1328	X	180	-0-	-1148	-0-	180	3			N	-0-					43
12	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	3			N	-0-					43
01	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					43
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					43
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC //CONT.// 807295
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

10	14B DENY	70	-0-	70	1233	70	3			N	-0-					98
11	14B DENY	633	-0-	633	1866	633	3			N	-0-					98
12	14B DENY	2031	-0-	2031	3897	2031	3			N	-0-					98
01	14B DENY	1387	-0-	1387	5284	1387	3			N	-0-					98
02	14B DENY	1200	-0-	1200	6484	1200	3			N	-0-					98
03	14B DENY	1783	-0-	1783	8267	1783	3			N	-0-					98

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	235	1	2194	3	N	38					49
						42	9									
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	192	1	1793	3	N	30					79
						33	9									
12	930 N	544	-0-	-386	-0-	56	1	481	3	N	6					85
						7	9									
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	107	1	945	3	N	24					109
						26	9									
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	148	1	1061	3	N	21					130
						23	9									
*03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	137	1	1189	3	N	30					160
						33	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
10	3379	X	1666	-0-	-1713	-0-	467	1	1199	3	N	-0-					30
11	2610	X	1693	-0-	-917	-0-	393	1	1300	3	N	-0-					30
12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	515	1	1866	3	N	-0-					30
01	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	336	1	1392	3	N	10					40
							11	9									
02	1568	X	1265	-0-	-303	-0-	343	1	920	3	N	2					42
							2	9									
03	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	613	1	1734	3	N	8					50
							9	9									

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
10	1178	X	599	-0-	-579	-0-	165	1	423	3	N	10					57
							11	9									
11	1830	X	911	-0-	-919	-0-	211	1	700	3	N	-0-					57
12	1891	X	710	-0-	-1181	-0-	153	1	554	3	N	3					60
							3	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	167	1	691	3	N	38					98
							42	9									
*02	840	N	492	-0-	-348	-0-	133	1	357	3	N	2					100
							2	9									
03	713	N	301	-0-	-412	-0-	78	1	222	3	N	1	56	1			45
							1	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
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	904	1	2313	3	N	202	368	1			28
							222	9									
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	909	1	3010	3	N	222					250
							244	9									
12	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	805	1	2911	3	N	200	364	1			86
							220	9									
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	976	1	4047	3	N	159	182	1			63
							175	9									
02	3948	X	3189	-0-	-759	-0-	816	1	2187	3	N	169					232
							186	9									
03	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	978	1	2768	3	N	180	307	1			105
							198	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
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	696	1	1783	3	N	44	184	1			22
							48	9									
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	718	1	2378	3	N	8					30
							9	9									
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	758	1	2746	3	N	22					52
							24	9									
01	3100	N	3950	-0-	850	850	753	1	3123	3	N	67					119
							74	9									
*02	3299	X	2449	-0-	-850	-0-	665	1	1782	3	N	2					121
							2	9									
03	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	563	1	1592	3	N	13					134
							14	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	Y	31					100
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2480	2	35	9	Y	32					132
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2289	2	44	9	Y	40					172
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2348	2	43	9	Y	39					211
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2084	2	25	9	Y	23	179	1			55
03	2170	N	961	-0-	-1209	-0-	933	2	28	9	Y	25					80

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
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	93	1	423	3	Y	23	47	1			8
							25	9									
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	89	1	403	3	Y	25	21	1			12
							28	9									
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	127	1	593	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	133	1	656	3	Y	42	32	1			23
							46	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	111	1	525	3	Y	29	34	1			18
							32	9									
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	146	1	689	3	Y	31	32	1			17
							34	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
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					18
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					18
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					18
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			Y	-0-					18
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	663	3	1	9	Y	1					19
03	837	N	597	-0-	-240	-0-	589	2	8	9	Y	7	19	1			7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	91	1	412	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	69	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	434	N	93	-0-	-341	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	992	N	434	-0-	-558	-0-	434	3			Y	-0-					27
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1					28
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					28
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-					28
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	303	3	1	9	Y	1					29
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	271	2	11	9	Y	10	28	1			11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	224	1	1187	3	Y	27	32	1			49
						30	9									
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	212	1	1029	3	Y	28	34	1			43
						31	9									
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	180	1	992	3	Y	25	30	1			38
						28	9									
01	1426 N	1174	-0-	-252	-0-	224	1	908	3	Y	38	31	1			45
						42	9									
02	1176 N	788	-0-	-388	-0-	145	1	610	3	Y	30	37	1			38
						33	9									
*03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	221	1	1126	2	Y	28	35	1			31
						31	9									

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	161	3	Y	18	22	1			6
						20	9									
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	36	1	166	3	Y	19	16	1			9
						21	9									
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	192	3	Y	20	19	1			10
						22	9									
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	42	1	207	3	Y	14	15	1			9
						15	9									
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	18	1	85	3	Y	13	14	1			8
						14	9									
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	29	1	135	3	Y	14	14	1			8
						15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					24
11	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	3			Y	-0-					24
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					24
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					24
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	3	2	9	Y	2					26
03	1085	N	791	-0-	-294	-0-	782	2	9	9	Y	8	25	1			9

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			Y	-0-					16
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	3			Y	-0-					16
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					16
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					16
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	537	3	1	9	Y	1					17
03	744	N	194	-0-	-550	-0-	188	2	6	9	Y	5	16	1			6

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					61
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	Y	1					62
12	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			Y	-0-					62
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					62
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	3	4	9	Y	4					66
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	366	2	22	9	Y	20	62	1			24

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
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					19
11	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	1415	3	1	9	Y	1					20
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					20
01	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	1350	3			Y	-0-					20
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	1206	3	1	9	Y	1					21
03	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1411	2	7	9	Y	6	20	1			7

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					17
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					17
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					17
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					17
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	3	1	9	Y	1					18
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1128	2	8	9	Y	7	18	1			7

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	104	-0-	104	209	104	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	109	-0-	109	318	109	1		N	-0-			-0-
*03	428	110	-0-	-318	-0-	110	1		N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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 #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	108	-0-	108	108	108	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	101	-0-	101	209	101	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	319	110	1			N	-0-					-0-
*03	428	109	-0-	-319	-0-	109	1			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	5			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8746	-0-	-0-	-8746	-0-			Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-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	15	15	8	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	2	N	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	49	1	635	2	N	-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	N	-0-			-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	744	2	N	-0-			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	N	-0-			-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					4
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-					4
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					4
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	183	3	Y	8					12
							9	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	7					16
							8	9									
11	480	N	355	-0-	-125	-0-	344	3	11	9	Y	10					26
12	806	N	690	-0-	-116	-0-	144	1	534	3	Y	11					37
							12	9									
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	98	1	543	3	Y	27	1	8			63
							30	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	677	3	Y	9					72
							10	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	26	-0-	26	26	2	1	24	3	Y	-0-					1
01	14B2	EXT	31	-0-	31	57	2	1	29	3	Y	-0-					1
*02	14B2	EXT	21	-0-	21	78	2	1	19	3	Y	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT					1

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	3	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	66	1	886	3	Y	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	71	1	1157	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	70	1	901	3	Y	-0-					-0-
03	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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					1
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					1
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					1
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					1
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	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
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
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	-0-					42
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	N	1					43
						1	9									
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	-0-					43
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	14					57
						15	9									
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	19	1	249	3	N	-0-					57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	9	1	97	3	Y	6					7
							7	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	5					12
							6	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					12
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	8	1	98	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

10	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	38	1	1615	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1392	-0-	-1248	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
12	2232	X	1335	-0-	-897	-0-	283	1	1051	3	Y	1					1
							1	9									
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	287	1	1587	3	Y	1					2
							1	9									
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	4	1	1739	3	Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					51
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	16					67
							18	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					67
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-					67
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					67
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					67

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	880	-0-	-298	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					34
11	1110 N	875	-0-	-235	-0-	44	1	829	2	Y	2	31	1			5
						2	9									
12	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	52	1	985	2	Y	4					9
						4	9									
01	868 N	828	-0-	-40	-0-	41	1	783	2	Y	4					13
						4	9									
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	3					16
						3	9									
03	930 N	915	-0-	-15	-0-	46	1	867	2	Y	2					18
						2	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

10	527 N	521	-0-	-6	-0-	26	1	495	2	Y	-0-					18
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	2	17	1			3
						2	9									
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	2					5
						2	9									
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	23	1	433	2	Y	2					7
						2	9									
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	Y	3					10
						3	9									
*03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	1					11
						1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

10	930 N	609	-0-	-321	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					20
11	990 N	658	-0-	-332	-0-	33	1	624	2	Y	1	18	1			3
						1	9									
12	868 N	830	-0-	-38	-0-	41	1	786	2	Y	3					6
						3	9									
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	Y	3					9
						3	9									
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	Y	3					12
						3	9									
03	806 N	719	-0-	-87	-0-	36	1	682	2	Y	1					13
						1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

10	775 N	646	-0-	-129	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					25
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	Y	2	23	1			4
						2	9									
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	3					7
						3	9									
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	3					10
						3	9									
02	812 N	723	-0-	-89	-0-	36	1	684	2	Y	3					13
						3	9									
03	806 N	545	-0-	-261	-0-	27	1	517	2	Y	1					14
						1	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					22
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	Y	1	20	1			3
							1	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	3					6
							3	9									
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	2					8
							2	9									
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	26	1	493	2	Y	3					11
							3	9									
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					11

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

10	868	N	573	-0-	-295	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					27
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	Y	1	24	1			4
							1	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	3					7
							3	9									
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	3					10
							3	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	3					13
							3	9									
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	37	1	701	2	Y	1					14
							1	9									

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

10	961	N	33	-0-	-928	-0-	33	2			Y	-0-					2
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-	2	5			-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
*03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

10	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			Y	-0-					33
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	450	2	4	9	Y	4					37
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					37
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	147	2	17	9	Y	15					52
02	420	N	93	-0-	-327	-0-	90	2	3	9	Y	3					55
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	198	2	8	9	Y	7					62

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

10	620	N	44	-0-	-576	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					30
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	160	1	612	2	Y	-0-					30
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	157	1	592	2	Y	4					34
							4	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	177	1	560	2	Y	3					37
							3	9									
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	109	1	522	2	Y	9					46
							10	9									
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	145	1	539	2	Y	6					52
							7	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 N	29	-0-	-715	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					30
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	160	1	597	2	Y	-0-					30
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	125	1	471	2	Y	3					33
						3	9									
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	139	1	440	2	Y	3					36
						3	9									
02	700 N	507	-0-	-193	-0-	86	1	410	2	Y	10					46
						11	9									
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	141	1	522	2	Y	6					52
						7	9									

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

10	899 N	40	-0-	-859	-0-	40	2			Y	-0-					2
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-	2	5			-0-
12	899 N	775	-0-	-124	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	924 N	652	-0-	-272	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	Y	-0-					25
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	1	22	1			4
						1	9									
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	2					6
						2	9									
01	713 N	591	-0-	-122	-0-	29	1	559	2	Y	3					9
						3	9									
02	700 N	539	-0-	-161	-0-	27	1	510	2	Y	2					11
						2	9									
*03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	1					12
						1	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

10	682 N	655	-0-	-27	-0-	114	1	541	2	N	-0-					1
11	750 N	619	-0-	-131	-0-	102	1	517	2	N	-0-					1
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	113	1	538	2	N	-0-					1
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	90	1	497	2	N	-0-					1
02	588 N	475	-0-	-113	-0-	62	1	413	2	N	-0-					1
03	651 N	512	-0-	-139	-0-	71	1	441	2	N	-0-					1

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	131	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	106	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	122	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	91	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	73	1	488	2	Y	-0-					-0-
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	81	1	502	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	132	1	630	2	N	-0-					-0-
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	100	1	509	2	N	-0-					-0-
12	713 N	585	-0-	-128	-0-	102	1	483	2	N	-0-					-0-
01	775 N	76	-0-	-699	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-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 #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	452	-0-	-385	-0-	78	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	354	-0-	-396	-0-	58	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	138	1	653	2	Y	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	111	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	77	1	476	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	141	1	671	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	107	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	131	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	97	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	75	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	544	-0-	-138	-0-	76	1	468	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	252	1	1204	2	Y	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	214	1	1086	2	Y	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	230	1	1091	2	Y	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	187	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	122	1	809	2	Y	-0-					-0-
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	146	1	901	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	101	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	83	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	81	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	54	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	40	1	268	2	Y	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	49	1	306	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	57	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	68	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	54	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	44	1	295	2	Y	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	462	2	N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	80	1	405	2	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	94	1	446	2	N	-0-					-0-
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	67	1	373	2	N	-0-					-0-
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	34	1	227	2	N	-0-					-0-
03	527	N	289	-0-	-238	-0-	40	1	249	2	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	142	1	676	2	N	1					185
							1	9									
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	120	1	608	2	N	-0-					185
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	148	1	703	2	N	2	170	1			17
							2	9									
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	108	1	596	2	N	-0-					17
02	672	N	556	-0-	-116	-0-	73	1	483	2	N	-0-					17
03	868	N	609	-0-	-259	-0-	85	1	524	2	N	-0-					17

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	28	1	134	2	N	10					62
							11	9									
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	25	1	126	2	N	3					65
							3	9									
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	25	1	120	2	N	2					67
							2	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	N	-0-					67
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	N	-0-					67
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	21	1	127	2	N	1					68
							1	9									

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	142	1	678	2	N	2					70
							2	9									
11	720	N	647	-0-	-73	-0-	106	1	539	2	N	2					72
							2	9									
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	121	1	574	2	N	-0-					72
01	837	N	570	-0-	-267	-0-	87	1	482	2	N	1					73
							1	9									
02	616	N	486	-0-	-130	-0-	64	1	422	2	N	-0-					73
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	84	1	520	2	N	7					80
							8	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	122	1	580	2	N	-0-					-0-
11	720	N	615	-0-	-105	-0-	101	1	514	2	N	-0-					-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	116	1	549	2	N	-0-					-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	106	1	588	2	N	-0-					-0-
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	67	1	443	2	N	-0-					-0-
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	77	1	475	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	194	1	925	2	N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	167	1	846	2	N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	207	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	158	1	871	2	N	-0-					-0-
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	109	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	930	-0-	-248	-0-	129	1	801	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	55	1	264	2	Y	-0-					2
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	45	1	226	2	Y	-0-					2
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	52	1	244	2	Y	-0-					2
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	85	1	472	2	Y	-0-					2
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	2	Y	-0-					2
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	27	1	168	2	Y	-0-					2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	127	1	608	2	Y	-0-			8
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	103	1	521	2	Y	-0-			8
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	106	1	504	2	Y	-0-			8
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	2	Y	-0-			8
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	61	1	407	2	Y	-0-			8
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	71	1	439	2	Y	-0-			8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

10	744 N	738	-0-	-6	-0-	128	1	610	2	Y	-0-			1
11	630 N	592	-0-	-38	-0-	98	1	494	2	Y	-0-			1
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	120	1	568	2	Y	-0-			1
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	88	1	485	2	Y	-0-			1
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	473	2	Y	-0-			1
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	456	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	114	1	545	2	Y	-0-			2
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	92	1	466	2	Y	-0-			2
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	97	1	461	2	Y	-0-			2
01	589 N	474	-0-	-115	-0-	73	1	401	2	Y	-0-			2
02	532 N	400	-0-	-132	-0-	52	1	348	2	Y	-0-			2
03	558 N	440	-0-	-118	-0-	61	1	379	2	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	63	1	299	2	Y	-0-			1
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	Y	-0-			1
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	55	1	262	2	Y	-0-			1
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	46	1	256	2	Y	-0-			1
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	284	2	Y	-0-			1
03	310 N	230	-0-	-80	-0-	32	1	198	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1736 #	920	-0-	-816	-0-	920	2			N	-0-					85
11	1050 #	128	-0-	-922	-0-	128	2			N	-0-					85
12	1023 #	182	-0-	-841	-0-	182	2			N	-0-					85
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					85
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	476 N	409	-0-	-67	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	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

10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	302	2		N	-0-			-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	504 N	387	-0-	-117	-0-	387	2		N	-0-			-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			-0-
01	868 N	780	-0-	-88	-0-	780	3	N	-0-			-0-
02	756 N	683	-0-	-73	-0-	683	3	N	-0-			-0-
03	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	3	N	-0-			-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	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

10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1142	-0-	-174	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2	N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2	N	-0-			-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30	2	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	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

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	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

10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	110	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	112	1	1453	2	N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	109	1	1453	2	N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	106	1	1384	2	N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	112	1	1437	2	N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	507	-0-	-1260	-0-	38	1	469	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	392	-0-	-1318	-0-	28	1	364	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	996	-0-	-771	-0-	70	1	926	2	N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	584	2	N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND) 07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290

10	5182 R	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
11	4530 #	4259	-0-	-271	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	6262	4186	-0-	-2076	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
01	6262	4025	-0-	-2237	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	5656	4004	-0-	-1652	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	5177 #	4840	-0-	-337	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	279	N	120	-0-	-159	-0-	25	1	95	3	N	-0-					-0-
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	341	N	128	-0-	-213	-0-	33	1	95	3	N	-0-					-0-
*01	279	N	142	-0-	-137	-0-	32	1	110	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	310	N	124	-0-	-186	-0-	26	1	98	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	47	1	176	3	N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	59	1	169	3	N	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	59	1	201	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

*10	465	N	182	-0-	-283	-0-	38	1	144	3	N	-0-					-0-
11	420	N	170	-0-	-250	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	154	-0-	-280	-0-	40	1	114	3	N	-0-					-0-
*01	403	N	164	-0-	-239	-0-	37	1	127	3	N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	372	N	125	-0-	-247	-0-	26	1	99	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	372	N	209	-0-	-163	-0-	44	1	165	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	167	-0-	-883	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	112	-0-	-384	-0-	29	1	83	3	N	-0-					-0-
*01	465	N	125	-0-	-340	-0-	28	1	97	3	N	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	279	N	68	-0-	-211	-0-	14	1	54	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
*10	434	N	235	-0-	-199	-0-	50	1	185	3	N	-0-					-0-
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	166	-0-	-268	-0-	43	1	123	3	N	-0-					-0-
*01	434	N	202	-0-	-232	-0-	46	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	403	N	82	-0-	-321	-0-	17	1	65	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
*10	248	N	107	-0-	-141	-0-	23	1	84	3	N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*01	248	N	123	-0-	-125	-0-	28	1	95	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	12	1	44	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
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	248	N	101	-0-	-147	-0-	21	1	80	3	N	-0-					-0-
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	96	-0-	-121	-0-	25	1	71	3	N	-0-					-0-
*01	217	N	111	-0-	-106	-0-	25	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	217	N	42	-0-	-175	-0-	9	1	33	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
*10	372	N	216	-0-	-156	-0-	46	1	170	3	N	-0-					-0-
11	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	341	N	108	-0-	-233	-0-	28	1	80	3	N	-0-					-0-
*01	465	N	129	-0-	-336	-0-	29	1	100	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	248	N	98	-0-	-150	-0-	21	1	77	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	744	N	372	-0-	-372	-0-	79	1	293	3	N	-0-					-0-
11	720	N	486	-0-	-234	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	414	-0-	-330	-0-	108	1	306	3	N	-0-					-0-
*01	744	N	202	-0-	-542	-0-	46	1	156	3	N	-0-					-0-
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	744	N	317	-0-	-427	-0-	66	1	251	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	54	1	202	3	N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	58	1	165	3	N	-0-					-0-
*01	217	N	216	-0-	-1	-0-	49	1	167	3	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	24	1	89	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

*10	403	N	141	-0-	-262	-0-	30	1	111	3	N	-0-					-0-
11	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	158	-0-	-307	-0-	41	1	117	3	N	-0-					-0-
*01	310	N	191	-0-	-119	-0-	43	1	148	3	N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	372	N	73	-0-	-299	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

*10	403	N	190	-0-	-213	-0-	40	1	150	3	N	-0-					-0-
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	208	-0-	-195	-0-	54	1	154	3	N	-0-					-0-
*01	403	N	220	-0-	-183	-0-	50	1	170	3	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	403	N	189	-0-	-214	-0-	40	1	149	3	N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

*10	341	N	170	-0-	-171	-0-	36	1	134	3	N	-0-					-0-
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	182	-0-	-97	-0-	47	1	135	3	N	-0-					-0-
*01	341	N	184	-0-	-157	-0-	42	1	142	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	341	N	108	-0-	-233	-0-	23	1	85	3	N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

*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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

*10	403	N	197	-0-	-206	-0-	42	1	155	3	N	-0-					-0-
11	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	270	-0-	-9	-0-	70	1	200	3	N	-0-					-0-
*01	403	N	239	-0-	-164	-0-	54	1	185	3	N	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	403	N	105	-0-	-298	-0-	22	1	83	3	N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	339	1	1263	3	N	-0-					-0-
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	379	1	1078	3	N	-0-					-0-
*01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	130	1	447	3	N	-0-					-0-
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*03	244	X	244	-0-	-0-	-0-	51	1	193	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341	N	177	-0-	-164	-0-	37	1	140	3	N	-0-					-0-
11	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	160	-0-	-243	-0-	42	1	118	3	N	-0-					-0-
*01	403	N	196	-0-	-207	-0-	44	1	152	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	372	N	174	-0-	-198	-0-	36	1	138	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	217	N	129	-0-	-88	-0-	27	1	102	3	N	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	133	-0-	-84	-0-	35	1	98	3	N	-0-					-0-
*01	217	N	164	-0-	-53	-0-	37	1	127	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	30	1	115	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	48	1	177	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	65	1	184	3	N	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	52	1	196	3	N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	59	3	N	-0-					-0-
*01	93	N	77	-0-	-16	-0-	17	1	60	3	N	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	155	N	78	-0-	-77	-0-	16	1	62	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	248	N	181	-0-	-67	-0-	38	1	143	3	N	-0-					-0-
11	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	132	-0-	-178	-0-	34	1	98	3	N	-0-					-0-
*01	310	N	94	-0-	-216	-0-	21	1	73	3	N	-0-					-0-
02	168	N	12	-0-	-156	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	310	N	11	-0-	-299	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	155	N	96	-0-	-59	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	45	1	127	3	N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	43	1	148	3	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	93	N	42	-0-	-51	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	50	-0-	-43	-0-	13	1	37	3	N	-0-					-0-
*01	93	N	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	279	N	115	-0-	-164	-0-	24	1	91	3	N	-0-					-0-
11	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	111	-0-	-137	-0-	29	1	82	3	N	-0-					-0-
*01	279	N	116	-0-	-163	-0-	26	1	90	3	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	31	1	117	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	372	N	166	-0-	-206	-0-	35	1	131	3	N	-0-					-0-
11	360	N	175	-0-	-185	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	201	-0-	-171	-0-	52	1	149	3	N	-0-					-0-
*01	372	N	224	-0-	-148	-0-	51	1	173	3	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	372	N	119	-0-	-253	-0-	25	1	94	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1364	N	520	-0-	-844	-0-	110	1	410	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	662	-0-	-1108	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*12	899	N	565	-0-	-334	-0-	147	1	418	3	N	-0-					-0-
*01	1178	N	729	-0-	-449	-0-	166	1	563	3	N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	457	-0-	-876	-0-	96	1	361	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	58	-0-	-407	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	151	-0-	-190	-0-	32	1	119	3	N	-0-					-0-
11	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	114	-0-	-134	-0-	30	1	84	3	N	-0-					-0-
*01	341	N	135	-0-	-206	-0-	31	1	104	3	N	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	279	N	66	-0-	-213	-0-	14	1	52	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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 #: 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
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	51	1	191	3	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	52	1	147	3	N	-0-					-0-
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	49	1	166	3	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	26	1	96	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
*10	341	N	235	-0-	-106	-0-	50	1	185	3	N	-0-					-0-
11	480	N	109	-0-	-371	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	147	-0-	-380	-0-	38	1	109	3	N	-0-					-0-
*01	527	N	130	-0-	-397	-0-	29	1	101	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	341	N	80	-0-	-261	-0-	17	1	63	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
*10	155	N	79	-0-	-76	-0-	17	1	62	3	N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	103	1	294	3	N	-0-					-0-
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	117	1	402	3	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	96	1	363	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
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	19	-0-	-105	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
*01	124	N	17	-0-	-107	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	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
*10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	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
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	155	N	96	-0-	-59	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	78	-0-	-108	-0-	20	1	58	3	N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

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

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	930	N	393	-0-	-537	-0-	83	1	310	3	N	-0-					-0-
11	900	N	379	-0-	-521	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*12	899	N	365	-0-	-534	-0-	95	1	270	3	N	-0-					-0-
*01	899	N	398	-0-	-501	-0-	90	1	308	3	N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	868	N	336	-0-	-532	-0-	70	1	266	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	279	N	181	-0-	-98	-0-	38	1	143	3	N	-0-					-0-
11	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	134	-0-	-145	-0-	35	1	99	3	N	-0-					-0-
*01	279	N	136	-0-	-143	-0-	31	1	105	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	279	N	103	-0-	-176	-0-	22	1	81	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	98	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*01	279	N	26	-0-	-253	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	88	1	328	3	N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	341	N	320	-0-	-21	-0-	83	1	237	3	N	-0-					-0-
*01	341	N	324	-0-	-17	-0-	73	1	251	3	N	-0-					-0-
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	341	N	45	-0-	-296	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	496	N	275	-0-	-221	-0-	58	1	217	3	N	-0-					-0-
11	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	295	-0-	-232	-0-	77	1	218	3	N	-0-					-0-
*01	620	N	319	-0-	-301	-0-	72	1	247	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	620	N	220	-0-	-400	-0-	46	1	174	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
*10	496	N	79	-0-	-417	-0-	17	1	62	3	N	-0-					-0-
11	480	N	171	-0-	-309	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	127	-0-	-121	-0-	33	1	94	3	N	-0-					-0-
*01	186	N	102	-0-	-84	-0-	23	1	79	3	N	-0-					-0-
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	34	1	130	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*12	186	N	118	-0-	-68	-0-	31	1	87	3	N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	279	N	82	-0-	-197	-0-	17	1	65	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	78	1	293	3	N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	92	1	262	3	N	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	85	1	291	3	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	310	N	66	-0-	-244	-0-	1	1	65	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

10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
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-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2490 R	2490	-0-	-0-	-0-	267	1	2223	3	Y	-0-					-0-
11	2661 R	2661	-0-	-0-	-0-	285	1	2376	3	Y	-0-					-0-
12	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	294	1	2453	3	Y	-0-					-0-
01	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	284	1	2370	3	Y	-0-					-0-
02	2240 #	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-					-0-
03	2480 #	2265	-0-	-215	-0-	2264	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	115	1	962	3	Y	-0-					-0-
11	985 R	985	-0-	-0-	-0-	106	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	117	1	972	3	Y	-0-					-0-
01	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	121	1	1008	3	Y	-0-					-0-
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	930 #	756	-0-	-174	-0-	755	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1209 #	710	-0-	-499	-0-	76	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	1590 #	661	-0-	-929	-0-	71	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	775 #	687	-0-	-88	-0-	74	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	816 R	816	-0-	-0-	-0-	87	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	713 #	636	-0-	-77	-0-	635	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	11150	1818	-0-	-9332	4311	195	1	1623	3	Y	-0-					-0-
11	7642 R	3331	-0-	-4311	-0-	357	1	2974	3	Y	-0-					-0-
12	3782 #	2964	-0-	-818	-0-	318	1	2646	3	Y	-0-					-0-
01	3782 #	3338	-0-	-444	-0-	358	1	2980	3	Y	-0-					-0-
*02	2968 #	2277	-0-	-691	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
03	3441 #	2455	-0-	-986	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	693 R	693	-0-	-0-	-0-	74	1	619	3	Y	-0-					-0-
11	844 R	844	-0-	-0-	-0-	90	1	754	3	Y	-0-					-0-
12	888 R	888	-0-	-0-	-0-	95	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	810 R	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310 #	131	-0-	-179	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					100
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

10	403 #	324	-0-	-79	-0-	35	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	390 #	347	-0-	-43	-0-	37	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	3	Y	-0-					-0-
01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	Y	-0-					-0-
*02	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
*03	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	279 #	267	-0-	-12	-0-	29	1	238	3	N	-0-					-0-
11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	3	N	-0-					-0-
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	N	-0-					-0-
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	3	N	-0-					-0-
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	372 #	274	-0-	-98	-0-	274	2			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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	1484 R	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1395	2	N	-0-			-0-
11	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	89	1	1396	2	N	-0-			-0-
12	1457 #	1032	-0-	-425	-0-	62	1	970	2	N	-0-			-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	118	1	1854	2	N	-0-			-0-
*02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	91	1	1426	2	N	-0-			-0-
*03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	117	1	1838	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					55
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					55
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					55
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	3	2	9	N	2					57
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	2	1	972	3	N	-0-					57
03	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	28	1	1018	3	N	1					58
						1	9									

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

10	1085 X	806	-0-	-279	-0-	784	3	22	9	N	20					105
11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	925	3	22	9	N	20					125
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	952	3	24	9	N	22					147
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	990	3	28	9	N	25					172
02	896 N	339	-0-	-557	-0-	1	1	327	3	N	10					182
						11	9									
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	3	N	29	186	1			25
						32	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					32
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					32
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					32
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	N	3	3	8			32
02	1260	N	852	-0-	-408	-0-	1	1	851	3	N	-0-					32
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	N	6					38
							7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

BRAZIL (WILCOX) //CONT.// 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	330 1	224 2	N	-0-			7
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	275 1	247 2	N	-0-			7
*12	324 N	38	-0-	-286	-0-	38 2		N	-0-			7
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	504 1030	1 9	10217	2	N	936	1079	1	8	8	106
11	9870 X	9318	-0-	-552	-0-	521 623	1 9	8174	2	N	566	342	1	2	8	328
12	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	535 546	1 9	7146	2	N	496	739	1	7	8	78
01	10199 X	7142	-0-	-3057	-0-	533 518	1 9	6091	2	N	471	361	1	15	8	173
02	9212 X	6029	-0-	-3183	-0-	487 440	1 9	5102	2	N	400	350	1	57	8	166
03	10199 X	6059	-0-	-4140	-0-	539 418	1 9	5102	2	N	380	358	1	40	8	148

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36295 X	36295	-0-	-0-	-0-	799 2263	1 9	33233	2	N	2057	2489	1	1	8	184
11	32499 X	32499	-0-	-0-	-0-	835 2490	1 9	29174	2	N	2264	2141	1	1	8	306
12	31775 X	31775	-0-	-0-	-0-	863 2424	1 9	28488	2	N	2204	2219	1	4	8	287
01	30661 X	30661	-0-	-0-	-0-	863 2542	1 9	27256	2	N	2311	2382	1	7	8	209
02	26943 X	26943	-0-	-0-	-0-	780 2132	1 9	24031	2	N	1938	1834	1	5	8	308
*03	28865 X	28865	-0-	-0-	-0-	863 2229	1 9	25773	2	N	2026	1806	1	7	8	521

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	200	1	15885	2	Y	1514	1434	1			363
							1665	9									
11	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	214	1	14718	2	Y	1478	1608	1			233
							1626	9									
12	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	209	1	14137	2	Y	1478	1499	1			212
							1626	9									
01	18910	X	16259	-0-	-2651	-0-	447	1	14217	2	Y	1450	1542	1	2	8	118
							1595	9									
02	16044	X	13541	-0-	-2503	-0-	371	1	11765	2	Y	1277	1246	1	3	8	146
							1405	9									
03	17763	X	14483	-0-	-3280	-0-	407	1	12653	2	Y	1294	1271	1	6	8	163
							1423	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

10	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	12917	2	524	9	N	476	690	1	1	8	104
11	12450	X	11985	-0-	-465	-0-	11504	2	481	9	N	437	373	1			168
12	12865	X	12745	-0-	-120	-0-	12122	2	623	9	N	566	550	1	1	8	183
01	12865	X	12404	-0-	-461	-0-	11855	2	549	9	N	499	562	1			120
02	11620	X	11285	-0-	-335	-0-	10797	2	488	9	N	444	361	1	1	8	202
03	12865	X	12369	-0-	-496	-0-	11879	2	490	9	N	445	537	1	1	8	109

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

10	9610	X	8308	-0-	-1302	-0-	54	1	7441	2	Y	739	694	1			213
							813	9									
11	9210	X	8065	-0-	-1145	-0-	58	1	7179	2	Y	753	792	1			174
							828	9									
12	8928	X	7999	-0-	-929	-0-	58	1	7126	2	Y	741	737	1			178
							815	9									
01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	57	1	7645	2	Y	766	824	1	1	8	119
							843	9									
02	7532	X	6727	-0-	-805	-0-	47	1	5966	2	Y	649	714	1	3	8	51
							714	9									
03	8339	X	3753	-0-	-4586	-0-	38	1	3329	2	Y	351	326	1			76
							386	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

10	7564	X	6826	-0-	-738	-0-	45	1	6201	2	Y	527	494	1			156
							580	9									
11	7320	X	6410	-0-	-910	-0-	47	1	5774	2	Y	535	564	1			127
							589	9									
12	6913	X	6202	-0-	-711	-0-	46	1	5610	2	Y	496	498	1			125
							546	9									
01	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	40	1	5406	2	Y	471	515	1			81
							518	9									
02	5628	X	5536	-0-	-92	-0-	40	1	4986	2	Y	464	500	1	2	8	43
							510	9									
*03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	73	1	6311	2	Y	493	429	1			107
							542	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	6189	-0-	-1685	-0-	363 598	1 9	5228	2	N	544	690	1			137
11	7080	X	6616	-0-	-464	-0-	453 634	1 9	5529	2	N	576	534	1	1	8	178
12	6975	X	6891	-0-	-84	-0-	498 617	1 9	5776	2	N	561	566	1	2	8	171
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	538 616	1 9	6142	2	N	560	689	1	1	8	41
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	475 535	1 9	5406	2	N	486	350	1	5	8	172
*03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	528 567	1 9	6154	2	N	515	544	1	7	8	136

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
10	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	813 1167	1 9	19109	2	N	1061	1233	1	4	8	216
11	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	738 1069	1 9	16080	2	N	972	1030	1	1	8	157
12	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	733 1074	1 9	15782	2	N	976	759	1	3	8	371
01	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	693 1100	1 9	14983	2	N	1000	1104	1	15	8	252
02	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	637 912	1 9	12908	2	N	829	908	1	2	8	171
*03	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	703 961	1 9	13569	2	N	874	903	1	21	8	121

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
11	6480	X	4683	-0-	-1797	-0-	45 561	1 9	4077	2	Y	510	477	1			33
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	35 1121	1 9	5970	2	Y	1019	1016	1			36
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	36 938	1 9	5358	2	Y	853	862	1			27
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	40 849	1 9	4909	2	Y	772	777	1			22
*03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	41 834	1 9	4446	2	Y	758	741	1	5	8	34

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	207 1573	1 9	21828	2	N	1430	1608	1			92
11	21000	X	19826	-0-	-1174	-0-	201 1552	1 9	18073	2	N	1411	1153	1			350
12	21700	X	20979	-0-	-721	-0-	217 1348	1 9	19414	2	N	1225	1278	1	2	8	295
01	21700	X	21597	-0-	-103	-0-	221 1531	1 9	19845	2	N	1392	1453	1	3	8	231
02	19600	X	19179	-0-	-421	-0-	196 1320	1 9	17663	2	N	1200	1256	1	1	8	174
03	21700	X	20852	-0-	-848	-0-	217 1383	1 9	19252	2	N	1257	1059	1			372

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	105	1	17908	2	N	672	732	1	2	8	153
							739	9									
11	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	107	1	16763	2	N	573	519	1			207
							630	9									
12	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	100	1	14186	2	N	542	544	1			205
							596	9									
01	17825	X	14046	-0-	-3779	-0-	111	1	13480	2	N	414	514	1			105
							455	9									
02	16100	X	14289	-0-	-1811	-0-	102	1	13561	2	N	569	554	1	3	8	117
							626	9									
03	17825	X	14721	-0-	-3104	-0-	114	1	14045	2	N	511	521	1			107
							562	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

10	7006	X	3147	-0-	-3859	-0-	47	1	2674	2	Y	387	350	1			123
							426	9									
11	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	102	1	6612	2	Y	1220	1260	1			83
							1342	9									
12	6634	X	6596	-0-	-38	-0-	33	1	5364	2	Y	1090	1135	1			38
							1199	9									
01	5673	X	5528	-0-	-145	-0-	35	1	4382	2	Y	1010	1018	1			30
							1111	9									
02	5124	X	4997	-0-	-127	-0-	35	1	4005	2	Y	870	877	1			23
							957	9									
*03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	46	1	5068	2	Y	973	949	1	5	8	42
							1070	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

10	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	708	1	11109	2	N	1267	1446	1			164
							1394	9									
11	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	746	1	11945	2	N	1177	1069	1			272
							1295	9									
12	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	783	1	11254	2	N	1172	1102	1	2	8	340
							1289	9									
01	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	731	1	10953	2	N	1192	1300	1	1	8	231
							1311	9									
02	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	675	1	9568	2	N	991	1062	1	4	8	156
							1090	9									
*03	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	751	1	10433	2	N	1083	1084	1	7	8	148
							1191	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

10	4960	X	4489	-0-	-471	-0-	48	1	4021	2	Y	382	398	1			82
							420	9									
11	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	52	1	3961	2	Y	383	370	1			95
							421	9									
12	4929	X	4346	-0-	-583	-0-	55	1	3851	2	Y	400	403	1			92
							440	9									
01	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	48	1	3844	2	Y	396	424	1			64
							436	9									
02	4060	X	3823	-0-	-237	-0-	44	1	3388	2	Y	355	328	1			91
							391	9									
03	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	51	1	3758	2	Y	350	355	1			86
							385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	65	1	5586	2	Y	599	644	1			133
							659	9									
11	6090	X	5892	-0-	-198	-0-	68	1	5193	2	Y	574	561	1			146
							631	9									
12	6293	X	5849	-0-	-444	-0-	74	1	5183	2	Y	538	555	1			129
							592	9									
01	6324	X	5745	-0-	-579	-0-	62	1	5045	2	Y	580	615	1			94
							638	9									
02	5712	X	5048	-0-	-664	-0-	58	1	4449	2	Y	492	457	1			129
							541	9									
03	6324	X	5590	-0-	-734	-0-	66	1	4945	2	Y	526	526	1			129
							579	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	216	1	28850	2	N	1136	1626	1			119
							1250	9									
11	28980	X	26959	-0-	-2021	-0-	257	1	25479	2	N	1112	1138	1			93
							1223	9									
12	29946	X	27117	-0-	-2829	-0-	203	1	25648	2	N	1151	735	1			509
							1266	9									
01	30318	X	26560	-0-	-3758	-0-	223	1	25105	2	N	1120	1375	1	3	8	251
							1232	9									
02	27384	X	23242	-0-	-4142	-0-	203	1	21977	2	N	965	1074	1	1	8	141
							1062	9									
03	30318	X	24587	-0-	-5731	-0-	243	1	23265	2	N	981	888	1			234
							1079	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

10	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	59	1	10030	2	N	430	525	1	1	8	49
							473	9									
11	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	76	1	11813	2	N	446	343	1	1	8	151
							491	9									
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	75	1	10672	2	N	434	361	1	1	8	223
							477	9									
01	10571	X	10184	-0-	-387	-0-	78	1	9622	2	N	440	611	1	1	8	51
							484	9									
02	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	75	1	9877	2	N	382	366	1	2	8	65
							420	9									
03	10571	X	9752	-0-	-819	-0-	75	1	9273	2	N	367	355	1			77
							404	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 #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	721 1154	1 9	10374	2	N	1049	1081	1	1	8	122
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	721 850	1 9	7347	2	N	773	849	1	3	8	43
12	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	716 833	1 9	7219	2	N	757	547	1	3	8	250
01	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	674 807	1 9	7309	2	N	734	872	1	7	8	105
02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	597 675	1 9	6539	2	N	614	527	1	5	8	187
03	8060	X	7921	-0-	-139	-0-	707 644	1 9	6570	2	N	585	554	1	17	8	201

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
10	12958	X	7743	-0-	-5215	-0-	522 950	1 9	6271	2	N	864	1090	1	1	8	117
11	12540	X	7234	-0-	-5306	-0-	484 867	1 9	5883	2	N	788	727	1	1	8	177
12	7936	X	5238	-0-	-2698	-0-	488 825	1 9	3925	2	N	750	554	1			373
01	7936	X	6212	-0-	-1724	-0-	540 879	1 9	4793	2	N	799	1045	1	1	8	126
02	7168	X	4900	-0-	-2268	-0-	474 666	1 9	3760	2	N	605	526	1	1	8	204
03	7750	X	5634	-0-	-2116	-0-	520 787	1 9	4327	2	N	715	722	1	8	8	189

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	733 593	1 9	6485	2	N	539	537	1	1	8	167
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	802 523	1 9	5127	2	N	475	520	1			122
12	4495	X	2640	-0-	-1855	-0-	863 283	1 9	1494	2	N	257	344	1	1	8	34
01	7812	X	1414	-0-	-6398	-0-	863 227	1 9	324	2	N	206	176	1	2	8	62
02	7056	X	2087	-0-	-4969	-0-	780 200	1 9	1107	2	N	182	174	1	1	8	69
03	7812	X	2465	-0-	-5347	-0-	863 201	1 9	1401	2	N	183	180	1	10	8	62

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 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
10	21711	X	21711	-0-	-0-	-0-	194 1176	1 9	20341	2	N	1069	1231	1			157
11	20310	X	19957	-0-	-353	-0-	207 1195	1 9	18555	2	N	1086	969	1			274
12	20832	X	19793	-0-	-1039	-0-	205 1213	1 9	18375	2	N	1103	1116	1			261
01	21700	X	19469	-0-	-2231	-0-	201 1145	1 9	18123	2	N	1041	1109	1			193
02	19600	X	17985	-0-	-1615	-0-	185 1091	1 9	16709	2	N	992	912	1	1	8	272
03	21700	X	19587	-0-	-2113	-0-	205 1164	1 9	18218	2	N	1058	1230	1			100

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 #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 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
10	372	X	275	-0-	-97	-0-	102	1	173	2	N	-0-					69
11	300	X	120	-0-	-180	-0-	33	1	87	2	N	-0-					69
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	8			69
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					69
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

10	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	684	1	9209	2	N	716	883	1			45
							788	9									
11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	665	1	6791	2	N	553	543	1	1	8	54
							608	9									
12	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	731	1	7361	2	N	556	360	1	2	8	248
							612	9									
01	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	759	1	7165	2	N	454	552	1	2	8	148
							499	9									
02	6384	X	4639	-0-	-1745	-0-	691	1	3552	2	N	360	349	1	2	8	157
							396	9									
03	7068	X	5810	-0-	-1258	-0-	726	1	4691	2	N	357	372	1	9	8	133
							393	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	345	1	5029	2	N	447	538	1			83
							492	9									
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	392	1	4440	2	N	431	384	1			130
							474	9									
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	377	1	3896	2	N	419	361	1			188
							461	9									
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	400	1	4354	2	N	464	520	1			132
							510	9									
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	373	1	4036	2	N	419	361	1	1	8	189
							461	9									
*03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	403	1	4299	2	N	437	528	1	1	8	97
							481	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

10	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	14758	2	1845	9	N	1677	2142	1	21	8	205
11	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	18403	2	1749	9	N	1590	1250	1	4	8	541
12	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	13688	2	1416	9	N	1287	1433	1	8	8	387
01	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	10207	2	1088	9	N	989	1078	1	28	8	270
02	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	8302	2	876	9	N	796	720	1	24	8	322
*03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	7860	2	809	9	N	735	719	1	33	8	305

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

10	11098	X	5590	-0-	-5508	-0-	4995	2	595	9	N	541	519	1	1	8	99
11	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	12266	2	1400	9	N	1273	1282	1			90
12	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	10102	2	1234	9	N	1122	1107	1	7	8	98
01	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	10352	2	1151	9	N	1046	917	1	17	8	210
02	10024	X	9122	-0-	-902	-0-	8228	2	894	9	N	813	724	1	10	8	289
03	11098	X	8054	-0-	-3044	-0-	7195	2	859	9	N	781	902	1	19	8	149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 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
10	2635	X	2509	-0-	-126	-0-	2289	2	220	9	N	200	162	1			142
11	2550	X	2356	-0-	-194	-0-	2148	2	208	9	N	189	143	1	1	8	187
12	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	2189	2	213	9	N	194	317	1			64
01	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	1990	2	196	9	N	178	61	1	1	8	180
02	2212	N	2091	-0-	-121	-0-	1903	2	188	9	N	171	185	1			166
03	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	2005	2	196	9	N	178	153	1			191

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 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
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1641	2	198	9	N	180	138	1			208
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1552	2	198	9	N	180	331	1			57
12	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1562	2	193	9	N	175					232
01	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1508	2	186	9	N	169	185	1			216
02	1624	N	1533	-0-	-91	-0-	1362	2	171	9	N	155	187	1			184
03	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1519	2	185	9	N	168	179	1			173

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
10	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	168	1	22345	2	N	1040	1237	1			280
							1144	9									
11	21390	X	14092	-0-	-7298	-0-	133	1	13229	2	N	664	810	1			134
							730	9									
12	26856	X	26856	-0-	-0-	-0-	200	1	25263	2	N	1266	921	1			479
							1393	9									
01	23653	X	21602	-0-	-2051	-0-	180	1	20241	2	N	1074	1315	1			238
							1181	9									
02	21364	X	18576	-0-	-2788	-0-	161	1	17419	2	N	905	902	1			241
							996	9									
03	25513	X	16283	-0-	-9230	-0-	160	1	15328	2	N	723	722	1			242
							795	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	4948	-0-	-601	-0-	373	1	4081	2	N	449	521	1			93
							494	9									
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	388	1	3573	2	N	489	292	1			290
							538	9									
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	416	1	3630	2	N	440	546	1			184
							484	9									
01	4960	X	4180	-0-	-780	-0-	387	1	3300	2	N	448	539	1	1	8	92
							493	9									
02	4480	X	3967	-0-	-513	-0-	355	1	3168	2	N	404	355	1	1	8	140
							444	9									
03	4960	X	4366	-0-	-594	-0-	403	1	3501	2	N	420	364	1	10	8	186
							462	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 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
10	3193	X	1922	-0-	-1271	-0-	268	1	1106	2	Y	497	489	0	9	1	2
							1	4	547	9							
11	3030	X	2063	-0-	-967	-0-	271	1	1276	2	Y	469	466	0	2	8	3
							516	9									
12	2573	X	1501	-0-	-1072	-0-	228	1	802	2	Y	428	428	0	1	8	2
							471	9									
01	1798	X	1541	-0-	-257	-0-	199	1	890	2	Y	408	405	0	1	8	4
							3	4	449	9							
02	1624	X	974	-0-	-650	-0-	174	1	394	2	Y	369	368	0	1	8	4
							406	9									
03	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	210	1	563	2	Y	409	407	0	2	8	4
							2	4	450	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 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
10	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2181	2	194	9	N	176	175	1			133
11	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2226	2	193	9	N	175	164	1			144
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2229	2	190	9	N	173	205	1			112
01	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	2150	2	182	9	N	165	171	1			106
02	2212 N	1793	-0-	-419	-0-	1626	2	167	9	N	152	163	1			95
03	2418 N	2043	-0-	-375	-0-	1865	2	178	9	N	162	43	1			214

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

10	9548 X	9012	-0-	-536	-0-	124	1	7892	2	N	905	1067	1			229
						996	9									
11	9060 X	7988	-0-	-1072	-0-	120	1	6903	2	N	877	834	1			272
						965	9									
12	9362 X	7722	-0-	-1640	-0-	123	1	6609	2	N	900	1090	1			82
						990	9									
01	9021 X	7605	-0-	-1416	-0-	128	1	6483	2	N	904	891	1			95
						994	9									
02	8148 X	6827	-0-	-1321	-0-	117	1	5839	2	N	792	731	1	3	8	153
						871	9									
03	9021 X	7742	-0-	-1279	-0-	137	1	6639	2	N	878	911	1			120
						966	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

10	18817 X	16807	-0-	-2010	-0-	236	1	14975	2	N	1451	1638	1			266
						1596	9									
11	17670 X	15479	-0-	-2191	-0-	240	1	13702	2	N	1397	1517	1			146
						1537	9									
12	17825 X	15138	-0-	-2687	-0-	249	1	13352	2	N	1397	1107	1			436
						1537	9									
01	16802 X	14215	-0-	-2587	-0-	244	1	12385	2	N	1442	1648	1			230
						1586	9									
02	15176 X	12549	-0-	-2627	-0-	219	1	10975	2	N	1232	1267	1			195
						1355	9									
03	16802 X	13026	-0-	-3776	-0-	235	1	11348	2	N	1312	1273	1			234
						1443	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	6	1	1582	2	Y	494	487	0	9	1	3
						1	4	543	9							
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	6	1	1500	2	Y	471	470	0			4
						518	9									
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	2	Y	521	520	0	1	8	4
						573	9									
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1422	2	Y	514	510	0	2	8	6
						3	4	565	9							
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	2	Y	448	447	0	1	8	6
						493	9									
*03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	11	1	1431	2	Y	509	508	0	1	8	6
						2	4	560	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 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
10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	507	1	5870	2	N	361	357	1	2	8	193
							397	9									
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	523	1	5206	2	N	485	503	1			175
							534	9									
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	567	1	5170	2	N	512	374	1	3	8	310
							563	9									
01	6789	X	5400	-0-	-1389	-0-	546	1	4335	2	N	472	673	1	1	8	108
							519	9									
02	6132	X	5420	-0-	-712	-0-	516	1	4429	2	N	432	352	1	1	8	187
							475	9									
03	6789	X	5571	-0-	-1218	-0-	562	1	4452	2	N	506	533	1	7	8	153
							557	9									

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
10	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	1032	1	11985	2	N	1509	1801	1	1	8	143
							1660	9									
11	13140	X	12696	-0-	-444	-0-	1016	1	10162	2	N	1380	1255	1	1	8	267
							1518	9									
12	13578	X	11934	-0-	-1644	-0-	1024	1	9405	2	N	1368	1471	1	1	8	163
							1505	9									
01	13578	X	10838	-0-	-2740	-0-	1045	1	8346	2	N	1315	1341	1			137
							1447	9									
02	12264	X	10135	-0-	-2129	-0-	921	1	7927	2	N	1170	1078	1			229
							1287	9									
03	13578	X	10593	-0-	-2985	-0-	1029	1	8185	2	N	1254	1274	1	8	8	201
							1379	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	8	187	1	1	8	131
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					131
12	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	785	1	9761	2	N	856	557	1			430
							942	9									
01	5022	X	3013	-0-	-2009	-0-	669	1	1912	2	N	393	735	1	2	8	86
							432	9									
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	572	1	3105	2	N	465	361	1	2	8	188
							512	9									
03	9021	X	4680	-0-	-4341	-0-	689	1	3472	2	N	472	531	1	16	8	113
							519	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	1132	-0-	-2247	-0-	506	1	526	2	N	91	183	1			157
							100	9									
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					157
12	2759	X	385	-0-	-2374	-0-	328	1	57	9	N	52					209
01	2325	X	440	-0-	-1885	-0-	357	1	83	9	N	75	160	1	1	8	123
02	1484	X	518	-0-	-966	-0-	427	1	91	9	N	83	1	8			205
03	1147	X	700	-0-	-447	-0-	571	1	129	9	N	117	180	1	14	8	128

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	6					278
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					278
12	2015	X	216	-0-	-1799	-0-	212	1	4	9	N	4					282
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	560	1	37	9	N	34	13	8			303
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	377	1	32	9	N	29	179	1	3	8	150
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	313	1	67	9	N	61	19	8			192

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
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	4	1	1109	2	Y	360	355	0	7	1	6
							1	4	396	9							
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	5	1	1126	2	Y	372	371	0			7
							409	9									
12	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	5	1	736	2	Y	301	300	0	1	8	7
							331	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	7	1	897	2	Y	337	335	0			9
							2	4	371	9							
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	6	1	789	2	Y	300	300	0	1	8	8
							330	9									
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	7	1	845	2	Y	324	325	0	1	8	6
							1	4	356	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
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	342	1	3202	2	Y	428	423	0	8	1	8
							1	4	471	9							
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	294	1	3703	2	Y	524	522	0			10
							576	9									
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	339	1	3887	2	Y	565	564	0	1	8	10
							622	9									
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	356	1	3369	2	Y	519	516	0	1	8	12
							3	4	571	9							
02	3612	X	2880	-0-	-732	-0-	346	1	2195	2	Y	308	309	0	1	8	10
							339	9									
03	3999	X	434	-0-	-3565	-0-	247	1	21	2	Y	150	150	0			10
							1	4	165	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
10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	421	1	3637	2	Y	440	433	0	8	1	2
							1	4	484	9							
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	374	1	2796	2	Y	492	492	0			2
							541	9									
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	414	1	3150	2	Y	694	691	0	1	8	4
							763	9									
01	3007	X	2454	-0-	-553	-0-	288	1	1627	2	Y	487	486	0	1	8	4
							3	4	536	9							
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					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
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	469	1	4614	2	Y	1946	1919	0	36	1	2
							4	4	2141	9			1	8			
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	484	1	4324	2	Y	1468	1468	0	1	8	1
							1	4	1615	9							
12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	488	1	4458	2	Y	1564	1559	0	5	8	1
							1720	9									
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	534	1	3843	2	Y	1616	1607	0	3	8	7
							10	4	1778	9							
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					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
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	187	1	4289	2	Y	438	461	0	9	1	284
							482	9									
11	5040	X	4829	-0-	-211	-0-	184	1	4225	2	Y	382	484	0			182
							420	9									
12	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	190	1	4337	2	Y	412	313	0	1	8	280
							453	9									
01	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	188	1	4270	2	Y	398	381	0			297
							438	9									
02	4620	X	4441	-0-	-179	-0-	170	1	3858	2	Y	375	195	0	233	1	244
							413	9									
03	4991	X	4836	-0-	-155	-0-	188	1	4182	2	Y	424	3	0	533	1	132
							466	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	354	1	2906	2	Y	612	602	0	11	1	6
							1	4	673	9							
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	385	1	3337	2	Y	555	554	0			7
							611	9									
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	400	1	3520	2	Y	590	587	0	1	8	9
							649	9									
01	4464	X	3790	-0-	-674	-0-	349	1	2820	2	Y	562	558	0	1	8	12
							3	4	618	9							
02	4032	X	3632	-0-	-400	-0-	332	1	2754	2	Y	496	496	0	1	8	11
							546	9									
03	4557	X	3661	-0-	-896	-0-	376	1	2854	2	Y	391	390	0	1	8	11
							1	4	430	9							

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	608	1	1446	2	Y	503	537	0	10	1	287
							553	9									
11	2940	X	2590	-0-	-350	-0-	581	1	1405	2	Y	549	566	0			270
							604	9									
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	590	1	1761	2	Y	592	531	0	1	8	330
							651	9									
01	3100	N	3655	-0-	555	555	611	1	2344	2	Y	636	606	0	1	8	359
							700	9									
02	2800	N	3364	-0-	564	1119	580	1	2173	2	Y	555	445	0	1	8	468
							611	9									
*03	3100	N	3417	-0-	317	1436	564	1	2150	2	Y	639	625	0	1	8	481
							703	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	492	1	4818	2	Y	897	884	0	17	1	1
							2	4	987	9							
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	441	1	4633	2	Y	856	855	0	1	8	1
							942	9									
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	434	1	4212	2	Y	852	848	0	2	8	3
							937	9									
01	7564	X	5112	-0-	-2452	-0-	390	1	3794	2	Y	839	836	0	1	8	5
							5	4	923	9							
02	5908	X	4076	-0-	-1832	-0-	346	1	2918	2	Y	738	736	0	4	8	3
							812	9									
03	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	449	1	4370	2	Y	888	886	0	2	8	3
							3	4	977	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
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	755	1	2578	2	N	197	184	1	1	8	262
							217	9									
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	1	136	1	1	8	126
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	599	1	5980	2	N	591	366	1			351
							650	9									
01	3565	X	1350	-0-	-2215	-0-	471	1	661	2	N	198	323	1	1	8	225
							218	9									
02	3220	X	1403	-0-	-1817	-0-	482	1	697	2	N	204	171	1	2	8	256
							224	9									
03	5177	X	1294	-0-	-3883	-0-	484	1	626	2	N	167	186	1	3	8	234
							184	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

10	9765	X	8336	-0-	-1429	-0-	7828	2	508	9	N	462	621	1			102
11	9420	X	8000	-0-	-1420	-0-	7406	2	594	9	N	540	411	1			231
12	9734	X	7831	-0-	-1903	-0-	7226	2	605	9	N	550	550	1			231
01	8401	X	7274	-0-	-1127	-0-	6716	2	558	9	N	507	653	1			85
02	7588	X	6407	-0-	-1181	-0-	5972	2	435	9	N	395	364	1			116
03	8339	X	6672	-0-	-1667	-0-	6191	2	481	9	N	437	353	1			200

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

10	8773	X	8335	-0-	-438	-0-	7816	2	519	9	N	472	549	1			112
11	8040	X	7703	-0-	-337	-0-	7141	2	562	9	N	511	538	1			85
12	8308	X	7657	-0-	-651	-0-	7083	2	574	9	N	522	378	1	1	8	228
01	8339	X	7287	-0-	-1052	-0-	6740	2	547	9	N	497	628	1			97
02	7532	X	6758	-0-	-774	-0-	6295	2	463	9	N	421	364	1			154
03	8339	X	7163	-0-	-1176	-0-	6643	2	520	9	N	473	537	1			90

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

10	11780	X	10272	-0-	-1508	-0-	9632	2	640	9	N	582	777	1			156
11	11100	X	9242	-0-	-1858	-0-	8580	2	662	9	N	602	641	1			117
12	11191	X	8950	-0-	-2241	-0-	8284	2	666	9	N	605	543	1			179
01	10261	X	9359	-0-	-902	-0-	8640	2	719	9	N	654	593	1			240
02	9268	X	8649	-0-	-619	-0-	8035	2	614	9	N	558	536	1			262
03	10261	X	8743	-0-	-1518	-0-	8103	2	640	9	N	582	716	1	3	8	125

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

10	12183	X	10856	-0-	-1327	-0-	10137	2	719	9	N	654	888	1	1	8	154
11	11700	X	10390	-0-	-1310	-0-	9630	2	760	9	N	691	711	1			134
12	12090	X	10205	-0-	-1885	-0-	9455	2	750	9	N	682	549	1			267
01	10850	X	10671	-0-	-179	-0-	9892	2	779	9	N	708	821	1	1	8	153
02	9800	X	9215	-0-	-585	-0-	8548	2	667	9	N	606	527	1	5	8	227
03	10850	X	9649	-0-	-1201	-0-	8954	2	695	9	N	632	721	1			138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	8088	-0-	-282	-0-	16	1	6534	2	Y	1395	1374	0	26	1	9
							3	4	1535	9							
11	8100	X	7731	-0-	-369	-0-	15	1	6372	2	Y	1222	1220	0	1	8	10
							1344	9									
12	8370	X	7795	-0-	-575	-0-	24	1	6253	2	Y	1380	1376	0	4	8	10
							1518	9									
01	8277	X	7058	-0-	-1219	-0-	26	1	5591	2	Y	1303	1297	0	2	8	14
							8	4	1433	9							
02	7448	X	5523	-0-	-1925	-0-	18	1	4515	2	Y	900	901	0	3	8	10
							990	9									
03	8091	X	6340	-0-	-1751	-0-	23	1	5155	2	Y	1053	1051	0	2	8	10
							4	4	1158	9							

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
10	7316	X	7198	-0-	-118	-0-	166	1	6651	2	N	346	357	1			148
							381	9									
11	6780	X	2467	-0-	-4313	-0-	66	1	2256	2	N	132	209	1			71
							145	9									
12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	176	1	7229	2	N	367	180	1			258
							404	9									
01	7192	X	6506	-0-	-686	-0-	184	1	5923	2	N	363	531	1	3	8	87
							399	9									
02	6496	X	5128	-0-	-1368	-0-	155	1	4657	2	N	287	161	1	2	8	211
							316	9									
03	7812	X	5924	-0-	-1888	-0-	152	1	5410	2	N	329	364	1			176
							362	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
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	146	1	5866	2	N	320	343	1			132
							352	9									
11	5610	X	2290	-0-	-3320	-0-	61	1	2094	2	N	123	171	1			84
							135	9									
12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	167	1	6824	2	N	337	185	1	1	8	235
							371	9									
01	6355	X	5677	-0-	-678	-0-	161	1	5175	2	N	310	436	1			109
							341	9									
02	5740	X	5349	-0-	-391	-0-	161	1	4852	2	N	305	181	1			233
							336	9									
03	7006	X	4329	-0-	-2677	-0-	112	1	3972	2	N	223	368	1			88
							245	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
10	7130	X	7005	-0-	-125	-0-	321	1	6268	2	N	378	364	1			264
							416	9									
11	6900	X	2368	-0-	-4532	-0-	147	1	2070	2	N	137	333	1			68
							151	9									
12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	291	1	6955	2	N	418	186	1			300
							460	9									
01	7006	X	4928	-0-	-2078	-0-	308	1	4239	2	N	346	428	1			218
							381	9									
02	6328	X	3874	-0-	-2454	-0-	270	1	3321	2	N	257	340	1	1	8	134
							283	9									
03	7719	X	6076	-0-	-1643	-0-	319	1	5408	2	N	317	354	1			97
							349	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	347 386	1 9	6768	2	N	351	346	1			176
11	6960	X	2666	-0-	-4294	-0-	158 153	1 9	2355	2	N	139	180	1			135
12	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	315 386	1 9	8149	2	N	351	181	1			305
01	7502	X	5906	-0-	-1596	-0-	351 365	1 9	5190	2	N	332	407	1			230
02	6776	X	5931	-0-	-845	-0-	407 348	1 9	5176	2	N	316	346	1			200
03	7905	X	6183	-0-	-1722	-0-	368 359	1 9	5456	2	N	326	348	1			178

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

10	9145	X	7231	-0-	-1914	-0-	160 472	1 9	6599	2	N	429	697	1			92
11	8850	X	2444	-0-	-6406	-0-	62 184	1 9	2198	2	N	167	119	1			140
12	9145	X	6729	-0-	-2416	-0-	153 336	1 9	6240	2	N	305	192	1			253
01	8556	X	6307	-0-	-2249	-0-	174 438	1 9	5695	2	N	398	468	1	1	8	182
02	7728	X	2317	-0-	-5411	-0-	71 139	1 9	2107	2	N	126	181	1	2	8	125
*03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	227 624	1 9	8155	2	N	567	547	1			145

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

10	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	109 1177	1 9	13037	2	N	1070	1383	1			178
11	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	114 1245	1 9	12278	2	N	1132	886	1			424
12	14043	X	13558	-0-	-485	-0-	117 1271	1 9	12170	2	N	1155	1290	1			289
01	14043	X	13719	-0-	-324	-0-	118 1274	1 9	12327	2	N	1158	1293	1	3	8	151
02	12684	X	12192	-0-	-492	-0-	106 1104	1 9	10982	2	N	1004	905	1			250
03	14043	X	13157	-0-	-886	-0-	117 1165	1 9	11875	2	N	1059	911	1	4	8	394

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

10	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	75 717	1 9	8990	2	N	652	717	1			236
11	8790	X	8276	-0-	-514	-0-	70 714	1 9	7492	2	N	649	644	1	1	8	240
12	9083	X	7916	-0-	-1167	-0-	69 712	1 9	7135	2	N	647	646	1	1	8	240
01	9796	X	8153	-0-	-1643	-0-	71 738	1 9	7344	2	N	671	745	1			166
02	8848	X	7403	-0-	-1445	-0-	65 645	1 9	6693	2	N	586	550	1			202
03	9796	X	8135	-0-	-1661	-0-	73 685	1 9	7377	2	N	623	552	1	2	8	271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	11165	-0-	-677	-0-	86	1	10320	2	N	690	873	1	1	8	142
							759	9									
11	11190	X	9636	-0-	-1554	-0-	82	1	8811	2	N	675	584	1			233
							743	9									
12	10385	X	9593	-0-	-792	-0-	85	1	8736	2	N	702	819	1			116
							772	9									
01	11160	X	9995	-0-	-1165	-0-	88	1	9102	2	N	732	741	1			107
							805	9									
02	10080	X	8805	-0-	-1275	-0-	78	1	8016	2	N	646	540	1	1	8	212
							711	9									
03	11160	X	9706	-0-	-1454	-0-	87	1	8874	2	N	677	738	1	3	8	148
							745	9									

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
10	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	120	1	14346	2	N	1198	1424	1			210
							1318	9									
11	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	124	1	13313	2	N	1264	1216	1			258
							1390	9									
12	14942	X	14793	-0-	-149	-0-	128	1	13249	2	N	1287	1285	1			260
							1416	9									
01	14942	X	14590	-0-	-352	-0-	126	1	13066	2	N	1271	1273	1			258
							1398	9									
02	13496	X	13216	-0-	-280	-0-	115	1	11863	2	N	1125	1088	1			295
							1238	9									
03	14942	X	14318	-0-	-624	-0-	126	1	12859	2	N	1212	1277	1	11	8	219
							1333	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	9247	-0-	-363	-0-	90	1	8601	2	N	505	723	1			229
							556	9									
11	9240	X	8274	-0-	-966	-0-	92	1	7609	2	N	521	505	1			245
							573	9									
12	9486	X	8015	-0-	-1471	-0-	93	1	7372	2	N	500	550	1			195
							550	9									
01	9238	X	8282	-0-	-956	-0-	95	1	7572	2	N	559	553	1	1	8	200
							615	9									
02	8344	X	7485	-0-	-859	-0-	88	1	6855	2	N	493	546	1			147
							542	9									
03	9238	X	7893	-0-	-1345	-0-	98	1	7274	2	N	474	369	1			252
							521	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	9094	-0-	-175	-0-	89	1	8438	2	N	515	726	1			257
							567	9									
11	8700	X	7902	-0-	-798	-0-	87	1	7240	2	N	523	686	1			94
							575	9									
12	8711	X	8027	-0-	-684	-0-	93	1	7341	2	N	539	537	1			96
							593	9									
01	9083	X	7887	-0-	-1196	-0-	90	1	7185	2	N	556	541	1			111
							612	9									
02	8204	X	6036	-0-	-2168	-0-	71	1	5512	2	N	412	359	1	1	8	163
							453	9									
03	9083	X	6296	-0-	-2787	-0-	78	1	5767	2	N	410	369	1			204
							451	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	10270	-0-	-952	-0-	99 692	1 9	9479	2	N	629	919	1			196
11	10590	X	9264	-0-	-1326	-0-	102 746	1 9	8416	2	N	678	712	1			162
12	10912	X	9091	-0-	-1821	-0-	104 723	1 9	8264	2	N	657	550	1			269
01	10261	X	9019	-0-	-1242	-0-	103 692	1 9	8224	2	N	629	732	1	1	8	165
02	9268	X	8585	-0-	-683	-0-	100 670	1 9	7815	2	N	609	533	1			241
03	10261	X	8520	-0-	-1741	-0-	106 609	1 9	7805	2	N	554	539	1	8	8	248

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

10	52421	X	46908	-0-	-5513	-0-	192 1782	1 9	44934	2	N	1620	1740	1	3	8	174
11	48090	X	40313	-0-	-7777	-0-	193 1536	1 9	38584	2	N	1396	1214	1	1	8	355
12	44609	X	39689	-0-	-4920	-0-	197 1536	1 9	37956	2	N	1396	1289	1	2	8	460
01	46903	X	37347	-0-	-9556	-0-	193 1357	1 9	35797	2	N	1234	1487	1	14	8	193
02	42364	X	32268	-0-	-10096	-0-	171 1253	1 9	30844	2	N	1139	1087	1	6	8	239
03	46903	X	34457	-0-	-12446	-0-	187 1297	1 9	32973	2	N	1179	1082	1	38	8	298

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

10	44020	X	38006	-0-	-6014	-0-	157 1279	1 9	36570	2	N	1163	1367	1			117
11	39540	X	34983	-0-	-4557	-0-	167 1361	1 9	33455	2	N	1237	1126	1			228
12	38781	X	35191	-0-	-3590	-0-	175 1458	1 9	33558	2	N	1325	1270	1			283
01	38006	X	34735	-0-	-3271	-0-	179 1411	1 9	33145	2	N	1283	1473	1	3	8	90
02	34328	X	31248	-0-	-3080	-0-	165 1284	1 9	29799	2	N	1167	1087	1	3	8	167
03	38006	X	34034	-0-	-3972	-0-	185 1344	1 9	32505	2	N	1222	1265	1			124

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

10	9455	X	9065	-0-	-390	-0-	89 530	1 9	8446	2	N	482	717	1			229
11	9120	X	8354	-0-	-766	-0-	92 618	1 9	7644	2	N	562	548	1			243
12	9424	X	8269	-0-	-1155	-0-	95 629	1 9	7545	2	N	572	549	1			266
01	9145	X	8548	-0-	-597	-0-	97 677	1 9	7774	2	N	615	683	1	4	8	194
02	8260	X	7634	-0-	-626	-0-	89 589	1 9	6956	2	N	535	360	1			369
03	9052	X	8312	-0-	-740	-0-	103 616	1 9	7593	2	N	560	542	1			387

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2297	2	169	9	N	154	151	1			146
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2192	2	172	9	N	156	163	1	1	8	138
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2265	2	168	9	N	153	152	1			139
01	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2164	2	168	9	N	153	125	1	1	8	166
02	2212	N	1814	-0-	-398	-0-	1662	2	152	9	N	138	150	1			154
03	2418	N	2088	-0-	-330	-0-	1917	2	171	9	N	155	141	1			168

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
10	10044	X	9062	-0-	-982	-0-	159	1	8169	2	N	667	929	1			139
							734	9									
11	9480	X	8291	-0-	-1189	-0-	160	1	7441	2	N	627	643	1			123
							690	9									
12	9796	X	8354	-0-	-1442	-0-	170	1	7459	2	N	659	542	1			240
							725	9									
01	9052	X	8491	-0-	-561	-0-	168	1	7590	2	N	666	735	1			171
							733	9									
02	8176	X	7020	-0-	-1156	-0-	141	1	6310	2	N	517	608	1	5	8	75
							569	9									
03	9052	X	8176	-0-	-876	-0-	167	1	7321	2	N	625	524	1			176
							688	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	103	1	5314	2	N	476	576	1			102
							524	9									
11	5370	X	5267	-0-	-103	-0-	100	1	4672	2	N	450	355	1			197
							495	9									
12	5549	X	4755	-0-	-794	-0-	95	1	4205	2	N	414	361	1			250
							455	9									
01	5952	X	5144	-0-	-808	-0-	100	1	4532	2	N	465	548	1			167
							512	9									
02	5376	X	4683	-0-	-693	-0-	91	1	4142	2	N	409	365	1	1	8	210
							450	9									
03	5952	X	4678	-0-	-1274	-0-	94	1	4145	2	N	399	364	1			245
							439	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	8733	-0-	-381	-0-	155	1	7904	2	N	613	715	1			233
							674	9									
11	8430	X	7786	-0-	-644	-0-	151	1	6986	2	N	590	727	1			96
							649	9									
12	8525	X	7661	-0-	-864	-0-	157	1	6871	2	N	575	548	1			123
							633	9									
01	8742	X	7740	-0-	-1002	-0-	153	1	6908	2	N	617	536	1			204
							679	9									
02	7896	X	6323	-0-	-1573	-0-	126	1	5676	2	N	474	477	1	1	8	200
							521	9									
03	8742	X	6815	-0-	-1927	-0-	141	1	6137	2	N	488	540	1			148
							537	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	282	1	8479	2	N	548	550	1			221
							603	9									
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	367	1	8245	2	N	568	705	1			84
							625	9									
*12	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	437	1	8725	2	N	578	368	1	1	8	293
							636	9									
01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	373	1	8304	2	N	586	656	1			223
							645	9									
02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	348	1	7572	2	N	534	523	1			234
							587	9									
*03	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	358	1	8000	2	N	588	541	1			281
							647	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9698	-0-	-377	-0-	288	1	8667	2	N	675	907	1	1	8	128
							743	9									
11	9750	X	6951	-0-	-2799	-0-	271	1	6120	2	N	509	341	1			296
							560	9									
*12	8866	X	6988	-0-	-1878	-0-	307	1	6140	2	N	492	550	1			238
							541	9									
01	9703	X	7010	-0-	-2693	-0-	277	1	6206	2	N	479	556	1	1	8	160
							527	9									
02	8764	X	6741	-0-	-2023	-0-	271	1	5940	2	N	482	350	1	1	8	291
							530	9									
03	9703	X	7401	-0-	-2302	-0-	288	1	6505	2	N	553	549	1			295
							608	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
10	7998	X	7237	-0-	-761	-0-	220	1	6587	2	N	391	371	1			164
							430	9									
11	7650	X	6357	-0-	-1293	-0-	254	1	5697	2	N	369	354	1			179
							406	9									
*12	8091	X	6711	-0-	-1380	-0-	298	1	5961	2	N	411	362	1			228
							452	9									
01	8091	X	7218	-0-	-873	-0-	286	1	6394	2	N	489	552	1			165
							538	9									
02	7308	X	5858	-0-	-1450	-0-	240	1	5220	2	N	362	360	1			167
							398	9									
03	7223	X	6415	-0-	-808	-0-	255	1	5697	2	N	421	365	1			223
							463	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
10	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	635	1	13154	2	N	908	902	1	4	8	269
							999	9									
11	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	612	1	7777	2	N	535	544	1	2	8	258
							589	9									
*12	9548	X	6829	-0-	-2719	-0-	502	1	5720	2	N	552	550	1	3	8	257
							607	9									
01	9548	X	6757	-0-	-2791	-0-	553	1	5632	2	N	520	525	1	2	8	250
							572	9									
02	8624	X	5466	-0-	-3158	-0-	534	1	4382	2	N	500	500	1	6	8	244
							550	9									
03	9548	X	7206	-0-	-2342	-0-	640	1	5963	2	N	548	542	1	12	8	238
							603	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38006 X	29919	-0-	-8087	-0-	83	1	28279	2	N	1415	1612	1	1	8	177
						1557	9									
11	34680 X	30201	-0-	-4479	-0-	87	1	28069	2	N	1859	1801	1			235
						2045	9									
12	34131 X	28314	-0-	-5817	-0-	85	1	26146	2	N	1894	1659	1	1	8	469
						2083	9									
01	32395 X	27793	-0-	-4602	-0-	84	1	25744	2	N	1786	2022	1	1	8	232
						1965	9									
02	28196 X	23405	-0-	-4791	-0-	73	1	21536	2	N	1633	1635	1	1	8	229
						1796	9									
03	31217 X	25955	-0-	-5262	-0-	80	1	23897	2	N	1798	1790	1			237
						1978	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

10	33325 X	27851	-0-	-5474	-0-	76	1	26002	2	N	1612	1642	1			325
						1773	9									
11	31380 X	26841	-0-	-4539	-0-	77	1	24804	2	N	1782	1798	1	1	8	308
						1960	9									
12	30814 X	28238	-0-	-2576	-0-	85	1	26134	2	N	1835	1635	1	1	8	507
						2019	9									
01	29078 X	27925	-0-	-1153	-0-	86	1	26051	2	N	1625	1955	1			177
						1788	9									
02	25144 X	25114	-0-	-30	-0-	80	1	23389	2	N	1495	1276	1	1	8	395
						1645	9									
*03	28804 X	28804	-0-	-0-	-0-	90	1	26813	2	N	1728	1810	1			313
						1901	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

10	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	464	1	15041	2	N	1167	1411	1			153
						1284	9									
11	13895 X	13895	-0-	-0-	-0-	470	1	12185	2	N	1127	1095	1	1	8	184
						1240	9									
12	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	482	1	12351	2	N	1090	1083	1	2	8	189
						1199	9									
01	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	489	1	11845	2	N	1285	1301	1	9	8	164
						1414	9									
02	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	445	1	10742	2	N	959	909	1	9	8	205
						1055	9									
*03	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	500	1	11704	2	N	1065	905	1	7	8	358
						1172	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

10	8277 X	6383	-0-	-1894	-0-	33	1	5988	2	N	329	361	1			203
						362	9									
11	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	45	1	6531	2	N	418	548	1			73
						460	9									
12	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	46	1	6393	2	N	436	366	1			143
						480	9									
01	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	48	1	6649	2	N	442	528	1	1	8	56
						486	9									
02	6580 X	6554	-0-	-26	-0-	47	1	6071	2	N	396	320	1			132
						436	9									
*03	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	57	1	6968	2	N	431	362	1			201
						474	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	11640	-0-	-698	-0-	60	1	10923	2	N	597	728	1			201
							657	9									
11	11940	X	7963	-0-	-3977	-0-	49	1	7253	2	N	601	515	1			287
							661	9									
12	12710	X	7970	-0-	-4740	-0-	52	1	7230	2	N	625	736	1			176
							688	9									
01	12710	X	7570	-0-	-5140	-0-	50	1	6853	2	N	606	542	1			240
							667	9									
02	11480	X	6060	-0-	-5420	-0-	42	1	5497	2	N	474	533	1			181
							521	9									
03	11625	X	5691	-0-	-5934	-0-	42	1	5145	2	N	458	363	1			276
							504	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	15122	-0-	-223	-0-	77	1	13891	2	N	1049	1255	1	1	8	98
							1154	9									
11	14850	X	13436	-0-	-1414	-0-	83	1	12168	2	N	1077	902	1			273
							1185	9									
12	15345	X	13011	-0-	-2334	-0-	84	1	11747	2	N	1073	1081	1			265
							1180	9									
01	15128	X	13026	-0-	-2102	-0-	85	1	11672	2	N	1154	1135	1	3	8	281
							1269	9									
02	13664	X	11513	-0-	-2151	-0-	80	1	10319	2	N	1013	902	1			392
							1114	9									
03	15128	X	12335	-0-	-2793	-0-	91	1	11179	2	N	968	1263	1			97
							1065	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1518	2	166	9	N	151	169	1			89
11	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	1377	2	155	9	N	141	147	1	1	8	82
12	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	1468	2	176	9	N	160	104	1			138
01	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1336	2	160	9	N	145	212	1			71
02	1428	N	1337	-0-	-91	-0-	1182	2	155	9	N	141					212
03	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1342	2	177	9	N	161	312	1			61

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3598	-0-	-494	-0-	3334	2	264	9	N	240	154	1	1	8	179
11	3960	X	3385	-0-	-575	-0-	3140	2	245	9	N	223	344	1	1	8	57
12	3968	X	3529	-0-	-439	-0-	3278	2	251	9	N	228	106	1			179
01	3968	X	3345	-0-	-623	-0-	3107	2	238	9	N	216	313	1			82
02	3584	X	3075	-0-	-509	-0-	2854	2	221	9	N	201	160	1			123
03	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	3037	2	226	9	N	205	170	1			158

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3035	2	274	9	N	249	166	1			201
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3927	2	352	9	N	320	339	1	1	8	181
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3702	2	300	9	N	273	335	1			119
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3368	2	267	9	N	243	274	1			88
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3201	2	256	9	N	233	184	1			137
*03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3575	2	279	9	N	254	342	1			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	64	1	11620	2	N	628	892	1	1	8	93
							691	9									
11	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	70	1	10242	2	N	690	694	1			89
							759	9									
12	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	70	1	9802	2	N	711	542	1			258
							782	9									
01	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	70	1	9632	2	N	771	939	1	1	8	89
							848	9									
02	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	66	1	8557	2	N	642	537	1			194
							706	9									
*03	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	80	1	9851	2	N	723	723	1	3	8	191
							795	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

10	11718	X	9559	-0-	-2159	-0-	49	1	8800	2	N	645	890	1	1	8	122
							710	9									
11	10830	X	8760	-0-	-2070	-0-	54	1	7959	2	N	679	369	1			432
							747	9									
12	11191	X	6848	-0-	-4343	-0-	44	1	6199	2	N	550	870	1	1	8	111
							605	9									
01	9579	X	6959	-0-	-2620	-0-	46	1	6265	2	N	589	547	1			153
							648	9									
02	8624	X	5507	-0-	-3117	-0-	38	1	4973	2	N	451	364	1			240
							496	9									
03	9548	X	6735	-0-	-2813	-0-	49	1	6104	2	N	529	548	1			221
							582	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

10	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	88	1	15869	2	N	927	1078	1			138
							1020	9									
11	16320	X	14914	-0-	-1406	-0-	94	1	13728	2	N	993	914	1	1	8	216
							1092	9									
12	16864	X	14978	-0-	-1886	-0-	99	1	13799	2	N	982	903	1	2	8	293
							1080	9									
01	16864	X	15188	-0-	-1676	-0-	102	1	13934	2	N	1047	1121	1			219
							1152	9									
02	15232	X	13439	-0-	-1793	-0-	95	1	12332	2	N	920	872	1	6	8	261
							1012	9									
03	16864	X	11740	-0-	-5124	-0-	89	1	10902	2	N	681	726	1			216
							749	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2020	2	217	9	N	197	297	1			52
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1927	2	209	9	N	190	192	1			50
12	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	1925	2	209	9	N	190	79	1			161
01	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	1954	2	208	9	N	189	237	1			113
02	1988	N	1936	-0-	-52	-0-	1739	2	197	9	N	179	170	1			122
*03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2012	2	219	9	N	199	179	1			142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6167	-0-	-374	-0-	172	1	5088	2	Y	823	809	0	15	1	6
							2	4	905	9							
11	6660	X	4457	-0-	-2203	-0-	150	1	3975	2	Y	302	301	0	1	8	6
							332	9									
12	7254	X	2972	-0-	-4282	-0-	141	1	2528	2	Y	275	274	0			7
							303	9									
01	5394	X	1529	-0-	-3865	-0-	120	1	1113	2	Y	267	265	0			9
							2	4	294	9							
02	4872	X	692	-0-	-4180	-0-	92	1	394	2	Y	187	186	0			10
							206	9									
03	5394	X	209	-0-	-5185	-0-	95	1	13	2	Y	92	93	0			9
							101	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	347	1	2203	2	Y	1531	1507	0	28	1	5
							3	4	1684	9							
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	316	1	1481	2	Y	1453	1452	0	1	8	5
							1	4	1598	9							
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	356	1	2665	2	Y	1544	1541	0	5	8	3
							1698	9									
01	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	572	1	3705	2	Y	1464	1456	0	2	8	9
							9	4	1610	9							
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	527	1	3478	2	Y	1100	1099	0	4	8	6
							1210	9									
*03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	545	1	3366	2	Y	1404	1401	0	3	8	6
							5	4	1544	9							

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	2189	-0-	-2213	-0-	239	1	945	2	Y	912	898	0	17	1	-0-
							2	4	1003	9							
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	223	1	940	2	Y	888	887	0	1	8	-0-
							977	9									
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	239	1	1506	2	Y	895	892	0	1	8	2
							985	9									
01	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	389	1	658	2	Y	827	823	0	1	8	5
							5	4	910	9							
02	2800	N	3457	-0-	657	657	389	1	2251	2	Y	743	743	0	3	8	2
							817	9									
*03	3100	N	3827	-0-	727	1384	411	1	2232	2	Y	1073	1070	0	2	8	3
							4	4	1180	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
10	11253	X	8543	-0-	-2710	-0-	198	1	7799	2	Y	495	487	0	9	1	17
							1	4	545	9							
11	10650	X	9699	-0-	-951	-0-	219	1	8880	2	Y	545	543	0			19
							600	9									
12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	268	1	10300	2	Y	592	591	0	1	8	19
							651	9									
01	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	220	1	9288	2	Y	426	424	0	1	8	20
							3	4	469	9							
02	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	200	1	7985	2	Y	551	550	0	1	8	20
							606	9									
*03	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	231	1	9166	2	Y	782	779	0	2	8	21
							3	4	860	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	347	1	3741	2	Y	811	799	0	15	1	-0-
							2	4	892	9							
11	4590	X	4120	-0-	-470	-0-	315	1	2935	2	Y	791	789	0	1	8	1
							870	9									
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	356	1	3744	2	Y	807	805	0	1	8	2
							888	9									
01	5022	X	4856	-0-	-166	-0-	541	1	3465	2	Y	768	764	0	1	8	5
							5	4	845	9							
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	522	1	3290	2	Y	758	757	0	3	8	3
							834	9									
*03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	590	1	3922	2	Y	786	784	0	2	8	3
							3	4	865	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

10	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	353	1	18797	2	Y	1134	1275	1			177
							1247	9									
11	18780	X	16925	-0-	-1855	-0-	341	1	15317	2	Y	1152	1142	1			187
							1267	9									
*12	18817	X	15300	-0-	-3517	-0-	356	1	13724	2	Y	1109	1112	1	1	8	183
							1220	9									
01	20398	X	16227	-0-	-4171	-0-	505	1	14372	2	Y	1227	1310	1	8	8	92
							1350	9									
02	18424	X	13124	-0-	-5300	-0-	394	1	11726	2	Y	913	869	1	16	8	120
							1004	9									
03	20398	X	13409	-0-	-6989	-0-	413	1	12445	2	Y	501	539	1			82
							551	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

10	12927	X	12842	-0-	-85	-0-	358	1	11129	2	Y	1232	1410	1			187
							1355	9									
11	12210	X	9958	-0-	-2252	-0-	359	1	8291	2	Y	1189	1189	1			187
							1308	9									
*12	12152	X	8717	-0-	-3435	-0-	366	1	7242	2	Y	1008	1032	1			163
							1109	9									
01	12834	X	9623	-0-	-3211	-0-	485	1	7858	2	Y	1164	1238	1	6	8	83
							1280	9									
02	11592	X	7873	-0-	-3719	-0-	465	1	6251	2	Y	1052	984	1	17	8	134
							1157	9									
03	12834	X	9027	-0-	-3807	-0-	535	1	7014	2	Y	1344	1284	1			194
							1478	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	7707	2	1673	9	N	1521	1694	1			188
11	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	7065	2	1458	9	N	1325	1441	1			72
12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	7157	2	1599	9	N	1454	1437	1	1	8	88
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	5532	2	1414	9	N	1285	1294	1	6	8	73
02	6160	X	2982	-0-	-3178	-0-	2331	2	651	9	N	592	456	1	3	8	206
03	6820	X	3152	-0-	-3668	-0-	2727	2	425	9	N	386	364	1			228

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

10	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	2975	2	824	9	N	749	687	1	2	8	195
11	3630	X	3396	-0-	-234	-0-	2655	2	741	9	N	674	815	1			54
12	4061	X	3319	-0-	-742	-0-	2547	2	772	9	N	702	540	1	2	8	214
01	4061	X	3019	-0-	-1042	-0-	2209	2	810	9	N	736	845	1	6	8	99
02	3668	X	3258	-0-	-410	-0-	2551	2	707	9	N	643	530	1	3	8	209
03	3813	X	1578	-0-	-2235	-0-	873	2	705	9	N	641	690	1	15	8	145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16151	X	12394	-0-	-3757	-0-	316	1	10540	2	Y	1398	1625	1			227
							1538	9									
11	14640	X	11560	-0-	-3080	-0-	331	1	9630	2	Y	1454	1440	1			241
							1599	9									
*12	14415	X	10912	-0-	-3503	-0-	385	1	8966	2	Y	1419	1420	1	2	8	238
							1561	9									
01	12617	X	11832	-0-	-785	-0-	540	1	9613	2	Y	1526	1636	1	10	8	118
							1679	9									
02	11396	X	9653	-0-	-1743	-0-	479	1	7764	2	Y	1282	1207	1	22	8	171
							1410	9									
03	12400	X	11225	-0-	-1175	-0-	550	1	8853	2	Y	1656	1582	1			245
							1822	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20150	X	16932	-0-	-3218	-0-	297	1	15207	2	Y	1298	1502	1			204
							1428	9									
11	18150	X	15068	-0-	-3082	-0-	303	1	13317	2	Y	1316	1309	1			211
							1448	9									
*12	17794	X	15021	-0-	-2773	-0-	343	1	13148	2	Y	1391	1377	1	1	8	224
							1530	9									
01	16926	X	16129	-0-	-797	-0-	494	1	13976	2	Y	1508	1613	1	9	8	110
							1659	9									
02	15288	X	14258	-0-	-1030	-0-	422	1	12485	2	Y	1228	1159	1	21	8	158
							1351	9									
03	16926	X	16334	-0-	-592	-0-	480	1	14093	2	Y	1601	1529	1			230
							1761	9									

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
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	3485	2	1203	9	Y	1094	1078	0	20	1	167
11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	3441	2	1103	9	Y	1003	1035	0	1	8	134
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	3516	2	1141	9	Y	1037	1025	0	4	8	142
01	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	3381	2	1107	9	Y	1006	1021	0	1	8	126
02	4060	X	3935	-0-	-125	-0-	2990	2	945	9	Y	859	813	0	3	8	169
03	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	3226	2	1034	9	Y	940	951	0	2	8	156

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 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
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	8	1	3913	2	Y	709	698	0	13	1	6
							1	4	780	9							
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	8	1	4839	2	Y	685	684	0			7
							754	9									
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	12	1	4999	2	Y	716	714	0	1	8	8
							788	9									
01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	14	1	4974	2	Y	700	697	0	1	8	10
							4	4	770	9							
02	4620	X	3255	-0-	-1365	-0-	12	1	2584	2	Y	599	598	0	2	8	9
							659	9									
03	5115	X	2742	-0-	-2373	-0-	15	1	1990	2	Y	668	666	0	2	8	9
							2	4	735	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15066	X	13301	-0-	-1765	-0-	364	1	11750	2	Y	1079	870	1	2	8	304
							1187	9									
11	13080	X	9768	-0-	-3312	-0-	343	1	8273	2	Y	1047	1267	1			84
							1152	9									
12	13113	X	9963	-0-	-3150	-0-	395	1	8445	2	Y	1021	1068	1			37
							1123	9									
01	13299	X	10704	-0-	-2595	-0-	488	1	8997	2	Y	1108	1111	1			34
							1219	9									
02	12012	X	9383	-0-	-2629	-0-	475	1	7807	2	Y	1001	1007	1			28
							1101	9									
03	13299	X	10424	-0-	-2875	-0-	536	1	8742	2	Y	1042	1019	1	6	8	45
							1146	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	358	1	13713	2	Y	939	746	1	2	8	261
							1033	9									
11	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	388	1	11405	2	Y	803	998	1			66
							883	9									
12	12865	X	9463	-0-	-3402	-0-	385	1	8070	2	Y	916	950	1			32
							1008	9									
01	15097	X	8765	-0-	-6332	-0-	423	1	7418	2	Y	840	847	1			25
							924	9									
02	13636	X	6142	-0-	-7494	-0-	371	1	4957	2	Y	740	746	1			19
							814	9									
03	15097	X	7082	-0-	-8015	-0-	439	1	5720	2	Y	839	818	1	5	8	35
							923	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17453	X	15621	-0-	-1832	-0-	387	1	13632	2	Y	1456	1165	1	3	8	403
							1602	9									
11	15900	X	13098	-0-	-2802	-0-	431	1	11070	2	Y	1452	1746	1			109
							1597	9									
12	15841	X	12047	-0-	-3794	-0-	450	1	10056	2	Y	1401	1466	1			44
							1541	9									
01	15624	X	12126	-0-	-3498	-0-	527	1	10039	2	Y	1418	1426	1			36
							1560	9									
02	14112	X	11417	-0-	-2695	-0-	531	1	9378	2	Y	1371	1378	1	1	8	28
							1508	9									
03	15624	X	11726	-0-	-3898	-0-	566	1	9645	2	Y	1377	1346	1	8	8	51
							1515	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	2945	-0-	-1519	-0-	352	1	2329	2	Y	240	237	0	4	1	8
							264	9									
11	4320	X	2086	-0-	-2234	-0-	307	1	1569	2	Y	191	190	0			9
							210	9									
12	4464	X	2025	-0-	-2439	-0-	320	1	1462	2	Y	221	221	0			9
							243	9									
01	4030	X	2531	-0-	-1499	-0-	337	1	1896	2	Y	269	268	0			10
							2	4	296	9							
02	3360	X	1815	-0-	-1545	-0-	282	1	1249	2	Y	258	258	0	1	8	9
							284	9									
03	2945	X	2287	-0-	-658	-0-	335	1	1699	2	Y	229	229	0	1	8	8
							1	4	252	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16132	X	4395	-0-	-11737	-0-	13	1	3124	2	Y	1142	1127	0	21	1	3
							2	4	1256	9							
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	16	1	3572	2	Y	1263	1261	0	1	8	4
							1389	9									
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	22	1	3314	2	Y	1251	1248	0	4	8	3
							1376	9									
01	7626	X	4497	-0-	-3129	-0-	24	1	3146	2	Y	1200	1193	0	2	8	8
							7	4	1320	9							
02	6888	X	5688	-0-	-1200	-0-	21	1	4554	2	Y	1012	1010	0	4	8	6
							1113	9									
*03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	24	1	5766	2	Y	1096	1094	0	2	8	6
							4	4	1206	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

10	38644	X	38644	-0-	-0-	-0-	769	1	34299	2	Y	3251	2469	1	7	8	868
							3576	9									
11	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	472	1	16597	2	Y	2017	2703	1			182
							2219	9									
12	11656	X	6979	-0-	-4677	-0-	234	1	5070	2	Y	1523	1645	1			60
							1675	9									
01	38657	X	6136	-0-	-32521	-0-	310	1	4201	2	Y	1477	1489	1			48
							1625	9									
02	34916	X	4068	-0-	-30848	-0-	283	1	2285	2	Y	1364	1373	1			39
							1500	9									
03	38657	X	3584	-0-	-35073	-0-	278	1	2056	2	Y	1136	1116	1	7	8	52
							1250	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

10	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	437	1	5454	2	N	1173	1157	0	22	1	3
							2	4	1290	9							
11	8010	X	5590	-0-	-2420	-0-	333	1	4158	2	N	999	997	0	1	8	4
							1099	9									
12	8277	X	6801	-0-	-1476	-0-	500	1	5149	2	N	1047	1044	0	4	8	3
							1152	9									
01	8277	X	4823	-0-	-3454	-0-	354	1	3531	2	N	848	843	0	1	8	7
							5	4	933	9							
02	6496	X	6437	-0-	-59	-0-	404	1	4913	2	N	1018	1015	0	4	8	6
							1120	9									
*03	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	512	1	6258	2	N	1352	1348	0	3	8	7
							5	4	1487	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

10	17670	X	16777	-0-	-893	-0-	79	1	15606	2	Y	993	765	1			463
							1092	9									
11	17100	X	13831	-0-	-3269	-0-	82	1	12860	2	Y	808	1129	1			142
							889	9									
12	17670	X	13150	-0-	-4520	-0-	82	1	12253	2	Y	741	730	1			153
							815	9									
01	16771	X	14199	-0-	-2572	-0-	86	1	13113	2	Y	909	966	1			96
							1000	9									
02	15148	X	14262	-0-	-886	-0-	88	1	13170	2	Y	913	892	1			117
							1004	9									
03	16771	X	15272	-0-	-1499	-0-	100	1	14159	2	Y	921	907	1	1	8	130
							1013	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	118	1	23173	2	Y	1269	968	1			588
							1396	9									
11	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	132	1	20492	2	Y	1176	1563	1			201
							1294	9									
12	22258	X	21115	-0-	-1143	-0-	134	1	19851	2	Y	1027	1011	1			217
							1130	9									
01	26474	X	20781	-0-	-5693	-0-	130	1	19461	2	Y	1082	1178	1	1	8	120
							1190	9									
02	22288	X	18606	-0-	-3682	-0-	117	1	17324	2	Y	1059	1040	1	1	8	138
							1165	9									
03	24676	X	20115	-0-	-4561	-0-	132	1	18752	2	Y	1119	1097	1	1	8	159
							1231	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19220	X	14727	-0-	-4493	-0-	68	1	13562	2	Y	997	825	1			496
							1097	9									
11	18600	X	15112	-0-	-3488	-0-	88	1	13895	2	Y	1026	1353	1			169
							1129	9									
12	16709	X	15412	-0-	-1297	-0-	89	1	13825	2	Y	1362	1264	1			267
							1498	9									
01	16647	X	14025	-0-	-2622	-0-	84	1	12828	2	Y	1012	1163	1			116
							1113	9									
02	15036	X	13263	-0-	-1773	-0-	81	1	12111	2	Y	974	963	1			127
							1071	9									
03	15624	X	14276	-0-	-1348	-0-	91	1	13075	2	Y	1009	991	1	1	8	144
							1110	9									

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
10	18724	X	16172	-0-	-2552	-0-	77	1	15061	2	Y	940	739	1			454
							1034	9									
11	17280	X	15635	-0-	-1645	-0-	93	1	14508	2	Y	940	1230	1			164
							1034	9									
12	17298	X	15643	-0-	-1655	-0-	97	1	14526	2	Y	927	894	1			197
							1020	9									
01	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	98	1	14821	2	Y	1017	1096	1			118
							1119	9									
02	13832	X	13196	-0-	-636	-0-	82	1	12178	2	Y	851	848	1			121
							936	9									
03	15314	X	13038	-0-	-2276	-0-	85	1	12080	2	Y	794	791	1			124
							873	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1364	1502	1	13	8	150
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	135	2	652	9	N	593	656	1	20	8	67
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	323	2	778	9	N	707	545	1	16	8	213
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	478	2	845	9	N	768	826	1	8	8	147
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	402	2	603	9	N	548	532	1	7	8	156
*03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	671	2	751	9	N	683	742	1	5	8	92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1557	-0-	-272	-0-	317	1	347	2	Y	810	797	0	15	1	2
							2	4	891	9							
11	1770	X	1711	-0-	-59	-0-	343	1	446	2	Y	838	837	0	1	8	2
							922	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	329	1	141	2	Y	795	792	0	1	8	4
							875	9									
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	407	1	1628	2	Y	840	836	0	1	8	7
							5	4	924	9							
02	1596	X	1116	-0-	-480	-0-	313	1	135	2	Y	607	607	0	2	8	5
							668	9									
03	1767	X	1002	-0-	-765	-0-	260	1	85	2	Y	595	594	0	1	8	5
							2	4	655	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	929	1	8141	2	Y	1082	1115	0	21	1	210
							1190	9									
11	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	926	1	8027	2	Y	883	899	0	1	8	193
							971	9									
12	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1050	1	7563	2	Y	888	866	0	1	8	214
							977	9									
01	11687	X	6419	-0-	-5268	-0-	773	1	4901	2	Y	677	604	0	1	8	286
							745	9									
02	9716	X	6065	-0-	-3651	-0-	493	1	5112	2	Y	418	520	0	1	8	183
							460	9									
03	10261	X	1822	-0-	-8439	-0-	301	1	1341	2	Y	164	144	0			203
							180	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	666	1	2235	2	Y	490	467	0	9	1	427
							539	9									
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	619	1	1997	2	Y	539	552	0			414
							593	9									
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	666	1	2695	2	Y	578	695	0	1	8	296
							636	9									
01	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	657	1	1780	2	Y	612	518	0	1	8	389
							673	9									
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	623	1	2257	2	Y	492	509	0	1	8	371
							541	9									
03	3999	X	3267	-0-	-732	-0-	553	1	2054	2	Y	600	462	0	1	8	508
							660	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
10	10013	X	8651	-0-	-1362	-0-	18	1	6881	2	Y	1590	1567	0	29	1	9
							3	4	1749	9							
11	9690	X	8705	-0-	-985	-0-	18	1	7017	2	Y	1517	1516	0	1	8	9
							1	4	1669	9							
12	9114	X	7199	-0-	-1915	-0-	21	1	5813	2	Y	1241	1238	0	4	8	8
							1365	9									
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	23	1	5175	2	Y	1154	1148	0	2	8	12
							7	4	1269	9							
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	26	1	5276	2	Y	1260	1257	0	5	8	10
							1386	9									
*03	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	25	1	6420	2	Y	1147	1145	0	3	8	9
							4	4	1262	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	453	1	2763	2	Y	751	739	0	14	1	2
							1	4	826	9							
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	427	1	2670	2	Y	762	760	0	1	8	3
							838	9									
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	490	1	3451	2	Y	757	754	0	1	8	5
							833	9									
01	4278	X	3673	-0-	-605	-0-	446	1	2419	2	Y	730	726	0	1	8	8
							5	4	803	9							
02	3668	X	3162	-0-	-506	-0-	384	1	2155	2	Y	566	566	0	2	8	6
							623	9									
03	4774	X	2653	-0-	-2121	-0-	360	1	1625	2	Y	605	604	0	1	8	6
							2	4	666	9							

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	701	1	2735	2	Y	1049	1101	0	21	1	326
							1154	9									
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	743	1	3579	2	Y	874	741	0	1	8	458
							961	9									
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	743	1	3516	2	Y	1183	987	0	4	8	650
							1301	9									
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	851	1	4736	2	Y	1205	1394	0	2	8	459
							1326	9									
02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	740	1	4169	2	Y	1053	994	0	3	8	515
							1158	9									
*03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	610	1	4273	2	Y	1141	1238	0	3	8	415
							1255	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	15	1	5713	2	Y	1362	1342	0	25	1	5
							3	4	1498	9							
11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	15	1	5401	2	Y	1247	1245	0	1	8	6
							1372	9									
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	21	1	6512	2	Y	1246	1243	0	4	8	5
							1371	9									
01	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	27	1	8161	2	Y	1382	1375	0	2	8	10
							9	4	1520	9							
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	20	1	7561	2	Y	978	978	0	3	8	7
							1076	9									
*03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	30	1	6574	2	Y	1364	1359	0	3	8	9
							5	4	1500	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	361	1	5739	2	Y	1316	1298	0	24	1	5
							2	4	1448	9							
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	276	1	4707	2	Y	1195	1193	0	1	8	6
							1315	9									
12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	388	1	5875	2	Y	1296	1292	0	4	8	6
							1426	9									
01	7378	X	5922	-0-	-1456	-0-	304	1	4411	2	Y	1091	1086	0	1	8	10
							7	4	1200	9							
02	6664	X	4916	-0-	-1748	-0-	333	1	3800	2	Y	712	712	0	3	8	7
							783	9									
03	7378	X	279	-0-	-7099	-0-	192	1	10	2	Y	70	73	0			4
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3257	-0-	-1393	-0-	290	1	2170	2	Y	724	714	0	13	1	2
							1	4	796	9							
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	281	1	3190	2	Y	710	709	0			3
							781	9									
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	287	1	3692	2	Y	1010	1007	0	3	8	3
							1111	9									
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	310	1	3533	2	Y	845	841	0	1	8	6
							5	4	930	9							
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	310	1	4520	2	Y	755	754	0	3	8	4
							831	9									
*03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	302	1	4105	2	Y	739	738	0	2	8	3
							3	4	813	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
10	3100	X	2365	-0-	-735	-0-	8	1	1638	2	Y	653	644	0	12	1	1
							1	4	718	9							
11	3000	X	2202	-0-	-798	-0-	7	1	1545	2	Y	591	590	0			2
							650	9									
12	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	12	1	1825	2	Y	678	676	0	1	8	3
							746	9									
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	13	1	2089	2	Y	668	664	0	1	8	6
							4	4	735	9							
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	12	1	1843	2	Y	574	573	0	2	8	5
							631	9									
*03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	14	1	2002	2	Y	616	614	0	1	8	6
							2	4	678	9							

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	1501	-0-	-2994	-0-	276	1	550	2	Y	613	605	0	11	1	2
							1	4	674	9							
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	341	1	2600	2	Y	735	733	0	1	8	3
							809	9									
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	399	1	4075	2	Y	857	854	0	1	8	5
							943	9									
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	485	1	3111	2	Y	870	865	0	1	8	9
							5	4	957	9							
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	377	1	3083	2	Y	810	809	0	3	8	7
							891	9									
03	4836	X	4767	-0-	-69	-0-	398	1	3483	2	Y	803	801	0	2	8	7
							3	4	883	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
10	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	542	1	10909	2	Y	2338	2306	0	43	1	4
							4	4	2572	9			2	8			
11	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	546	1	10370	2	Y	2008	2006	0	3	8	3
							1	4	2209	9							
12	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	546	1	10199	2	Y	2150	2144	0	6	8	3
							2365	9									
01	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	577	1	11172	2	Y	1977	1967	0	5	8	8
							12	4	2175	9							
02	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	650	1	7576	2	Y	1301	1302	0	5	8	2
							1431	9									
03	10137	X	399	-0-	-9738	-0-	320	1	9	2	Y	64	66	0			-0-
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62155	X	54882	-0-	-7273	-0-	195 3722	1 9	50965	2	Y	3384	3591	1	1	8	388
11	60030	X	52564	-0-	-7466	-0-	201 3830	1 9	48533	2	Y	3482	3531	1			339
12	59024	X	51315	-0-	-7709	-0-	202 3809	1 9	47304	2	Y	3463	3538	1	1	8	263
01	55017	X	55017	-0-	-0-	-0-	212 3768	1 9	51037	2	Y	3425	3474	1	2	8	212
02	49111	X	49111	-0-	-0-	-0-	183 3209	1 9	45719	2	Y	2917	2900	1	2	8	227
03	52576	X	50259	-0-	-2317	-0-	205 2968	1 9	47086	2	Y	2698	2702	1	2	8	221

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
10	48949	X	43474	-0-	-5475	-0-	110 3666	1 9	39698	2	Y	3333	3432	1	1	8	581
11	47370	X	42302	-0-	-5068	-0-	116 3865	1 9	38321	2	Y	3514	3704	1	1	8	390
12	48236	X	42166	-0-	-6070	-0-	120 3879	1 9	38167	2	Y	3526	3552	1	2	8	362
01	43024	X	43024	-0-	-0-	-0-	122 3856	1 9	39046	2	Y	3505	3582	1	2	8	283
02	37965	X	37965	-0-	-0-	-0-	113 3287	1 9	34565	2	Y	2988	3006	1	4	8	261
*03	43867	X	43867	-0-	-0-	-0-	132 3622	1 9	40113	2	Y	3293	3254	1	4	8	296

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
10	69812	X	58829	-0-	-10983	-0-	208 4131	1 9	54490	2	Y	3755	3989	1	2	8	430
11	64320	X	54600	-0-	-9720	-0-	208 4191	1 9	50201	2	Y	3810	3871	1	1	8	368
12	63147	X	55675	-0-	-7472	-0-	218 4321	1 9	51136	2	Y	3928	4003	1	4	8	289
01	56110	X	54087	-0-	-2023	-0-	206 3982	1 9	49899	2	Y	3620	3691	1	2	8	216
02	50680	X	50115	-0-	-565	-0-	185 3660	1 9	46270	2	Y	3327	3294	1	6	8	243
03	56110	X	48651	-0-	-7459	-0-	195 3490	1 9	44966	2	Y	3173	3169	1	6	8	241

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49972	X	44168	-0-	-5804	-0-	196 4025	1 9	39947	2	Y	3659	3841	1			449
11	48240	X	39809	-0-	-8431	-0-	201 3793	1 9	35815	2	Y	3448	3521	1			376
12	47151	X	38697	-0-	-8454	-0-	207 3914	1 9	34576	2	Y	3558	3509	1	1	8	424
01	40174	X	40174	-0-	-0-	-0-	208 3862	1 9	36104	2	Y	3511	3610	1	2	8	323
02	37534	X	37534	-0-	-0-	-0-	192 3285	1 9	34057	2	Y	2986	2984	1	2	8	323
*03	39420	X	39420	-0-	-0-	-0-	210 3265	1 9	35945	2	Y	2968	3007	1			284

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65596	X	57547	-0-	-8049	-0-	150	1	53867	2	Y	3209	3310	1	1	8	563
							3530	9									
11	60930	X	54328	-0-	-6602	-0-	153	1	50437	2	Y	3398	3578	1	1	8	382
							3738	9									
12	60729	X	53861	-0-	-6868	-0-	158	1	49974	2	Y	3390	3416	1			356
							3729	9									
01	53506	X	51850	-0-	-1656	-0-	152	1	48317	2	Y	3074	3170	1			260
							3381	9									
02	48328	X	42929	-0-	-5399	-0-	130	1	39872	2	Y	2661	2677	1	2	8	242
							2927	9									
03	53506	X	46943	-0-	-6563	-0-	145	1	43717	2	Y	2801	2778	1	3	8	262
							3081	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

10	62341	X	56550	-0-	-5791	-0-	200	1	52469	2	Y	3528	3727	1	1	8	400
							3881	9									
11	60330	X	52795	-0-	-7535	-0-	200	1	48519	2	Y	3705	3748	1			357
							4076	9									
12	60667	X	51902	-0-	-8765	-0-	204	1	47709	2	Y	3626	3710	1	1	8	272
							3989	9									
01	52638	X	49977	-0-	-2661	-0-	191	1	46155	2	Y	3301	3370	1	2	8	201
							3631	9									
02	47544	X	44375	-0-	-3169	-0-	163	1	40770	2	Y	3129	3091	1	4	8	235
							3442	9									
03	52638	X	45754	-0-	-6884	-0-	182	1	42056	2	Y	3196	3176	1	7	8	248
							3516	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

10	57133	X	45519	-0-	-11614	-0-	159	1	41834	2	Y	3205	3441	1			377
							3526	9									
11	55290	X	47614	-0-	-7676	-0-	179	1	43494	2	Y	3583	3609	1			351
							3941	9									
12	54901	X	48836	-0-	-6065	-0-	190	1	44573	2	Y	3703	3769	1	1	8	284
							4073	9									
01	53905	X	53905	-0-	-0-	-0-	205	1	49642	2	Y	3689	3740	1	4	8	229
							4058	9									
02	54255	X	54255	-0-	-0-	-0-	204	1	50668	2	Y	3075	3062	1	3	8	239
							3383	9									
*03	56862	X	56862	-0-	-0-	-0-	232	1	53296	2	Y	3031	3021	1	2	8	247
							3334	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

10	46624	X	41664	-0-	-4960	-0-	182	1	37404	2	Y	3707	3878	1			465
							4078	9									
11	45120	X	38206	-0-	-6914	-0-	191	1	34209	2	Y	3460	3537	1			388
							3806	9									
12	44795	X	37202	-0-	-7593	-0-	198	1	33217	2	Y	3443	3407	1			424
							3787	9									
01	38102	X	38102	-0-	-0-	-0-	197	1	34123	2	Y	3438	3533	1	1	8	328
							3782	9									
02	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	173	1	30956	2	Y	3016	3004	1	3	8	337
							3318	9									
*03	37215	X	37215	-0-	-0-	-0-	195	1	33613	2	Y	3097	3126	1	1	8	307
							3407	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28799	X	26476	-0-	-2323	-0-	103	1	24858	2	Y	1377	1348	1			319
							1515	9									
11	26730	X	23693	-0-	-3037	-0-	97	1	21514	2	Y	1893	1985	1			227
							2082	9									
12	26567	X	23156	-0-	-3411	-0-	96	1	20843	2	Y	2015	2025	1	1	8	216
							2217	9									
01	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	98	1	20550	2	Y	1984	2059	1	3	8	138
							2182	9									
02	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	95	1	18612	2	Y	1571	1557	1	3	8	149
							1728	9									
*03	22243	X	22243	-0-	-0-	-0-	105	1	20157	2	Y	1801	1743	1	4	8	203
							1981	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

10	51181	X	45639	-0-	-5542	-0-	117	1	42088	2	Y	3122	3223	1	1	8	559
							3434	9									
11	49530	X	43786	-0-	-5744	-0-	121	1	40013	2	Y	3320	3495	1			384
							3652	9									
12	50344	X	43700	-0-	-6644	-0-	125	1	39900	2	Y	3341	3364	1			361
							3675	9									
01	44865	X	44865	-0-	-0-	-0-	129	1	41187	2	Y	3226	3306	1			281
							3549	9									
02	40447	X	40447	-0-	-0-	-0-	121	1	37138	2	Y	2898	2903	1	4	8	272
							3188	9									
03	42997	X	41455	-0-	-1542	-0-	126	1	38052	2	Y	2979	2958	1	4	8	289
							3277	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

10	29215	X	29215	-0-	-0-	-0-	111	1	26974	2	Y	1936	1806	1	1	8	416
							2130	9									
11	27360	X	25888	-0-	-1472	-0-	106	1	23580	2	Y	2002	2179	1			239
							2202	9									
12	28272	X	25337	-0-	-2935	-0-	107	1	23100	2	Y	1936	1972	1	1	8	202
							2130	9									
01	25637	X	23984	-0-	-1653	-0-	104	1	21841	2	Y	1854	1930	1	1	8	125
							2039	9									
02	23156	X	19196	-0-	-3960	-0-	89	1	17487	2	Y	1473	1461	1	3	8	134
							1620	9									
03	25637	X	19684	-0-	-5953	-0-	93	1	17924	2	Y	1515	1478	1	3	8	168
							1667	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

10	24831	X	17448	-0-	-7383	-0-	63	1	15461	2	Y	1749	1627	1	1	8	374
							1924	9									
11	24030	X	21876	-0-	-2154	-0-	88	1	19675	2	Y	1921	2066	1			229
							2113	9									
12	24490	X	23395	-0-	-1095	-0-	99	1	21268	2	Y	1844	1878	1			195
							2028	9									
01	24490	X	23175	-0-	-1315	-0-	101	1	21051	2	Y	1839	1907	1			127
							2023	9									
02	21140	X	19051	-0-	-2089	-0-	87	1	17193	2	Y	1610	1584	1	4	8	149
							1771	9									
03	23405	X	21571	-0-	-1834	-0-	102	1	19579	2	Y	1718	1670	1	4	8	193
							1890	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28086	X	26513	-0-	-1573	-0-	100	1	24279	2	Y	1940	1812	1	1	8	408
							2134	9									
11	27180	X	24251	-0-	-2929	-0-	99	1	21960	2	Y	1993	2172	1			229
							2192	9									
12	28086	X	23976	-0-	-4110	-0-	101	1	21706	2	Y	1972	2004	1	1	8	196
							2169	9									
01	24025	X	23046	-0-	-979	-0-	100	1	20858	2	Y	1898	1975	1	1	8	118
							2088	9									
02	21700	X	20292	-0-	-1408	-0-	93	1	18409	2	Y	1627	1604	1	4	8	137
							1790	9									
03	24025	X	21751	-0-	-2274	-0-	103	1	19781	2	Y	1697	1653	1	4	8	177
							1867	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

10	31589	X	25559	-0-	-6030	-0-	102	1	23122	2	Y	2123	1969	1			483
							2335	9									
11	30060	X	25043	-0-	-5017	-0-	113	1	22480	2	Y	2227	2428	1			282
							2450	9									
12	29078	X	25884	-0-	-3194	-0-	122	1	23203	2	Y	2326	2315	1			293
							2559	9									
01	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	127	1	24392	2	Y	2429	2568	1	1	8	153
							2672	9									
02	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	107	1	20136	2	Y	1999	1911	1	1	8	240
							2199	9									
03	23405	X	22907	-0-	-498	-0-	112	1	20659	2	Y	1942	1995	1	1	8	186
							2136	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

10	17670	X	17587	-0-	-83	-0-	191	1	15970	2	Y	1296	1347	1			278
							1426	9									
11	17100	X	15581	-0-	-1519	-0-	188	1	14031	2	Y	1238	1204	1			312
							1362	9									
12	16957	X	14716	-0-	-2241	-0-	192	1	13207	2	Y	1197	1226	1			283
							1317	9									
01	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	229	1	18208	2	Y	1509	1556	1			236
							1660	9									
02	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	200	1	14829	2	Y	1123	1062	1			297
							1235	9									
*03	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	217	1	15564	2	Y	1146	1159	1			284
							1261	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

10	33697	X	29476	-0-	-4221	-0-	206	1	26910	2	Y	2145	2009	1	1	8	498
							2360	9									
11	32610	X	27948	-0-	-4662	-0-	208	1	25445	2	Y	2086	2266	1	1	8	317
							2295	9									
12	32953	X	26887	-0-	-6066	-0-	214	1	24393	2	Y	2073	2103	1	1	8	286
							2280	9									
01	26350	X	25887	-0-	-463	-0-	403	1	23303	2	Y	1983	2114	1	3	8	152
							2181	9									
02	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	381	1	21532	2	Y	1896	1839	1	4	8	205
							2086	9									
03	26350	X	25552	-0-	-798	-0-	406	1	23035	2	Y	1919	1884	1	8	8	232
							2111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19065	X	18206	-0-	-859	-0-	198	1	16542	2	Y	1333	1395	1	1	8	283
							1466	9									
11	18390	X	16715	-0-	-1675	-0-	202	1	15047	2	Y	1333	1288	1			328
							1466	9									
12	18538	X	15754	-0-	-2784	-0-	206	1	14144	2	Y	1276	1308	1			296
							1404	9									
01	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	188	1	15013	2	Y	1368	1449	1			215
							1505	9									
02	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	174	1	13059	2	Y	1158	1077	1			296
							1274	9									
03	15655	X	15589	-0-	-66	-0-	193	1	14062	2	Y	1213	1216	1			293
							1334	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19158	X	16922	-0-	-2236	-0-	113	1	15423	2	Y	1260	1193	1	1	8	361
							1386	9									
11	17940	X	15170	-0-	-2770	-0-	110	1	13682	2	Y	1253	1328	1			286
							1378	9									
12	16988	X	16242	-0-	-746	-0-	120	1	14669	2	Y	1321	1297	1	1	8	309
							1453	9									
01	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	138	1	18358	2	Y	1512	1593	1	1	8	227
							1663	9									
02	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	118	1	14498	2	Y	1164	1297	1	4	8	90
							1280	9									
03	16926	X	16082	-0-	-844	-0-	170	1	14662	2	Y	1136	998	1	1	8	227
							1250	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28644	X	26393	-0-	-2251	-0-	180	1	24317	2	Y	1724	1628	1	1	8	489
							1896	9									
11	27000	X	23925	-0-	-3075	-0-	177	1	21828	2	Y	1745	1841	1	1	8	392
							1920	9									
12	25947	X	24033	-0-	-1914	-0-	181	1	21924	2	Y	1753	1736	1	3	8	406
							1928	9									
01	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	170	1	22641	2	Y	1738	1882	1	5	8	257
							1912	9									
02	22120	X	21544	-0-	-576	-0-	160	1	19661	2	Y	1566	1709	1	7	8	107
							1723	9									
03	24490	X	11829	-0-	-12661	-0-	124	1	10764	2	Y	855	792	1			170
							941	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37076	X	34074	-0-	-3002	-0-	137	1	31011	2	Y	2660	2452	1			598
							2926	9									
11	35880	X	29676	-0-	-6204	-0-	134	1	26752	2	Y	2536	2810	1			324
							2790	9									
12	35433	X	29246	-0-	-6187	-0-	138	1	26191	2	Y	2652	2644	1			332
							2917	9									
01	31093	X	29144	-0-	-1949	-0-	137	1	26234	2	Y	2521	2694	1	3	8	156
							2773	9									
02	28084	X	24444	-0-	-3640	-0-	118	1	22006	2	Y	2109	2016	1	3	8	246
							2320	9									
03	31093	X	26685	-0-	-4408	-0-	130	1	24073	2	Y	2256	2292	1	3	8	207
							2482	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36766	X	34620	-0-	-2146	-0-	138	1	31262	2	Y	2927	2692	1	3	8	651
							3220	9									
11	35580	X	31920	-0-	-3660	-0-	143	1	28594	2	Y	2894	3184	1	1	8	360
							3183	9									
12	34286	X	30361	-0-	-3925	-0-	143	1	27071	2	Y	2861	2867	1	1	8	353
							3147	9									
01	31496	X	30014	-0-	-1482	-0-	139	1	26769	2	Y	2824	3005	1	4	8	168
							3106	9									
02	28777	X	28777	-0-	-0-	-0-	138	1	25787	2	Y	2593	2462	1	5	8	294
							2852	9									
*03	31949	X	31949	-0-	-0-	-0-	155	1	28638	2	Y	2869	2905	1	3	8	255
							3156	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26691	X	20610	-0-	-6081	-0-	138	1	18239	2	Y	2030	1910	1	1	8	478
							2233	9									
11	24930	X	19615	-0-	-5315	-0-	140	1	17354	2	Y	1928	2105	1			301
							2121	9									
12	23808	X	20918	-0-	-2890	-0-	160	1	18436	2	Y	2111	2115	1	1	8	296
							2322	9									
01	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	335	1	19518	2	Y	2087	2213	1	4	8	166
							2296	9									
02	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	331	1	18908	2	Y	2029	1966	1	6	8	223
							2232	9									
*03	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	365	1	20887	2	Y	2080	2038	1	9	8	256
							2288	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3062	-0-	-813	-0-	9	1	2163	2	Y	807	795	0	15	1	7
							2	4	888	9							
11	3750	X	2777	-0-	-973	-0-	9	1	1933	2	Y	759	758	0	1	8	7
							835	9									
12	3534	X	3011	-0-	-523	-0-	13	1	2141	2	Y	779	778	0	1	8	7
							857	9									
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	14	1	2132	2	Y	756	752	0	1	8	10
							5	4	832	9							
02	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	12	1	1220	2	Y	568	568	0	2	8	8
							625	9									
03	1953	X	1874	-0-	-79	-0-	13	1	1212	2	Y	588	587	0	1	8	8
							2	4	647	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	6714	-0-	-3330	-0-	170	1	6049	2	Y	450	361	1			177
							495	9									
11	7380	X	6325	-0-	-1055	-0-	158	1	5592	2	Y	523	628	1			72
							575	9									
12	7626	X	6712	-0-	-914	-0-	181	1	5926	2	Y	550	439	1	2	8	181
							605	9									
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	189	1	6178	2	Y	573	697	1			57
							630	9									
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	173	1	5267	2	Y	463	281	1	1	8	238
							509	9									
*03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6348	2	668	9	Y	607	731	1	1	8	113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1392	-0-	-995	-0-	33 175	1 9	1184	2	Y	159	181	1			75
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					75
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					75
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					121
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	60	1			61
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13702	X	8973	-0-	-4729	-0-	231 494	1 9	8248	2	Y	449	334	1			206
11	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	262 642	1 9	9226	2	Y	584	709	1			81
12	9858	X	9129	-0-	-729	-0-	253 604	1 9	8272	2	Y	549	425	1	1	8	204
01	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	245 689	1 9	8030	2	Y	626	762	1			68
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	219 521	1 9	6654	2	Y	474	276	1	1	8	265
03	7874	X	7871	-0-	-3	-0-	7226	2	645	9	Y	586	733	1			118

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3049	-0-	-1167	-0-	2495	2	554	9	N	504	492	1			156
11	4080	X	3286	-0-	-794	-0-	2768	2	518	9	N	471	477	1			150
12	3968	X	3158	-0-	-810	-0-	2624	2	534	9	N	485	551	1			84
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2441	2	496	9	N	451	344	1	2	8	189
02	3080	X	1229	-0-	-1851	-0-	985	2	244	9	N	222	316	1			95
03	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	2662	2	572	9	N	520	532	1	1	8	82

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
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	5760	2	494	9	N	449	468	1			115
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4800	2	466	9	N	424	450	1			89
12	5394	X	5203	-0-	-191	-0-	4695	2	508	9	N	462	313	1			238
01	5394	X	5189	-0-	-205	-0-	4699	2	490	9	N	445	518	1	1	8	164
02	4872	X	4542	-0-	-330	-0-	4132	2	410	9	N	373	307	1			230
03	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4465	2	463	9	N	421	528	1			123

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	2963	2	537	9	N	488	425	1			155
11	3330	X	3255	-0-	-75	-0-	2792	2	463	9	N	421	407	1	1	8	168
12	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	2493	2	361	9	N	328	304	1			192
01	3503	X	2833	-0-	-670	-0-	2414	2	419	9	N	381	433	1	1	8	139
02	3164	X	2825	-0-	-339	-0-	2382	2	443	9	N	403	323	1			219
03	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2537	2	449	9	N	408	530	1			97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3536	2	565	9	N	514	347	1			206
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2649	2	455	9	N	414	563	1			57
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3315	2	554	9	N	504	371	1	1	8	189
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	2817	2	527	9	N	479	545	1	1	8	122
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2514	2	408	9	N	371	456	1			37
*03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	2911	2	551	9	N	501	359	1			179

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	640	-0-	-848	-0-	5	1	99	2	Y	486	477	0	9	1	4
							1	4	535	9							
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	491	490	0			5
							540	9									
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	455	454	0	1	8	5
							501	9									
01	651	X	645	-0-	-6	-0-	10	1	79	2	Y	503	501	0	1	8	6
							3	4	553	9							
02	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	565	2	Y	470	469	0	1	8	6
							517	9									
*03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	187	1	538	2	Y	525	525	0	1	8	5
							2	4	578	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	628	1	13993	2	Y	2097	2067	0	39	1	13
							4	4	2307	9			2	8			
11	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	634	1	13329	2	Y	1816	1814	0	1	8	14
							1	4	1998	9							
12	16306	X	15982	-0-	-324	-0-	636	1	13293	2	Y	1866	1861	0	5	8	14
							2053	9									
01	15841	X	15829	-0-	-12	-0-	684	1	13065	2	Y	1880	1870	0	3	8	21
							12	4	2068	9							
02	14308	X	10977	-0-	-3331	-0-	771	1	8856	2	Y	1227	1229	0	5	8	14
							1350	9									
03	15841	X	9296	-0-	-6545	-0-	853	1	7574	2	Y	787	787	0	2	8	12
							3	4	866	9							

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	1880	-0-	-5126	-0-	400	1	1068	2	Y	374	368	0	7	1	3
							1	4	411	9							
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	454	1	1365	2	Y	368	368	0			3
							405	9									
12	2232	X	2154	-0-	-78	-0-	492	1	1179	2	Y	439	438	0	1	8	3
							483	9									
01	2232	X	1518	-0-	-714	-0-	444	1	583	2	Y	444	442	0	1	8	4
							3	4	488	9							
02	2072	N	1546	-0-	-526	-0-	324	1	762	2	Y	418	417	0	1	8	4
							460	9									
*03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	381	1	1626	2	Y	530	529	0	1	8	4
							2	4	583	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	9889	X	5781	-0-	-4108	-0-	365	1	4264	2	Y	1045	1029	0	19	1	2
							2	4	1150	9							
11	9570	X	6394	-0-	-3176	-0-	372	1	4783	2	Y	1126	1124	0	1	8	3
							1239	9									
12	9889	X	6681	-0-	-3208	-0-	387	1	5152	2	Y	1038	1035	0	4	8	2
							1142	9									
01	6293	X	6139	-0-	-154	-0-	407	1	4723	2	Y	912	907	0	1	8	6
							6	4	1003	9							
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	551	1	5466	2	Y	875	873	0	3	8	5
							963	9									
*03	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	615	1	6881	2	Y	1189	1185	0	3	8	6
							4	4	1308	9							

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

10	8866	X	5993	-0-	-2873	-0-	387	1	4154	2	Y	1318	1298	0	24	1	3
							2	4	1450	9							
11	8580	X	5944	-0-	-2636	-0-	391	1	4122	2	Y	1301	1298	0	1	8	5
							1431	9									
12	8091	X	5594	-0-	-2497	-0-	380	1	3862	2	Y	1229	1226	0	4	8	4
							1352	9									
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	497	1	3819	2	Y	1288	1280	0	2	8	10
							8	4	1417	9							
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	385	1	3661	2	Y	1201	1199	0	5	8	7
							1321	9									
*03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	483	1	4596	2	Y	1422	1418	0	3	8	8
							5	4	1564	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

10	3162	X	2451	-0-	-711	-0-	1567	2	884	9	N	804	718	1			210
11	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	2538	2	474	9	N	431	569	1			72
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2698	2	715	9	N	650	591	1	1	8	130
01	3286	X	1565	-0-	-1721	-0-	871	2	694	9	N	631	622	1			139
02	2800	X	1433	-0-	-1367	-0-	833	2	600	9	N	545	485	1			199
03	3410	X	1697	-0-	-1713	-0-	1051	2	646	9	N	587	710	1	1	8	75

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

10	5921	X	4895	-0-	-1026	-0-	4446	2	449	9	N	408	522	1			55
11	5730	X	4570	-0-	-1160	-0-	4176	2	394	9	N	358	357	1			56
12	5921	X	4226	-0-	-1695	-0-	3829	2	397	9	N	361	259	1	1	8	157
01	5580	X	3546	-0-	-2034	-0-	3195	2	351	9	N	319	352	1			124
02	5040	X	4158	-0-	-882	-0-	3701	2	457	9	N	415	375	1			164
03	4898	X	4075	-0-	-823	-0-	3680	2	395	9	N	359	370	1	1	8	152

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

10	2356	X	2208	-0-	-148	-0-	1855	2	353	9	N	321	313	1			88
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	1879	2	354	9	N	322	300	1			110
12	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	1767	2	333	9	N	303	290	1			123
01	2201	X	2117	-0-	-84	-0-	1773	2	344	9	N	313	336	1			100
02	2072	X	1926	-0-	-146	-0-	1629	2	297	9	N	270	162	1			208
*03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2116	2	350	9	N	318	361	1	1	8	164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29760	X	24290	-0-	-5470	-0-	316	1	22172	2	Y	1635	1611	0	30	1	6
							3	4	1799	9							
11	28800	X	22291	-0-	-6509	-0-	301	1	20292	2	Y	1543	1541	0	1	8	7
							1	4	1697	9							
12	28024	X	22765	-0-	-5259	-0-	340	1	20678	2	Y	1588	1584	0	5	8	6
							1747	9									
01	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	388	1	21873	2	Y	1272	1266	0	2	8	10
							8	4	1399	9							
02	19460	X	14966	-0-	-4494	-0-	362	1	13786	2	Y	744	745	0	3	8	6
							818	9									
03	21545	X	1176	-0-	-20369	-0-	146	1	997	2	Y	30	33	0			3
							33	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

10	9021	X	7829	-0-	-1192	-0-	693	1	6124	2	Y	920	1032	0	19	1	300
							1012	9									
11	8730	X	8664	-0-	-66	-0-	772	1	6849	2	Y	948	970	0	1	8	277
							1043	9									
12	9021	X	7742	-0-	-1279	-0-	655	1	6017	2	Y	973	895	0	1	8	354
							1070	9									
01	8184	X	7726	-0-	-458	-0-	679	1	5998	2	Y	954	906	0	1	8	401
							1049	9									
02	8092	X	3056	-0-	-5036	-0-	326	1	2326	2	Y	367	620	0	2	8	146
							404	9									
03	8959	X	20	-0-	-8939	-0-	20	1			Y	-0-	6	0			140

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

10	4619	X	3396	-0-	-1223	-0-	173	1	2734	2	Y	444	439	0	8	1	2
							1	4	488	9							
11	4470	X	1586	-0-	-2884	-0-	68	1	1025	2	Y	448	447	0			3
							493	9									
12	4309	X	1452	-0-	-2857	-0-	63	1	917	2	Y	429	428	0	1	8	3
							472	9									
01	4309	X	676	-0-	-3633	-0-	11	1	83	2	Y	526	523	0	1	8	5
							3	4	579	9							
02	3724	X	1409	-0-	-2315	-0-	59	1	799	2	Y	501	500	0	1	8	5
							551	9									
03	3410	X	1059	-0-	-2351	-0-	167	1	304	2	Y	533	532	0	1	8	5
							2	4	586	9							

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

10	6417	X	5581	-0-	-836	-0-	402	1	3980	2	Y	1088	1072	0	20	1	8
							2	4	1197	9							
11	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	432	1	4410	2	Y	1071	1070	0	1	8	8
							1178	9									
12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	531	1	6042	2	Y	1086	1084	0	4	8	6
							1195	9									
01	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	546	1	6295	2	Y	964	958	0	1	8	11
							6	4	1060	9							
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	441	1	4319	2	Y	685	685	0	3	8	8
							754	9									
03	5673	X	2810	-0-	-2863	-0-	342	1	1959	2	Y	461	461	0	1	8	7
							2	4	507	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	119	1	9284	2	Y	1564	1542	0	29	1	6
							3	4	1720	9							
11	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	120	1	9065	2	Y	1729	1727	0	1	8	7
							1	4	1902	9							
12	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	145	1	9550	2	Y	1713	1708	0	5	8	7
							1884	9									
01	12648	X	6996	-0-	-5652	-0-	99	1	5714	2	Y	1069	1066	0	1	8	9
							7	4	1176	9							
02	11424	X	-0-	-0-	-11424	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	11594	X	-0-	-0-	-11594	-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

10	11346	X	9869	-0-	-1477	-0-	427	1	8381	2	Y	963	950	0	18	1	5
							2	4	1059	9							
11	10980	X	9257	-0-	-1723	-0-	403	1	7844	2	Y	918	915	0	1	8	7
							1010	9									
12	11346	X	9888	-0-	-1458	-0-	417	1	8364	2	Y	1006	1003	0	3	8	7
							1107	9									
01	11594	X	9471	-0-	-2123	-0-	493	1	8021	2	Y	865	861	0	1	8	10
							5	4	952	9							
02	9408	X	6344	-0-	-3064	-0-	381	1	5306	2	Y	597	598	0	2	8	7
							657	9									
03	9889	X	348	-0-	-9541	-0-	236	1	14	2	Y	89	91	0			5
							98	9									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

10	16120	X	16049	-0-	-71	-0-	666	1	14556	2	Y	751	742	0	14	1	-0-
							1	4	826	9							
11	15600	X	13218	-0-	-2382	-0-	543	1	11773	2	Y	820	819	0	1	8	-0-
							902	9									
12	16120	X	14239	-0-	-1881	-0-	498	1	12684	2	Y	961	958	0	3	8	-0-
							1057	9									
01	18228	X	14954	-0-	-3274	-0-	645	1	13321	2	Y	893	889	0	1	8	3
							6	4	982	9							
02	15820	X	8638	-0-	-7182	-0-	520	1	7447	2	Y	610	610	0	2	8	1
							671	9									
03	16058	X	1053	-0-	-15005	-0-	297	1	535	2	Y	200	201	0			-0-
							1	4	220	9							

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

10	32147	X	31079	-0-	-1068	-0-	79	1	28402	2	Y	2362	2287	1	1	8	447
							2598	9									
11	31110	X	29739	-0-	-1371	-0-	82	1	27021	2	Y	2396	2474	1			369
							2636	9									
12	32147	X	29453	-0-	-2694	-0-	83	1	26818	2	Y	2320	2392	1			297
							2552	9									
01	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	84	1	26341	2	Y	2306	2447	1			156
							2537	9									
02	25788	X	25207	-0-	-581	-0-	76	1	22927	2	Y	2004	1942	1	3	8	215
							2204	9									
03	28551	X	26761	-0-	-1790	-0-	83	1	24455	2	Y	2021	2006	1	4	8	226
							2223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	37727	X	30725	-0-	-7002	-0-	78	1	28171	2	Y	2251	2183	1			416
							2476	9									
11	35400	X	28856	-0-	-6544	-0-	79	1	26207	2	Y	2336	2404	1			348
							2570	9									
12	33976	X	28377	-0-	-5599	-0-	80	1	25818	2	Y	2254	2324	1			278
							2479	9									
01	28644	X	28149	-0-	-495	-0-	81	1	25602	2	Y	2242	2379	1			141
							2466	9									
02	25872	X	24078	-0-	-1794	-0-	73	1	22004	2	Y	1819	1771	1	1	8	188
							2001	9									
03	28644	X	27638	-0-	-1006	-0-	86	1	25305	2	Y	2043	2010	1	3	8	218
							2247	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
10	35340	X	29111	-0-	-6229	-0-	73	1	26575	2	Y	2239	2171	1			421
							2463	9									
11	32880	X	28133	-0-	-4747	-0-	77	1	25531	2	Y	2295	2367	1			349
							2525	9									
12	31124	X	27911	-0-	-3213	-0-	79	1	25273	2	Y	2326	2383	1			292
							2559	9									
01	26984	X	26984	-0-	-0-	-0-	78	1	24507	2	Y	2181	2328	1			145
							2399	9									
02	24304	X	23235	-0-	-1069	-0-	70	1	21126	2	Y	1854	1801	1	2	8	196
							2039	9									
03	26908	X	24428	-0-	-2480	-0-	75	1	22172	2	Y	1983	1958	1	2	8	219
							2181	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
10	33635	X	32736	-0-	-899	-0-	83	1	29991	2	Y	2420	2362	1	1	8	460
							2662	9									
11	32220	X	31292	-0-	-928	-0-	86	1	28237	2	Y	2699	2751	1			408
							2969	9									
12	33294	X	33276	-0-	-18	-0-	94	1	30085	2	Y	2815	2869	1			354
							3097	9									
01	32314	X	32314	-0-	-0-	-0-	93	1	29310	2	Y	2646	2823	1			177
							2911	9									
02	28109	X	28109	-0-	-0-	-0-	84	1	25464	2	Y	2328	2256	1	3	8	246
							2561	9									
*03	29804	X	29804	-0-	-0-	-0-	93	1	27202	2	Y	2281	2271	1	4	8	252
							2509	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29853	X	27442	-0-	-2411	-0-	69	1	24847	2	Y	2296	2231	1			433
							2526	9									
11	28890	X	26110	-0-	-2780	-0-	71	1	23503	2	Y	2305	2385	1			353
							2536	9									
12	29388	X	25728	-0-	-3660	-0-	72	1	23168	2	Y	2262	2328	1			287
							2488	9									
01	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	72	1	22701	2	Y	2199	2339	1			147
							2419	9									
02	22484	X	21760	-0-	-724	-0-	65	1	19539	2	Y	1960	1896	1	2	8	209
							2156	9									
03	24893	X	23099	-0-	-1794	-0-	71	1	20813	2	Y	2014	1995	1	2	8	226
							2215	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	35824	X	35824	-0-	-0-	-0-	251	1	32755	2	Y	2562	2401	1	1	8	600
							2818	9									
11	33420	X	31611	-0-	-1809	-0-	233	1	28602	2	Y	2524	2734	1	1	8	389
							2776	9									
12	34534	X	30078	-0-	-4456	-0-	239	1	27270	2	Y	2335	2390	1	3	8	331
							2569	9									
01	30690	X	29406	-0-	-1284	-0-	459	1	26502	2	Y	2223	2375	1	5	8	174
							2445	9									
02	27720	X	25114	-0-	-2606	-0-	401	1	22611	2	Y	1911	1870	1	4	8	211
							2102	9									
03	30690	X	26146	-0-	-4544	-0-	418	1	23651	2	Y	1888	1859	1	7	8	233
							2077	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

10	15748	X	13510	-0-	-2238	-0-	192	1	12442	2	Y	795	783	0	15	1	-0-
							1	4	875	9							
11	15240	X	12966	-0-	-2274	-0-	180	1	11952	2	Y	758	757	0	1	8	-0-
							834	9									
12	14353	X	11395	-0-	-2958	-0-	184	1	10400	2	Y	737	735	0	1	8	1
							811	9									
01	13516	X	11426	-0-	-2090	-0-	202	1	10492	2	Y	662	659	0	1	8	3
							4	4	728	9							
02	12208	X	-0-	-0-	-12208	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	13516	X	45	-0-	-13471	-0-	42	1	3	9	Y	3	3	0			-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

10	15159	X	12739	-0-	-2420	-0-	643	1	10646	2	Y	1316	1296	0	24	1	-0-
							2	4	1448	9							
11	14670	X	13490	-0-	-1180	-0-	628	1	11228	2	Y	1485	1483	0	1	8	1
							1634	9									
12	15159	X	13712	-0-	-1447	-0-	573	1	11566	2	Y	1430	1425	0	4	8	2
							1573	9									
01	13702	X	12325	-0-	-1377	-0-	539	1	10230	2	Y	1408	1400	0	2	8	8
							7	4	1549	9							
02	12600	X	8351	-0-	-4249	-0-	554	1	6858	2	Y	854	855	0	3	8	4
							939	9									
03	13950	X	1452	-0-	-12498	-0-	119	1	777	2	Y	504	504	0	1	8	3
							2	4	554	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

10	7471	X	5503	-0-	-1968	-0-	320	1	2818	2	Y	2146	2109	0	40	1	2
							4	4	2361	9			2	8			
11	6120	X	5114	-0-	-1006	-0-	339	1	2979	2	Y	1632	1632	0	1	8	1
							1	4	1795	9							
12	6324	X	4805	-0-	-1519	-0-	383	1	2526	2	Y	1724	1720	0	5	8	-0-
							1896	9									
01	6324	X	6057	-0-	-267	-0-	409	1	3299	2	Y	2124	2112	0	5	8	7
							13	4	2336	9							
02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	442	1	4498	2	Y	1645	1644	0	6	8	2
							1810	9									
*03	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	756	1	7341	2	Y	1426	1424	0	3	8	1
							5	4	1569	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3492	-0-	-1468	-0-	397	1	2375	2	Y	654	644	0	12	1	3
							1	4	719	9							
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	482	1	3691	2	Y	715	714	0	1	8	3
							787	9									
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	514	1	3835	2	Y	1028	1024	0	4	8	3
							1131	9									
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	373	1	2774	2	Y	886	882	0	1	8	6
							5	4	975	9							
02	4620	X	3198	-0-	-1422	-0-	360	1	2044	2	Y	722	722	0	3	8	3
							794	9									
03	5456	X	1479	-0-	-3977	-0-	265	1	526	2	Y	624	623	0	1	8	3
							2	4	686	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	5810	-0-	-2591	-0-	115	1	4956	2	Y	671	662	0	12	1	5
							1	4	738	9							
11	7770	X	5988	-0-	-1782	-0-	112	1	5193	2	Y	621	620	0			6
							683	9									
12	7874	X	5875	-0-	-1999	-0-	87	1	5104	2	Y	622	621	0	1	8	6
							684	9									
01	6727	X	3987	-0-	-2740	-0-	59	1	3424	2	Y	455	453	0	1	8	7
							3	4	501	9							
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	6200	X	660	-0-	-5540	-0-	57	1	69	2	Y	484	481	0	1	8	2
							2	4	532	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	8292	-0-	-3767	-0-	144	1	7182	2	Y	876	864	0	16	1	-0-
							2	4	964	9							
11	11670	X	8762	-0-	-2908	-0-	132	1	7676	2	Y	867	865	0	1	8	1
							954	9									
12	12059	X	8893	-0-	-3166	-0-	154	1	7730	2	Y	917	914	0	2	8	2
							1009	9									
01	11067	X	4290	-0-	-6777	-0-	113	1	3667	2	Y	461	460	0	1	8	2
							3	4	507	9							
02	9996	X	-0-	-0-	-9996	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	9052	X	64	-0-	-8988	-0-	2	1	27	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6369	-0-	-1133	-0-	247	1	5656	2	Y	424	544	0	10	1	186
							466	9									
11	7020	X	6156	-0-	-864	-0-	236	1	5421	2	Y	454	364	0			276
							499	9									
12	7006	X	6311	-0-	-695	-0-	244	1	5566	2	Y	455	564	0	1	8	166
							501	9									
01	6727	X	6336	-0-	-391	-0-	246	1	5580	2	Y	464	383	0			247
							510	9									
02	6076	X	5726	-0-	-350	-0-	222	1	5051	2	Y	412	167	0	311	1	181
							453	9									
03	6355	X	6266	-0-	-89	-0-	246	1	5479	2	Y	492	3	0	371	1	299
							541	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	1948	2	882	9	N	802	710	1			156
11	3210	X	2777	-0-	-433	-0-	1942	2	835	9	N	759	864	1			51
12	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	1847	2	823	9	N	748	638	1			161
01	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	1428	2	639	9	N	581	590	1			152
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	1835	2	810	9	N	736	714	1			174
03	2883	X	2252	-0-	-631	-0-	1513	2	739	9	N	672	704	1	1	8	141

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14074	X	8038	-0-	-6036	-0-	215	1	7441	2	Y	346	341	0	6	1	6
							1	4	381	9							
11	13620	X	5484	-0-	-8136	-0-	180	1	5058	2	Y	224	224	0			6
							246	9									
12	12028	X	2330	-0-	-9698	-0-	98	1	2105	2	Y	115	115	0			6
							127	9									
01	8463	X	6639	-0-	-1824	-0-	203	1	6069	2	Y	332	331	0			7
							2	4	365	9							
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	214	1	6771	2	Y	330	330	0	1	8	6
							363	9									
*03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	232	1	7435	2	Y	379	378	0	1	8	6
							1	4	417	9							

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 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
10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	248	1	8302	2	Y	711	701	0	13	1	4
							1	4	782	9							
11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	254	1	7777	2	Y	738	736	0	1	8	5
							812	9									
12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	324	1	9760	2	Y	491	491	0	1	8	4
							540	9									
01	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	293	1	9770	2	Y	500	498	0	1	8	5
							3	4	550	9							
02	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	257	1	7820	2	Y	654	652	0	2	8	5
							719	9									
03	10633	X	9693	-0-	-940	-0-	292	1	8584	2	Y	740	738	0	2	8	5
							3	4	814	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 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
10	11873	X	10978	-0-	-895	-0-	193	1	9020	2	Y	1602	1578	0	30	1	5
							3	4	1762	9							
11	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	200	1	9609	2	Y	1669	1666	0	1	8	7
							1	4	1836	9							
12	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	231	1	9930	2	Y	1781	1776	0	5	8	7
							1959	9									
01	12772	X	11306	-0-	-1466	-0-	244	1	9282	2	Y	1609	1602	0	3	8	11
							10	4	1770	9							
02	10864	X	7519	-0-	-3345	-0-	216	1	6336	2	Y	879	881	0	3	8	6
							967	9									
03	12121	X	6083	-0-	-6038	-0-	325	1	5024	2	Y	665	665	0	1	8	5
							2	4	732	9							

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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	6820 X	5918	-0-	-902	-0-	429	1	4666	2	Y	747	735	0	14	1	7
						1	4	822	9							
11	6600 X	6189	-0-	-411	-0-	408	1	4974	2	Y	734	733	0	1	8	7
						807	9									
12	5952 X	5765	-0-	-187	-0-	433	1	4512	2	Y	745	743	0	1	8	8
						820	9									
01	5952 X	4440	-0-	-1512	-0-	404	1	3341	2	Y	628	626	0	1	8	9
						4	4	691	9							
02	5768 X	3857	-0-	-1911	-0-	364	1	2951	2	Y	493	493	0	1	8	8
						542	9									
03	6386 X	3316	-0-	-3070	-0-	380	1	2407	2	Y	479	479	0	1	8	7
						2	4	527	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

10	8494 X	7178	-0-	-1316	-0-	497	1	5853	2	Y	752	741	0	14	1	2
						1	4	827	9							
11	8100 X	6660	-0-	-1440	-0-	452	1	5339	2	Y	790	788	0	1	8	3
						869	9									
12	8339 X	7474	-0-	-865	-0-	500	1	6069	2	Y	823	820	0	1	8	5
						905	9									
01	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	488	1	4730	2	Y	752	749	0	1	8	7
						5	4	827	9							
02	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	469	1	5382	2	Y	703	701	0	3	8	6
						773	9									
*03	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	530	1	6080	2	Y	739	737	0	2	8	6
						3	4	813	9							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

10	9300 X	8402	-0-	-898	-0-	404	1	6584	2	Y	1284	1268	0	24	1	-0-
						2	4	1412	9							
11	9390 X	8181	-0-	-1209	-0-	377	1	6472	2	Y	1211	1209	0	1	8	1
						1332	9									
12	9920 X	8359	-0-	-1561	-0-	405	1	6694	2	Y	1145	1142	0	4	8	-0-
						1260	9									
01	9300 X	6717	-0-	-2583	-0-	365	1	5312	2	Y	940	937	0	1	8	2
						6	4	1034	9							
02	8400 X	3664	-0-	-4736	-0-	250	1	2764	2	Y	591	591	0	2	8	-0-
						650	9									
03	8463 X	4284	-0-	-4179	-0-	312	1	3105	2	Y	785	783	0	2	8	-0-
						3	4	864	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
10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	14	1	7895	2	Y	1221	1201	0	23	1	-0-
							2	4	1343	9							
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	14	1	7216	2	Y	1092	1090	0	1	8	1
							1201	9									
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	19	1	7613	2	Y	1105	1101	0	4	8	1
							1216	9									
01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	20	1	7443	2	Y	1067	1062	0	1	8	5
							7	4	1174	9							
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	19	1	6661	2	Y	934	932	0	3	8	4
							1027	9									
*03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	22	1	7315	2	Y	1042	1039	0	2	8	5
							4	4	1146	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
10	10695	X	9951	-0-	-744	-0-	549	1	8451	2	Y	863	849	0	16	1	-0-
							2	4	949	9							
11	10140	X	9234	-0-	-906	-0-	527	1	7808	2	Y	817	816	0	1	8	-0-
							899	9									
12	9920	X	8808	-0-	-1112	-0-	563	1	7384	2	Y	783	782	0	1	8	-0-
							861	9									
01	9951	X	8327	-0-	-1624	-0-	564	1	6936	2	Y	747	743	0	1	8	3
							5	4	822	9							
02	8988	X	7285	-0-	-1703	-0-	433	1	6107	2	Y	677	676	0	3	8	1
							745	9									
03	9951	X	7260	-0-	-2691	-0-	444	1	5975	2	Y	762	760	0	2	8	1
							3	4	838	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
10	17918	X	13851	-0-	-4067	-0-	380	1	11759	2	Y	1554	1531	0	29	1	4
							3	4	1709	9							
11	16830	X	12270	-0-	-4560	-0-	355	1	10411	2	Y	1366	1364	0	2	8	4
							1	4	1503	9							
12	16802	X	12538	-0-	-4264	-0-	384	1	10647	2	Y	1370	1366	0	5	8	3
							1507	9									
01	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	410	1	11133	2	Y	1372	1364	0	3	8	8
							8	4	1509	9							
02	11060	X	10413	-0-	-647	-0-	479	1	8511	2	Y	1294	1291	0	5	8	6
							1423	9									
*03	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	532	1	10637	2	Y	1698	1693	0	4	8	7
							6	4	1868	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
10	21700	X	19958	-0-	-1742	-0-	395	1	16960	2	Y	2363	2330	0	44	1	-0-
							4	4	2599	9			2	8			
11	21000	X	18261	-0-	-2739	-0-	381	1	15537	2	Y	2129	2125	0	4	8	-0-
							1	4	2342	9							
12	21700	X	18597	-0-	-3103	-0-	414	1	15724	2	Y	2235	2229	0	6	8	-0-
							2459	9									
01	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	422	1	14663	2	Y	2251	2239	0	5	8	7
							14	4	2476	9							
02	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	531	1	13471	2	Y	1832	1830	0	7	8	2
							2015	9									
*03	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	569	1	15417	2	Y	2194	2188	0	7	8	1
							8	4	2413	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
10	8432	X	5645	-0-	-2787	-0-	101	1	4772	2	Y	701	691	0	13	1	3
							1	4	771	9							
11	8160	X	6268	-0-	-1892	-0-	104	1	5427	2	Y	670	669	0			4
							737	9									
12	8339	X	6815	-0-	-1524	-0-	85	1	5942	2	Y	716	715	0	1	8	4
							788	9									
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	91	1	4550	2	Y	626	624	0	1	8	5
							4	4	689	9							
02	4592	X	3452	-0-	-1140	-0-	154	1	2849	2	Y	408	408	0	1	8	4
							449	9									
03	5084	X	174	-0-	-4910	-0-	95	1	9	2	Y	64	65	0			3
							70	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

10	22909	X	19931	-0-	-2978	-0-	207	1	18409	2	Y	1195	1237	1	1	8	358
							1315	9									
11	20460	X	16255	-0-	-4205	-0-	206	1	14863	2	Y	1078	1128	1			308
							1186	9									
12	18786	X	17381	-0-	-1405	-0-	216	1	15863	2	Y	1184	1095	1			397
							1302	9									
01	19933	X	16989	-0-	-2944	-0-	218	1	15526	2	Y	1132	1248	1	4	8	277
							1245	9									
02	18004	X	13325	-0-	-4679	-0-	160	1	12180	2	Y	895	928	1	3	8	241
							985	9									
03	19933	X	10720	-0-	-9213	-0-	127	1	9762	2	Y	755	850	1	2	8	144
							831	9									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

*04	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	69	1	13777	2	Y	754	742	1			108
							829	9									
*05	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	80	1	13526	2	Y	734	714	1			128
							807	9									
*06	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	79	1	12254	2	Y	689	734	1			83
							758	9									
07	15531	X	6605	-0-	-8926	-0-	42	1	6131	2	Y	393	421	1	1	8	54
							432	9									
08	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	80	1	14930	2	Y	768	694	1			128
							845	9									
09	14670	X	11584	-0-	-3086	-0-	71	1	10916	2	Y	543	502	1			169
							597	9									
10	14415	X	11687	-0-	-2728	-0-	69	1	10978	2	Y	582	472	1			279
							640	9									
11	15030	X	11071	-0-	-3959	-0-	77	1	10323	2	Y	610	730	1			159
							671	9									
12	15531	X	9947	-0-	-5584	-0-	71	1	9274	2	Y	547	533	1			173
							602	9									
01	11222	X	8823	-0-	-2399	-0-	65	1	8161	2	Y	543	626	1	1	8	89
							597	9									
02	10136	X	7474	-0-	-2662	-0-	58	1	6917	2	Y	454	393	1	1	8	149
							499	9									
03	11222	X	7893	-0-	-3329	-0-	64	1	7311	2	Y	471	515	1	4	8	101
							518	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
*04	34380	X	25981	-0-	-8399	-0-	122	1	24222	2	Y	1488	1457	1			203
							1637	9									
*05	32085	X	24907	-0-	-7178	-0-	137	1	23215	2	Y	1414	1377	1			240
							1555	9									
*06	29910	X	23028	-0-	-6882	-0-	139	1	21515	2	Y	1249	1344	1			145
							1374	9									
07	25079	X	10259	-0-	-14820	-0-	65	1	9597	2	Y	543	614	1	2	8	72
							597	9									
08	29399	X	29399	-0-	-0-	-0-	148	1	27778	2	Y	1339	1196	1	1	8	214
							1473	9									
09	24270	X	20172	-0-	-4098	-0-	122	1	18844	2	Y	1096	985	1	1	8	324
							1206	9									
10	24924	X	22312	-0-	-2612	-0-	131	1	20865	2	Y	1196	959	1	1	8	560
							1316	9									
11	24270	X	19145	-0-	-5125	-0-	133	1	17730	2	Y	1165	1423	1			302
							1282	9									
12	25079	X	20834	-0-	-4245	-0-	148	1	19388	2	Y	1180	1126	1	1	8	355
							1298	9									
01	21673	X	21673	-0-	-0-	-0-	163	1	20205	2	Y	1186	1355	1	2	8	184
							1305	9									
02	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	147	1	17413	2	Y	976	845	1	2	8	313
							1074	9									
*03	19574	X	19574	-0-	-0-	-0-	162	1	18309	2	Y	1003	1100	1	6	8	210
							1103	9									

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
*04	39720	X	31058	-0-	-8662	-0-	144	1	28708	2	Y	2005	1962	1			262
							2206	9									
*05	39029	X	30570	-0-	-8459	-0-	167	1	28288	2	Y	1923	1870	1	1	8	314
							2115	9									
*06	36030	X	28280	-0-	-7750	-0-	169	1	26191	2	Y	1745	1869	1			190
							1920	9									
07	29636	X	10922	-0-	-18714	-0-	69	1	10128	2	Y	659	768	1	4	8	77
							725	9									
08	29636	X	24045	-0-	-5591	-0-	123	1	22995	2	Y	843	790	1			130
							927	9									
09	28680	X	25898	-0-	-2782	-0-	157	1	24345	2	Y	1269	1062	1	2	8	335
							1396	9									
10	29636	X	29258	-0-	-378	-0-	172	1	27479	2	Y	1461	1143	1	2	8	651
							1607	9									
11	28290	X	25741	-0-	-2549	-0-	180	1	23979	2	Y	1438	1736	1	1	8	352
							1582	9									
12	26753	X	24063	-0-	-2690	-0-	171	1	22460	2	Y	1302	1267	1	1	8	386
							1432	9									
01	25978	X	23261	-0-	-2717	-0-	175	1	21644	2	Y	1311	1504	1	4	8	189
							1442	9									
02	23464	X	20255	-0-	-3209	-0-	159	1	18868	2	Y	1116	962	1	4	8	339
							1228	9									
03	25978	X	21488	-0-	-4490	-0-	177	1	20016	2	Y	1177	1282	1	8	8	226
							1295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32488	X	28288	-0-	-4200	-0-	173	1	26601	2	Y	1376	1478	1	2	8	414
							1514	9									
11	31440	X	25520	-0-	-5920	-0-	198	1	23793	2	Y	1390	1568	1	1	8	235
							1529	9									
12	32488	X	25016	-0-	-7472	-0-	204	1	23252	2	Y	1418	1316	1	1	8	336
							1560	9									
01	25358	X	23408	-0-	-1950	-0-	202	1	21748	2	Y	1325	1484	1	4	8	173
							1458	9									
02	22904	X	20514	-0-	-2390	-0-	184	1	19084	2	Y	1133	1117	1	4	8	185
							1246	9									
03	25358	X	20076	-0-	-5282	-0-	202	1	18710	2	Y	1058	1005	1	5	8	233
							1164	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28613	X	27106	-0-	-1507	-0-	165	1	25477	2	Y	1331	1433	1			405
							1464	9									
11	27690	X	25214	-0-	-2476	-0-	196	1	23545	2	Y	1339	1513	1			231
							1473	9									
12	28613	X	24928	-0-	-3685	-0-	204	1	23237	2	Y	1352	1256	1	1	8	326
							1487	9									
01	27683	X	23600	-0-	-4083	-0-	203	1	21941	2	Y	1324	1467	1	3	8	180
							1456	9									
02	24472	X	20375	-0-	-4097	-0-	184	1	19000	2	Y	1083	1070	1	3	8	190
							1191	9									
03	27094	X	20449	-0-	-6645	-0-	206	1	19089	2	Y	1049	990	1	4	8	245
							1154	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19747	X	16454	-0-	-3293	-0-	171	1	15240	2	Y	948	953	1			281
							1043	9									
11	17670	X	13392	-0-	-4278	-0-	170	1	12298	2	Y	840	876	1			245
							924	9									
12	15004	X	12146	-0-	-2858	-0-	152	1	11132	2	Y	784	752	1			277
							862	9									
01	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	178	1	12718	2	Y	890	949	1	2	8	216
							979	9									
02	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	208	1	15794	2	Y	928	901	1	1	8	242
							1021	9									
*03	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	281	1	21701	2	Y	1104	1140	1	3	8	203
							1214	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	5902	-0-	-918	-0-	160	1	4895	2	N	770	786	1			76
							847	9									
11	6090	X	4835	-0-	-1255	-0-	136	1	3981	2	N	653	678	1	1	8	50
							718	9									
12	6293	X	5605	-0-	-688	-0-	171	1	4658	2	N	705	646	1	1	8	108
							776	9									
01	6293	X	5674	-0-	-619	-0-	187	1	4716	2	N	701	748	1	1	8	60
							771	9									
02	5684	X	4896	-0-	-788	-0-	165	1	4105	2	N	569	584	1	1	8	44
							626	9									
03	5890	X	4519	-0-	-1371	-0-	166	1	3851	2	N	456	478	1			22
							502	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	9132	-0-	-2772	-0-	7955	2	1177	9	N	1070	1071	0			18
11	10800	X	7760	-0-	-3040	-0-	6686	2	1074	9	N	976	973	0			21
12	8990	X	8133	-0-	-857	-0-	7036	2	1097	9	N	997	1000	0			18
01	9145	X	7752	-0-	-1393	-0-	6693	2	1059	9	N	963	956	0			25
02	8260	X	4089	-0-	-4171	-0-	3447	2	1	4	N	583	587	0			21
							641	9									
03	9145	X	7055	-0-	-2090	-0-	6195	2	860	9	N	782	777	0			26

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	289	1	5535	2	N	876	888	1			217
							964	9									
11	6540	X	6420	-0-	-120	-0-	289	1	5216	2	N	832	902	1	2	8	145
							915	9									
12	7440	X	6073	-0-	-1367	-0-	268	1	4796	2	N	917	916	1	1	8	145
							1009	9									
01	7440	X	6289	-0-	-1151	-0-	322	1	5012	2	N	868	799	1	1	8	213
							955	9									
02	6720	X	5683	-0-	-1037	-0-	298	1	4614	2	N	701	726	1	2	8	186
							771	9									
03	6789	X	6667	-0-	-122	-0-	368	1	5409	2	N	809	773	1	1	8	221
							890	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	4729	2	701	9	N	637	589	1	1	8	106
11	5070	X	4674	-0-	-396	-0-	4124	2	550	9	N	500	461	1	1	8	144
12	5239	X	5099	-0-	-140	-0-	4446	2	653	9	N	594	667	1			71
01	5425	X	5383	-0-	-42	-0-	4677	2	706	9	N	642	579	1			134
02	4900	X	3781	-0-	-1119	-0-	3284	2	497	9	N	452	496	1			90
03	5425	X	4187	-0-	-1238	-0-	3428	2	759	9	N	690	702	1			78

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	21	1	8561	2	Y	1788	1761	0	33	1	6
							3	4	1967	9			1	8			
11	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	21	1	8781	2	Y	1751	1749	0	1	8	7
							1	4	1926	9							
12	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	28	1	8885	2	Y	1607	1604	0	5	8	5
							1768	9									
01	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	408	1	8738	2	Y	1777	1767	0	3	8	12
							11	4	1955	9							
02	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	387	1	8663	2	Y	1541	1539	0	5	8	9
							1695	9									
*03	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	471	1	10105	2	Y	1725	1721	0	4	8	9
							6	4	1898	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

10	14446	X	9547	-0-	-4899	-0-	460	1	8018	2	Y	970	953	0	18	1	-0-
							2	4	1067	9							
11	13980	X	9620	-0-	-4360	-0-	450	1	8134	2	Y	942	940	0	1	8	1
							1036	9									
12	13578	X	9548	-0-	-4030	-0-	459	1	8070	2	Y	926	923	0	3	8	1
							1019	9									
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	428	1	6357	2	Y	809	805	0	1	8	4
							5	4	890	9							
02	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	518	1	10144	2	Y	949	946	0	3	8	4
							1044	9									
*03	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	537	1	10041	2	Y	1097	1094	0	2	8	5
							4	4	1207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	43	1	9490	2	Y	3725	3667	0	69	1	9
							7	4	4098	9			2	8			
11	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	43	1	9120	2	Y	3502	3496	0	5	8	10
							1	4	3852	9							
12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	55	1	9360	2	Y	3221	3214	0	9	8	8
							1	4	3543	9							
01	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	429	1	7857	2	Y	3179	3163	0	6	8	18
							20	4	3497	9							
02	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	419	1	8963	2	Y	3086	3080	0	12	8	12
							3395	9									
*03	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	476	1	9810	2	Y	3237	3230	0	9	8	10
							12	4	3561	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
10	9021	X	8629	-0-	-392	-0-	21	1	6596	2	Y	1826	1799	0	34	1	3
							3	4	2009	9			1	8			
11	8730	X	8712	-0-	-18	-0-	24	1	6431	2	Y	2051	2048	0	3	8	3
							1	4	2256	9							
12	9021	X	8657	-0-	-364	-0-	29	1	6769	2	Y	1690	1686	0	5	8	2
							1859	9									
01	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	312	1	6113	2	Y	1560	1552	0	3	8	7
							10	4	1716	9							
02	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	291	1	5853	2	Y	1390	1388	0	5	8	4
							1529	9									
*03	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	353	1	6618	2	Y	1989	1982	0	5	8	6
							7	4	2188	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	19	1	12813	2	Y	1616	1593	0	30	1	1
							3	4	1778	9							
11	14130	X	12313	-0-	-1817	-0-	16	1	10771	2	Y	1386	1384	0	1	8	2
							1	4	1525	9							
12	14880	X	13818	-0-	-1062	-0-	27	1	12039	2	Y	1593	1589	0	5	8	1
							1752	9									
01	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	469	1	11755	2	Y	1472	1465	0	2	8	6
							9	4	1619	9							
02	12544	X	12408	-0-	-136	-0-	423	1	10725	2	Y	1145	1146	0	5	8	-0-
							1260	9									
*03	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	555	1	13911	2	Y	1552	1547	0	3	8	2
							6	4	1707	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
10	17205	X	16271	-0-	-934	-0-	17	1	14571	2	Y	1527	1505	0	28	1	1
							3	4	1680	9							
11	16650	X	14963	-0-	-1687	-0-	15	1	13519	2	Y	1298	1296	0	1	8	2
							1	4	1428	9							
12	17205	X	15268	-0-	-1937	-0-	22	1	13870	2	Y	1251	1248	0	4	8	1
							1376	9									
01	16709	X	12718	-0-	-3991	-0-	426	1	11074	2	Y	1101	1096	0	1	8	5
							7	4	1211	9							
02	14924	X	11551	-0-	-3373	-0-	380	1	10058	2	Y	1012	1010	0	3	8	4
							1113	9									
03	16275	X	9332	-0-	-6943	-0-	299	1	8135	2	Y	814	814	0	2	8	2
							3	4	895	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18104	X	16925	-0-	-1179	-0-	18	1	15184	2	Y	1564	1545	0	29	1	1
							3	4	1720	9							
11	17520	X	15953	-0-	-1567	-0-	16	1	14532	2	Y	1277	1275	0	1	8	2
							1405	9									
12	18104	X	16500	-0-	-1604	-0-	22	1	15072	2	Y	1278	1274	0	4	8	2
							1406	9									
01	19344	X	17989	-0-	-1355	-0-	466	1	15927	2	Y	1443	1436	0	2	8	7
							9	4	1587	9							
02	17304	X	15039	-0-	-2265	-0-	399	1	13652	2	Y	898	899	0	3	8	3
							988	9									
03	16926	X	14134	-0-	-2792	-0-	410	1	13237	2	Y	441	443	0	1	8	-0-
							2	4	485	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
10	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	22	1	11674	2	Y	1873	1847	0	35	1	-0-
							3	4	2060	9			1	8			
11	12780	X	12388	-0-	-392	-0-	16	1	10888	2	Y	1348	1347	0	1	8	-0-
							1	4	1483	9							
12	13206	X	12657	-0-	-549	-0-	24	1	11070	2	Y	1421	1417	0	4	8	-0-
							1563	9									
01	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	411	1	9857	2	Y	1135	1130	0	2	8	3
							7	4	1249	9							
02	12572	X	11104	-0-	-1468	-0-	380	1	9252	2	Y	1338	1334	0	5	8	2
							1472	9									
*03	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	453	1	12945	2	Y	1116	1115	0	2	8	1
							4	4	1228	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18693	X	15672	-0-	-3021	-0-	26	1	13137	2	Y	2277	2244	0	42	1	8
							4	4	2505	9			2	8			
11	17610	X	14830	-0-	-2780	-0-	25	1	12512	2	Y	2084	2081	0	3	8	8
							1	4	2292	9							
12	17174	X	14767	-0-	-2407	-0-	41	1	12118	2	Y	2371	2364	0	6	8	9
							2608	9									
01	16492	X	15256	-0-	-1236	-0-	506	1	12374	2	Y	2148	2138	0	5	8	14
							13	4	2363	9							
02	14812	X	13153	-0-	-1659	-0-	433	1	10762	2	Y	1780	1778	0	7	8	9
							1958	9									
03	15686	X	11831	-0-	-3855	-0-	384	1	9822	2	Y	1473	1472	0	3	8	7
							5	4	1620	9							

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	8260	-0-	-2838	-0-	7152	2	1108	9	Y	1007	1007	0			20
11	10740	X	7798	-0-	-2942	-0-	6772	2	1026	9	Y	933	930	0			23
12	11098	X	8488	-0-	-2610	-0-	7438	2	1	4	Y	954	957	0			20
							1049	9									
01	DLQ G-10		7387	-0-	7387	7387	6426	2	961	9	Y	874	869	0			25
02	DLQ G-10		4219	-0-	4219	11606	3558	2	1	4	Y	600	603	0			22
							660	9									
*03	20724	X	9118	-0-	-11606	-0-	8039	2	1079	9	Y	981	972	0			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4891	-0-	-937	-0-	127	1	3877	2	N	806	821	1			79
							887	9									
11	5640	X	4754	-0-	-886	-0-	132	1	3867	2	N	686	713	1	1	8	51
							755	9									
12	5828	X	5063	-0-	-765	-0-	147	1	3989	2	N	843	767	1	1	8	126
							927	9									
01	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	141	1	3551	2	N	750	813	1	1	8	62
							825	9									
02	4732	X	4206	-0-	-526	-0-	135	1	3338	2	N	666	678	1	1	8	49
							733	9									
03	5053	X	4392	-0-	-661	-0-	150	1	3491	2	N	683	701	1	1	8	30
							751	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

10	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	7540	2	959	9	N	872	878	1			90
11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	5819	2	644	9	N	585	593	1	2	8	80
12	6293	X	5989	-0-	-304	-0-	5223	2	766	9	N	696	620	1			156
01	8494	X	4928	-0-	-3566	-0-	4360	2	568	9	N	516	563	1			109
02	7672	X	4172	-0-	-3500	-0-	3554	2	618	9	N	562	566	1	2	8	103
03	8494	X	4598	-0-	-3896	-0-	4059	2	539	9	N	490	534	1			59

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

10	47306	X	40025	-0-	-7281	-0-	984	1	34350	2	Y	4257	4194	0	79	1	-0-
							8	4	4683	9			2	8			
11	42480	X	37314	-0-	-5166	-0-	982	1	32100	2	Y	3846	3840	0	6	8	-0-
							1	4	4231	9							
12	42718	X	39304	-0-	-3414	-0-	996	1	33722	2	Y	4168	4156	0	11	8	1
							1	4	4585	9							
01	37913	X	35564	-0-	-2349	-0-	985	1	30512	2	Y	3676	3658	0	7	8	12
							23	4	4044	9							
02	34244	X	14	-0-	-34230	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	12	0			-0-
03	37913	X	-0-	-0-	-37913	-0-					Y	-0-					-0-

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

10	3162	X	2543	-0-	-619	-0-	61	1	1873	2	N	554	568	1			54
							609	9									
11	3060	X	2794	-0-	-266	-0-	76	1	2220	2	N	453	474	1	1	8	32
							498	9									
12	3038	X	2198	-0-	-840	-0-	55	1	1498	2	N	586	531	1	1	8	86
							645	9									
01	3038	X	2095	-0-	-943	-0-	56	1	1428	2	N	555	595	1			46
							611	9									
02	2604	X	2052	-0-	-552	-0-	59	1	1465	2	N	480	490	1	1	8	35
							528	9									
03	2883	X	2265	-0-	-618	-0-	72	1	1685	2	N	462	476	1			21
							508	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	3105	-0-	-2940	-0-	2313	2	792	9	N	720	722	0			15
11	5850	X	3376	-0-	-2474	-0-	2585	2	791	9	N	719	716	0			18
12	4402	X	3712	-0-	-690	-0-	2894	2	818	9	N	744	746	0			16
01	3968	X	488	-0-	-3480	-0-	39	1	350	2	N	90	98	0			8
							99	9									
02	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	896	1	14339	2	N	1299	1271	0			36
							2	4	1429	9							
*03	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	1219	1	13613	2	N	1131	1133	0			34
							1244	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

10	37231	X	-0-	-0-	-37231	-0-					Y	3	479	1	3	8	152
11	36030	X	-0-	-0-	-36030	-0-					Y	-0-					152
*12	37231	X	32273	-0-	-4958	-0-	504	1	29477	2	Y	2084	1800	1			436
							2292	9									
*01	36728	X	36728	-0-	-0-	-0-	779	1	32706	2	Y	2948	2995	1	34	8	355
							3243	9									
*02	29485	X	29485	-0-	-0-	-0-	646	1	26298	2	Y	2310	2254	1	32	8	379
							2541	9									
03	34844	X	29569	-0-	-5275	-0-	693	1	26405	2	Y	2246	2189	1	49	8	387
							2471	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

10	25575	X	-0-	-0-	-25575	-0-					Y	1	378	1	1	8	118
11	24750	X	-0-	-0-	-24750	-0-					Y	-0-					118
*12	45638	X	45638	-0-	-0-	-0-	649	1	40971	2	Y	3653	3038	1			733
							4018	9									
*01	34519	X	34519	-0-	-0-	-0-	727	1	30477	2	Y	3014	3319	1	38	8	390
							3315	9									
*02	31039	X	31039	-0-	-0-	-0-	693	1	27491	2	Y	2595	2528	1	36	8	421
							2855	9									
*03	31505	X	31505	-0-	-0-	-0-	754	1	27878	2	Y	2612	2533	1	58	8	442
							2873	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

10	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-					Y	2	391	1	2	8	116
11	32520	X	-0-	-0-	-32520	-0-					Y	-0-					116
*12	32023	X	2292	-0-	-29731	-0-	95	1	1894	2	Y	275	319	1			72
							303	9									
*01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	177	1	3711	2	Y	630	626	1	7	8	69
							693	9									
*02	21364	X	5000	-0-	-16364	-0-	181	1	4034	2	Y	714	667	1	10	8	106
							785	9									
03	6789	X	6182	-0-	-607	-0-	236	1	4924	2	Y	929	868	1	21	8	146
							1022	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	6616	-0-	-2901	-0-	430	1	5153	2	N	937	923	0	17	1	-0-
							2	4	1031	9							
11	9060	X	6424	-0-	-2636	-0-	419	1	5012	2	N	903	902	0	1	8	-0-
							993	9									
12	9362	X	6634	-0-	-2728	-0-	449	1	5204	2	N	892	890	0	1	8	1
							981	9									
01	7533	X	6106	-0-	-1427	-0-	436	1	4673	2	N	901	897	0	1	8	4
							6	4	991	9							
02	6384	X	5152	-0-	-1232	-0-	392	1	3962	2	N	725	725	0	3	8	1
							798	9									
03	6634	X	5611	-0-	-1023	-0-	447	1	4314	2	N	770	768	0	2	8	1
							3	4	847	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
10	16895	X	15991	-0-	-904	-0-	633	1	10200	2	Y	4681	4607	0	87	1	9
							9	4	5149	9			2	8			
11	16350	X	14664	-0-	-1686	-0-	616	1	9799	2	Y	3862	3858	0	6	8	7
							1	4	4248	9							
12	16895	X	13455	-0-	-3440	-0-	628	1	9649	2	Y	2888	2883	0	7	8	5
							1	4	3177	9							
01	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	664	1	10898	2	Y	2700	2686	0	6	8	13
							17	4	2970	9							
02	15540	X	10083	-0-	-5457	-0-	513	1	7414	2	Y	1960	1961	0	7	8	5
							2156	9									
03	15996	X	11092	-0-	-4904	-0-	602	1	7697	2	Y	2531	2524	0	8	8	4
							9	4	2784	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14694	X	10635	-0-	-4059	-0-	526	1	8404	2	Y	1547	1524	0	29	1	-0-
							3	4	1702	9							
11	14220	X	9444	-0-	-4776	-0-	490	1	7357	2	Y	1451	1449	0	1	8	1
							1	4	1596	9							
12	14694	X	9108	-0-	-5586	-0-	506	1	7151	2	Y	1319	1316	0	4	8	-0-
							1451	9									
01	12617	X	8525	-0-	-4092	-0-	478	1	6633	2	Y	1278	1271	0	2	8	5
							8	4	1406	9							
02	10080	X	6875	-0-	-3205	-0-	422	1	5332	2	Y	1019	1018	0	4	8	2
							1121	9									
03	10633	X	6301	-0-	-4332	-0-	456	1	4638	2	Y	1094	1092	0	2	8	2
							4	4	1203	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
10	19251	X	16794	-0-	-2457	-0-	683	1	13448	2	Y	2417	2378	0	45	1	-0-
							4	4	2659	9			2	8			
11	18630	X	16419	-0-	-2211	-0-	668	1	13073	2	Y	2434	2430	0	4	8	-0-
							1	4	2677	9							
12	19251	X	15879	-0-	-3372	-0-	714	1	12783	2	Y	2165	2159	0	6	8	-0-
							2382	9									
01	19561	X	15694	-0-	-3867	-0-	716	1	13057	2	Y	1736	1727	0	3	8	6
							11	4	1910	9							
02	15876	X	14164	-0-	-1712	-0-	715	1	11184	2	Y	2059	2053	0	9	8	3
							2265	9									
03	16957	X	15459	-0-	-1498	-0-	783	1	12235	2	Y	2212	2207	0	7	8	1
							8	4	2433	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22103	X	6033	-0-	-16070	-0-	19	1	4187	2	Y	1658	1632	0	31	1	-0-
							3	4	1824	9			1	8			
11	19200	X	8824	-0-	-10376	-0-	20	1	6967	2	Y	1669	1666	0	1	8	2
							1	4	1836	9							
12	17763	X	10583	-0-	-7180	-0-	30	1	8609	2	Y	1767	1762	0	5	8	2
							1944	9									
01	16399	X	11134	-0-	-5265	-0-	460	1	8775	2	Y	1716	1707	0	3	8	8
							11	4	1888	9							
02	11956	X	6940	-0-	-5016	-0-	330	1	5456	2	Y	1049	1051	0	4	8	2
							1154	9									
03	10571	X	7277	-0-	-3294	-0-	378	1	5490	2	Y	1276	1272	0	3	8	3
							5	4	1404	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
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	407	1	4606	2	Y	804	793	0	15	1	2
							2	4	884	9							
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	397	1	4291	2	Y	769	767	0	1	8	3
							846	9									
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	400	1	3123	2	Y	767	764	0	1	8	5
							844	9									
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	410	1	3676	2	Y	833	828	0	1	8	9
							5	4	916	9							
02	5320	X	4802	-0-	-518	-0-	402	1	3634	2	Y	696	696	0	3	8	6
							766	9									
03	5890	X	5257	-0-	-633	-0-	432	1	3961	2	Y	783	781	0	2	8	6
							3	4	861	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15221	X	10236	-0-	-4985	-0-	19	1	8390	2	Y	1658	1633	0	31	1	5
							3	4	1824	9			1	8			
11	14490	X	10220	-0-	-4270	-0-	21	1	8206	2	Y	1811	1808	0	1	8	7
							1	4	1992	9							
12	14446	X	10525	-0-	-3921	-0-	34	1	8305	2	Y	1987	1982	0	5	8	7
							2186	9									
01	12493	X	9319	-0-	-3174	-0-	33	1	7457	2	Y	1654	1646	0	3	8	12
							10	4	1819	9							
02	10444	X	8120	-0-	-2324	-0-	28	1	6552	2	Y	1400	1399	0	5	8	8
							1540	9									
03	10571	X	8616	-0-	-1955	-0-	32	1	6921	2	Y	1506	1502	0	3	8	9
							6	4	1657	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
10	38905	X	35470	-0-	-3435	-0-	309	1	30678	2	Y	4068	4007	0	75	1	-0-
							8	4	4475	9			2	8			
11	37650	X	32903	-0-	-4747	-0-	295	1	28591	2	Y	3651	3645	0	6	8	-0-
							1	4	4016	9							
12	38905	X	32521	-0-	-6384	-0-	323	1	28245	2	Y	3593	3583	0	10	8	-0-
							1	4	3952	9							
01	30013	X	30013	-0-	-0-	-0-	562	1	25855	2	Y	3251	3235	0	6	8	10
							20	4	3576	9							
02	32144	X	25601	-0-	-6543	-0-	502	1	22065	2	Y	2758	2754	0	10	8	4
							3034	9									
03	35464	X	27195	-0-	-8269	-0-	561	1	23575	2	Y	2772	2767	0	8	8	1
							10	4	3049	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20150	X	17241	-0-	-2909	-0-	162	1	13866	2	Y	2916	2868	0	54	1	-0-
							5	4	3208	9			2	8			
11	19500	X	16865	-0-	-2635	-0-	159	1	13660	2	Y	2768	2763	0	5	8	-0-
							1	4	3045	9							
12	20150	X	15972	-0-	-4178	-0-	172	1	12853	2	Y	2678	2671	0	6	8	1
							1	4	2946	9							
01	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	169	1	11135	2	Y	2435	2423	0	5	8	8
							15	4	2679	9							
02	15736	X	12986	-0-	-2750	-0-	160	1	10542	2	Y	2076	2072	0	9	8	3
							2284	9									
03	17422	X	13644	-0-	-3778	-0-	183	1	10985	2	Y	2244	2239	0	7	8	1
							8	4	2468	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
10	23405	X	18170	-0-	-5235	-0-	618	1	15000	2	Y	2316	2282	0	43	1	2
							4	4	2548	9			2	8			
11	22650	X	17423	-0-	-5227	-0-	566	1	14373	2	Y	2257	2253	0	4	8	2
							1	4	2483	9							
12	23219	X	15262	-0-	-7957	-0-	587	1	12411	2	Y	2058	2053	0	5	8	2
							2264	9									
01	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	637	1	14372	2	Y	2121	2110	0	5	8	8
							13	4	2333	9							
02	17108	X	13904	-0-	-3204	-0-	524	1	11446	2	Y	1758	1757	0	7	8	2
							1934	9									
03	18166	X	14661	-0-	-3505	-0-	565	1	12028	2	Y	1874	1870	0	5	8	1
							7	4	2061	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26381	X	20777	-0-	-5604	-0-	630	1	16243	2	Y	3543	3493	0	66	1	5
							7	4	3897	9			2	8			
11	25530	X	20676	-0-	-4854	-0-	587	1	16335	2	Y	3412	3407	0	5	8	5
							1	4	3753	9							
12	26381	X	19328	-0-	-7053	-0-	599	1	15213	2	Y	3195	3187	0	9	8	4
							1	4	3515	9							
01	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	596	1	13488	2	Y	3164	3148	0	6	8	14
							20	4	3480	9							
02	19768	X	17160	-0-	-2608	-0-	589	1	13491	2	Y	2800	2796	0	10	8	8
							3080	9									
03	21359	X	20200	-0-	-1159	-0-	699	1	16154	2	Y	3033	3026	0	9	8	6
							11	4	3336	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	8345	-0-	-2753	-0-	19	1	6527	2	Y	1633	1608	0	30	1	6
							3	4	1796	9			1	8			
11	10740	X	7748	-0-	-2992	-0-	17	1	6099	2	Y	1483	1481	0	1	8	7
							1	4	1631	9							
12	10013	X	8601	-0-	-1412	-0-	30	1	6689	2	Y	1711	1705	0	5	8	8
							1882	9									
01	10013	X	7876	-0-	-2137	-0-	32	1	6046	2	Y	1625	1617	0	3	8	13
							10	4	1788	9							
02	7532	X	6550	-0-	-982	-0-	27	1	5073	2	Y	1318	1317	0	5	8	9
							1450	9									
03	8587	X	7149	-0-	-1438	-0-	31	1	5537	2	Y	1433	1430	0	3	8	9
							5	4	1576	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43214	X	37302	-0-	-5912	-0-	304	1	31422	2	Y	5061	4990	0	94	1	2
							9	4	5567	9			2	8			
11	39720	X	35641	-0-	-4079	-0-	292	1	29873	2	Y	4976	4968	0	7	8	3
							2	4	5474	9							
12	39091	X	34417	-0-	-4674	-0-	309	1	29199	2	Y	4462	4451	0	11	8	3
							1	4	4908	9							
01	38998	X	36857	-0-	-2141	-0-	629	1	31309	2	Y	4446	4422	0	8	8	19
							28	4	4891	9							
02	35224	X	31820	-0-	-3404	-0-	549	1	27211	2	Y	3691	3688	0	14	8	8
							4060	9									
03	37293	X	34125	-0-	-3168	-0-	616	1	29199	2	Y	3905	3896	0	11	8	6
							14	4	4296	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16957	X	13693	-0-	-3264	-0-	626	1	11017	2	Y	1861	1833	0	34	1	5
							3	4	2047	9			1	8			
11	16410	X	12730	-0-	-3680	-0-	607	1	10141	2	Y	1801	1798	0	1	8	7
							1	4	1981	9							
12	16957	X	12352	-0-	-4605	-0-	619	1	9736	2	Y	1815	1810	0	5	8	7
							1997	9									
01	16058	X	13044	-0-	-3014	-0-	574	1	10372	2	Y	1896	1885	0	4	8	14
							12	4	2086	9							
02	12684	X	10951	-0-	-1733	-0-	567	1	8792	2	Y	1447	1446	0	5	8	10
							1592	9									
03	13702	X	12936	-0-	-766	-0-	723	1	10496	2	Y	1555	1551	0	3	8	11
							6	4	1711	9							

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
10	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	22	1	14660	2	Y	1856	1824	0	34	1	2
							3	4	2042	9			1	8			
11	14460	X	12211	-0-	-2249	-0-	19	1	10399	2	Y	1629	1627	0	1	8	3
							1	4	1792	9							
12	14942	X	10239	-0-	-4703	-0-	26	1	8530	2	Y	1530	1526	0	5	8	2
							1683	9									
01	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	422	1	7677	2	Y	1384	1377	0	2	8	7
							9	4	1522	9							
02	15120	X	10235	-0-	-4885	-0-	459	1	8378	2	Y	1271	1269	0	5	8	4
							1398	9									
03	16740	X	11182	-0-	-5558	-0-	503	1	9002	2	Y	1519	1516	0	3	8	4
							6	4	1671	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
10	14725	X	8921	-0-	-5804	-0-	15	1	7411	2	Y	1356	1336	0	25	1	1
							3	4	1492	9							
11	13950	X	8402	-0-	-5548	-0-	16	1	6913	2	Y	1338	1336	0	1	8	2
							1	4	1472	9							
12	13330	X	7654	-0-	-5676	-0-	23	1	6181	2	Y	1318	1314	0	4	8	2
							1450	9									
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	26	1	6453	2	Y	1317	1310	0	2	8	7
							8	4	1449	9							
02	9240	X	6959	-0-	-2281	-0-	23	1	5672	2	Y	1149	1147	0	5	8	4
							1264	9									
03	8928	X	7618	-0-	-1310	-0-	28	1	6171	2	Y	1285	1281	0	3	8	5
							5	4	1414	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	11955	-0-	-2398	-0-	22	1	9909	2	Y	1837	1811	0	34	1	1
							3	4	2021	9			1	8			
11	13770	X	11014	-0-	-2756	-0-	20	1	9139	2	Y	1685	1683	0	1	8	2
							1	4	1854	9							
12	13020	X	9235	-0-	-3785	-0-	25	1	7638	2	Y	1429	1425	0	4	8	2
							1572	9									
01	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	33	1	8313	2	Y	1701	1692	0	3	8	8
							11	4	1871	9							
02	11732	X	8548	-0-	-3184	-0-	26	1	7105	2	Y	1288	1288	0	5	8	3
							1417	9									
03	11966	X	4676	-0-	-7290	-0-	17	1	3803	2	Y	775	776	0	2	8	-0-
							3	4	853	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
10	43152	X	37293	-0-	-5859	-0-	940	1	30419	2	Y	5385	5303	0	100	1	-0-
							10	4	5924	9			2	8			
11	39990	X	34039	-0-	-5951	-0-	896	1	27749	2	Y	4902	4896	0	6	8	-0-
							2	4	5392	9							
12	38967	X	31939	-0-	-7028	-0-	970	1	25774	2	Y	4722	4710	0	12	8	-0-
							1	4	5194	9							
01	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	796	1	25688	2	Y	4404	4382	0	8	8	14
							27	4	4844	9							
02	33684	X	26719	-0-	-6965	-0-	692	1	22221	2	Y	3460	3457	0	14	8	3
							3806	9									
03	37293	X	28255	-0-	-9038	-0-	791	1	23031	2	Y	4016	4005	0	11	8	3
							15	4	4418	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20057	X	15435	-0-	-4622	-0-	535	1	11795	2	Y	2818	2773	0	52	1	2
							5	4	3100	9			2	8			
11	19410	X	15503	-0-	-3907	-0-	557	1	12057	2	Y	2625	2622	0	5	8	-0-
							1	4	2888	9							
12	20057	X	14361	-0-	-5696	-0-	591	1	11336	2	Y	2213	2207	0	6	8	-0-
							2434	9									
01	20150	X	12959	-0-	-7191	-0-	451	1	10511	2	Y	1805	1797	0	3	8	5
							11	4	1986	9							
02	15260	X	10704	-0-	-4556	-0-	390	1	8642	2	Y	1520	1518	0	5	8	2
							1672	9									
03	16027	X	11244	-0-	-4783	-0-	424	1	9018	2	Y	1633	1629	0	4	8	2
							6	4	1796	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
10	20429	X	15855	-0-	-4574	-0-	533	1	11837	2	Y	3163	3108	0	58	1	5
							6	4	3479	9			2	8			
11	19770	X	15846	-0-	-3924	-0-	530	1	11181	2	Y	3758	3751	0	6	8	6
							1	4	4134	9							
12	19406	X	16136	-0-	-3270	-0-	596	1	10514	2	Y	4568	4554	0	12	8	8
							1	4	5025	9							
01	16616	X	15041	-0-	-1575	-0-	473	1	10153	2	Y	3991	3971	0	7	8	21
							25	4	4390	9							
02	14784	X	11706	-0-	-3078	-0-	396	1	8121	2	Y	2899	2899	0	12	8	9
							3189	9									
03	16368	X	11488	-0-	-4880	-0-	403	1	8353	2	Y	2475	2472	0	7	8	5
							9	4	2723	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 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
10	67332	X	53883	-0-	-13449	-0-	354	1	50465	2	Y	2785	2762	1	1	8	332
							3064	9									
11	65160	X	54442	-0-	-10718	-0-	390	1	51046	2	Y	2733	2851	1			214
							3006	9									
12	66185	X	48305	-0-	-17880	-0-	384	1	45150	2	Y	2519	2536	1	1	8	196
							2771	9									
01	48132	X	48132	-0-	-0-	-0-	380	1	45033	2	Y	2472	2518	1	5	8	145
							2719	9									
02	42607	X	42607	-0-	-0-	-0-	232	1	40097	2	Y	2071	2043	1	4	8	169
							2278	9									
*03	45466	X	45466	-0-	-0-	-0-	239	1	42918	2	Y	2099	2074	1	8	8	186
							2309	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

10	22537	X	13570	-0-	-8967	-0-	24	1	11276	2	Y	2060	2030	0	38	1	2
							4	4	2266	9			1	8			
11	20490	X	13914	-0-	-6576	-0-	23	1	11746	2	Y	1949	1946	0	3	8	2
							1	4	2144	9							
12	18352	X	12170	-0-	-6182	-0-	30	1	10225	2	Y	1741	1736	0	5	8	2
							1915	9									
01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	29	1	8065	2	Y	1497	1489	0	2	8	8
							9	4	1647	9							
02	12992	X	8649	-0-	-4343	-0-	32	1	6902	2	Y	1559	1555	0	6	8	6
							1715	9									
03	14384	X	10652	-0-	-3732	-0-	35	1	8836	2	Y	1614	1611	0	4	8	5
							6	4	1775	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

10	24025	X	17543	-0-	-6482	-0-	27	1	14941	2	Y	2337	2301	0	43	1	-0-
							4	4	2571	9			2	8			
11	23250	X	16881	-0-	-6369	-0-	27	1	14397	2	Y	2233	2229	0	4	8	-0-
							1	4	2456	9							
12	22568	X	15189	-0-	-7379	-0-	40	1	12627	2	Y	2293	2287	0	6	8	-0-
							2522	9									
01	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	42	1	13229	2	Y	2121	2110	0	5	8	6
							13	4	2333	9							
02	16436	X	13559	-0-	-2877	-0-	40	1	11376	2	Y	1948	1944	0	8	8	2
							2143	9									
03	17546	X	13531	-0-	-4015	-0-	40	1	11430	2	Y	1867	1864	0	4	8	1
							7	4	2054	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

10	28737	X	19634	-0-	-9103	-0-	175	1	16630	2	Y	2567	2528	0	48	1	-0-
							5	4	2824	9			2	8			
11	27810	X	18534	-0-	-9276	-0-	167	1	15784	2	Y	2347	2343	0	4	8	-0-
							1	4	2582	9							
12	25358	X	18142	-0-	-7216	-0-	187	1	15414	2	Y	2310	2304	0	6	8	-0-
							2541	9									
01	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	196	1	14722	2	Y	2172	2160	0	5	8	7
							13	4	2389	9							
02	19320	X	14711	-0-	-4609	-0-	167	1	12487	2	Y	1870	1868	0	7	8	2
							2057	9									
03	19623	X	15078	-0-	-4545	-0-	182	1	12747	2	Y	1947	1943	0	5	8	1
							7	4	2142	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13206	X	12008	-0-	-1198	-0-	570	1	9045	2	Y	2172	2139	0	40	1	2
							4	4	2389	9			2	8			
11	12780	X	8815	-0-	-3965	-0-	421	1	6434	2	Y	1781	1780	0	2	8	1
							1	4	1959	9							
12	13206	X	12586	-0-	-620	-0-	634	1	9299	2	Y	2412	2405	0	6	8	2
							2653	9									
01	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	556	1	7998	2	Y	2522	2509	0	5	8	10
							16	4	2774	9							
02	11228	X	10682	-0-	-546	-0-	561	1	8019	2	Y	1911	1910	0	8	8	3
							2102	9									
03	12586	X	10878	-0-	-1708	-0-	597	1	8001	2	Y	2065	2060	0	7	8	1
							8	4	2272	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
10	27807	X	19805	-0-	-8002	-0-	618	1	16122	2	Y	2782	2740	0	52	1	5
							5	4	3060	9			2	8			
11	26490	X	18870	-0-	-7620	-0-	563	1	15393	2	Y	2648	2644	0	5	8	4
							1	4	2913	9							
12	25730	X	19438	-0-	-6292	-0-	630	1	15928	2	Y	2617	2610	0	6	8	5
							1	4	2879	9							
01	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	630	1	15333	2	Y	2435	2423	0	5	8	12
							15	4	2679	9							
02	17976	X	15849	-0-	-2127	-0-	568	1	12918	2	Y	2148	2145	0	9	8	6
							2363	9									
03	19809	X	15825	-0-	-3984	-0-	595	1	12872	2	Y	2136	2131	0	7	8	4
							8	4	2350	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18910	X	14084	-0-	-4826	-0-	540	1	11946	2	Y	1450	1429	0	27	1	2
							3	4	1595	9							
11	18300	X	13895	-0-	-4405	-0-	531	1	11834	2	Y	1390	1388	0	1	8	3
							1	4	1529	9							
12	18290	X	14554	-0-	-3736	-0-	597	1	12326	2	Y	1483	1479	0	4	8	3
							1631	9									
01	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	522	1	8985	2	Y	1675	1666	0	3	8	9
							10	4	1843	9							
02	13412	X	10904	-0-	-2508	-0-	486	1	9251	2	Y	1061	1062	0	4	8	4
							1167	9									
03	14539	X	12618	-0-	-1921	-0-	546	1	10205	2	Y	1692	1685	0	4	8	7
							6	4	1861	9							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85529	X	64313	-0-	-21216	-0-	418	1	59585	2	Y	3918	3918	1	5	8	463
							4310	9									
11	80280	X	60908	-0-	-19372	-0-	430	1	56305	2	Y	3794	3967	1	5	8	285
							4173	9									
12	81220	X	54192	-0-	-27028	-0-	427	1	50143	2	Y	3293	3332	1	3	8	243
							3622	9									
01	56135	X	56135	-0-	-0-	-0-	439	1	51959	2	Y	3397	3450	1	9	8	181
							3737	9									
02	59444	X	49931	-0-	-9513	-0-	270	1	46671	2	Y	2718	2691	1	5	8	203
							2990	9									
03	64325	X	53456	-0-	-10869	-0-	280	1	50140	2	Y	2760	2727	1	17	8	219
							3036	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71517	X	57012	-0-	-14505	-0-	373	1	53217	2	Y	3111	3287	1	1	8	390
							3422	9									
11	67650	X	47508	-0-	-20142	-0-	338	1	44145	2	Y	2750	2924	1			216
							3025	9									
12	66433	X	47510	-0-	-18923	-0-	375	1	44090	2	Y	2768	2773	1	1	8	210
							3045	9									
01	50980	X	50980	-0-	-0-	-0-	400	1	47414	2	Y	2878	2919	1	5	8	164
							3166	9									
02	51520	X	44869	-0-	-6651	-0-	243	1	41991	2	Y	2395	2363	1	5	8	191
							2635	9									
03	57009	X	48113	-0-	-8896	-0-	251	1	44894	2	Y	2698	2647	1	13	8	229
							2968	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95015	X	68638	-0-	-26377	-0-	453	1	64535	2	Y	3318	3307	1	1	8	392
							3650	9									
11	91950	X	65432	-0-	-26518	-0-	470	1	61524	2	Y	3125	3275	1			242
							3438	9									
12	84568	X	62639	-0-	-21929	-0-	500	1	58786	2	Y	3048	3059	1	2	8	229
							3353	9									
01	60765	X	60765	-0-	-0-	-0-	482	1	57074	2	Y	2917	2976	1	7	8	163
							3209	9									
02	61992	X	53478	-0-	-8514	-0-	293	1	50508	2	Y	2434	2402	1	5	8	190
							2677	9									
03	68634	X	57656	-0-	-10978	-0-	304	1	54558	2	Y	2540	2504	1	12	8	214
							2794	9									

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83514	X	69339	-0-	-14175	-0-	456	1	65062	2	Y	3474	3446	1	1	8	408
							3821	9									
11	80820	X	66544	-0-	-14276	-0-	476	1	62319	2	Y	3408	3554	1			262
							3749	9									
12	77655	X	63217	-0-	-14438	-0-	502	1	59000	2	Y	3377	3384	1	3	8	252
							3715	9									
01	59927	X	59927	-0-	-0-	-0-	475	1	56185	2	Y	2970	3049	1	7	8	166
							3267	9									
02	54458	X	54458	-0-	-0-	-0-	296	1	51079	2	Y	2803	2748	1	7	8	214
							3083	9									
*03	58716	X	58716	-0-	-0-	-0-	309	1	55307	2	Y	2818	2785	1	14	8	233
							3100	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
10	13547	X	10366	-0-	-3181	-0-	21	1	8391	2	Y	1774	1747	0	33	1	2
							3	4	1951	9			1	8			
11	13110	X	10070	-0-	-3040	-0-	21	1	8108	2	Y	1764	1762	0	1	8	3
							1	4	1940	9							
12	13547	X	10135	-0-	-3412	-0-	34	1	7959	2	Y	1947	1941	0	5	8	4
							2142	9									
01	12090	X	9679	-0-	-2411	-0-	37	1	7539	2	Y	1901	1891	0	4	8	10
							12	4	2091	9							
02	9408	X	8665	-0-	-743	-0-	33	1	6866	2	Y	1605	1603	0	6	8	6
							1766	9									
03	10416	X	9105	-0-	-1311	-0-	38	1	7168	2	Y	1721	1717	0	4	8	6
							6	4	1893	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54095	X	38476	-0-	-15619	-0-	253	1	36033	2	Y	1991	1986	1	1	8	239
							2190	9									
11	47280	X	39289	-0-	-7991	-0-	281	1	36798	2	Y	2009	2091	1			157
							2210	9									
12	47120	X	35010	-0-	-12110	-0-	278	1	32704	2	Y	1844	1857	1	1	8	143
							2028	9									
01	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	290	1	34319	2	Y	1889	1918	1	4	8	110
							2078	9									
02	36680	X	32209	-0-	-4471	-0-	176	1	30294	2	Y	1581	1560	1	3	8	128
							1739	9									
03	40610	X	34348	-0-	-6262	-0-	181	1	32409	2	Y	1598	1580	1	6	8	140
							1758	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

10	11842	X	11775	-0-	-67	-0-	470	1	9768	2	N	1397	401	0	881	1	232
							1537	9									
11	11460	X	10613	-0-	-847	-0-	434	1	8977	2	N	1093	2	0	1233	1	89
							1202	9					1	8			
12	11842	X	10885	-0-	-957	-0-	448	1	9135	2	N	1184	1016	1	6	8	251
							1302	9									
01	11842	X	11192	-0-	-650	-0-	714	1	9199	2	N	1163	1303	1	2	8	109
							1279	9									
02	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	778	1	11668	2	N	1264	1051	1	7	8	315
							1390	9									
*03	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	750	1	10018	2	N	1115	1247	1	1	8	182
							1227	9									

FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

10	13485	X	12438	-0-	-1047	-0-	11528	2	910	9	N	827	815	0	15	1	4
11	13050	X	11598	-0-	-1452	-0-	10667	2	931	9	N	846	844	0	1	8	5
12	13454	X	11891	-0-	-1563	-0-	10767	2	1124	9	N	1022	1019	0	4	8	4
01	13454	X	11143	-0-	-2311	-0-	409	1	9825	2	N	826	823	0	1	8	6
							909	9									
02	12152	X	10446	-0-	-1706	-0-	369	1	9255	2	N	747	745	0	3	8	5
							822	9									
03	12431	X	11057	-0-	-1374	-0-	445	1	9633	2	N	887	884	0	2	8	6
							3	4	976	9							

FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

10	11718	X	9690	-0-	-2028	-0-	8659	2	1031	9	N	937	925	0	17	1	1
11	11340	X	8752	-0-	-2588	-0-	7786	2	966	9	N	878	877	0	1	8	1
12	11718	X	8872	-0-	-2846	-0-	7794	2	1078	9	N	980	977	0	3	8	1
01	10540	X	8163	-0-	-2377	-0-	344	1	6866	2	N	866	862	0	1	8	4
							953	9									
02	9520	X	7389	-0-	-2131	-0-	299	1	6289	2	N	728	726	0	3	8	3
							801	9									
03	9703	X	7975	-0-	-1728	-0-	370	1	6644	2	N	871	869	0	2	8	3
							3	4	958	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20460	X	12917	-0-	-7543	-0-	23	1	10633	2	Y	2052	2020	0	38	1	2
							4	4	2257	9			1	8			
11	18570	X	12576	-0-	-5994	-0-	22	1	10545	2	Y	1825	1823	0	1	8	3
							1	4	2008	9							
12	17639	X	11841	-0-	-5798	-0-	30	1	9897	2	Y	1740	1736	0	5	8	2
							1914	9									
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	32	1	8941	2	Y	1645	1637	0	3	8	7
							10	4	1810	9							
02	11760	X	9483	-0-	-2277	-0-	30	1	7805	2	Y	1498	1496	0	5	8	4
							1648	9									
03	12989	X	10179	-0-	-2810	-0-	34	1	8382	2	Y	1597	1592	0	4	8	5
							6	4	1757	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
10	18817	X	13450	-0-	-5367	-0-	626	1	10465	2	Y	2141	2108	0	40	1	2
							4	4	2355	9			2	8			
11	18210	X	12542	-0-	-5668	-0-	583	1	9530	2	Y	2207	2203	0	4	8	2
							1	4	2428	9							
12	17422	X	12000	-0-	-5422	-0-	615	1	8936	2	Y	2226	2220	0	6	8	2
							2449	9									
01	15779	X	13664	-0-	-2115	-0-	644	1	10417	2	Y	2353	2340	0	5	8	10
							15	4	2588	9							
02	12936	X	11699	-0-	-1237	-0-	595	1	8973	2	Y	1937	1935	0	8	8	4
							2131	9									
*03	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	718	1	10607	2	Y	2113	2107	0	7	8	3
							8	4	2324	9							

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13857	X	10267	-0-	-3590	-0-	509	1	8058	2	Y	1543	1517	0	29	1	-0-
							3	4	1697	9							
11	13410	X	9605	-0-	-3805	-0-	499	1	7618	2	Y	1352	1351	0	1	8	-0-
							1	4	1487	9							
12	13020	X	8931	-0-	-4089	-0-	477	1	7044	2	Y	1282	1278	0	4	8	-0-
							1410	9									
01	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	785	1	11562	2	Y	1475	1467	0	2	8	6
							9	4	1623	9							
02	9996	X	8368	-0-	-1628	-0-	457	1	6585	2	Y	1205	1204	0	5	8	2
							1326	9									
03	10261	X	8422	-0-	-1839	-0-	374	1	6914	2	Y	1027	1025	0	2	8	2
							4	4	1130	9							

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19220	X	14024	-0-	-5196	-0-	27	1	11400	2	Y	2357	2323	0	44	1	-0-
							4	4	2593	9			2	8			
11	17160	X	13410	-0-	-3750	-0-	25	1	11089	2	Y	2086	2083	0	3	8	-0-
							1	4	2295	9							
12	16089	X	12698	-0-	-3391	-0-	35	1	10410	2	Y	2048	2043	0	5	8	-0-
							2253	9									
01	15872	X	12089	-0-	-3783	-0-	38	1	9892	2	Y	1952	1942	0	5	8	5
							12	4	2147	9							
02	13440	X	10286	-0-	-3154	-0-	32	1	8535	2	Y	1563	1562	0	6	8	-0-
							1719	9									
03	14012	X	11207	-0-	-2805	-0-	38	1	9239	2	Y	1749	1745	0	4	8	-0-
							6	4	1924	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17298	X	6994	-0-	-10304	-0-	15	1	5598	2	Y	1254	1239	0	23	1	6
							2	4	1379	9							
11	15330	X	14378	-0-	-952	-0-	32	1	11442	2	Y	2639	2633	0	5	8	7
							1	4	2903	9							
12	13702	X	13523	-0-	-179	-0-	39	1	10990	2	Y	2267	2261	0	6	8	7
							2494	9									
01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	46	1	10020	2	Y	2327	2314	0	5	8	15
							14	4	2560	9							
02	13412	X	10484	-0-	-2928	-0-	40	1	8269	2	Y	1977	1975	0	7	8	10
							2175	9									
03	14849	X	10643	-0-	-4206	-0-	51	1	7985	2	Y	2362	2356	0	7	8	9
							9	4	2598	9							

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16833	X	16376	-0-	-457	-0-	786	1	12460	2	Y	2841	2793	0	53	1	1
							5	4	3125	9			2	8			
11	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	963	1	14704	2	Y	2489	2485	0	4	8	1
							1	4	2738	9							
12	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	870	1	12875	2	Y	2112	2108	0	5	8	-0-
							2323	9									
01	16368	X	13943	-0-	-2425	-0-	737	1	10749	2	Y	2221	2208	0	5	8	8
							14	4	2443	9							
02	17192	X	13698	-0-	-3494	-0-	765	1	11048	2	Y	1714	1713	0	7	8	2
							1885	9									
03	19034	X	13864	-0-	-5170	-0-	759	1	11126	2	Y	1793	1788	0	4	8	3
							7	4	1972	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23808	X	16758	-0-	-7050	-0-	542	1	13808	2	Y	2185	2153	0	41	1	-0-
							4	4	2404	9			2	8			
11	23040	X	16473	-0-	-6567	-0-	511	1	13614	2	Y	2134	2130	0	4	8	-0-
							1	4	2347	9							
12	22878	X	16904	-0-	-5974	-0-	574	1	13998	2	Y	2120	2114	0	6	8	-0-
							2332	9									
01	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	569	1	12389	2	Y	1969	1960	0	5	8	4
							12	4	2166	9							
02	15960	X	13280	-0-	-2680	-0-	502	1	10959	2	Y	1654	1652	0	6	8	-0-
							1819	9									
03	17019	X	14203	-0-	-2816	-0-	561	1	11667	2	Y	1789	1785	0	4	8	-0-
							7	4	1968	9							

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15996	X	10560	-0-	-5436	-0-	443	1	8789	2	N	1207	346	0	772	1	199
							1328	9									
11	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	508	1	11779	2	N	1258	1	0	1360	1	93
							1384	9					3	8			
12	12400	X	11273	-0-	-1127	-0-	452	1	9510	2	N	1192	1029	1	8	8	248
							1311	9									
01	12400	X	10056	-0-	-2344	-0-	663	1	8118	2	N	1159	1304	1	6	8	97
							1275	9									
02	12768	X	3658	-0-	-9110	-0-	387	1	2767	2	N	458	432	1	2	8	121
							504	9									
03	14136	X	10062	-0-	-4074	-0-	588	1	8000	2	N	1340	1285	1	1	8	175
							1474	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20119	X	14253	-0-	-5866	-0-	25	1	11841	2	Y	2166	2132	0	40	1	1
							4	4	2383	9			2	8			
11	19470	X	13670	-0-	-5800	-0-	24	1	11401	2	Y	2040	2038	0	3	8	-0-
							1	4	2244	9							
12	18011	X	12664	-0-	-5347	-0-	33	1	10513	2	Y	1925	1920	0	5	8	-0-
							2118	9									
01	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	34	1	9619	2	Y	1740	1731	0	3	8	6
							11	4	1914	9							
02	12880	X	9725	-0-	-3155	-0-	32	1	7986	2	Y	1552	1550	0	5	8	3
							1707	9									
03	14260	X	11245	-0-	-3015	-0-	37	1	9329	2	Y	1703	1699	0	4	8	3
							6	4	1873	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24800	X	19814	-0-	-4986	-0-	177	1	16123	2	Y	3189	3142	0	59	1	-0-
							6	4	3508	9			2	8			
11	24000	X	19487	-0-	-4513	-0-	177	1	15867	2	Y	3129	3124	0	5	8	-0-
							1	4	3442	9							
12	24707	X	19199	-0-	-5508	-0-	196	1	15694	2	Y	3007	2999	0	8	8	-0-
							1	4	3308	9							
01	22940	X	17080	-0-	-5860	-0-	304	1	13768	2	Y	2719	2706	0	6	8	7
							17	4	2991	9							
02	19460	X	14579	-0-	-4881	-0-	286	1	11909	2	Y	2167	2165	0	9	8	-0-
							2384	9									
03	20150	X	13673	-0-	-6477	-0-	297	1	11131	2	Y	2034	2028	0	6	8	-0-
							8	4	2237	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32085	X	7971	-0-	-24114	-0-	217	1	6106	2	Y	1495	1475	0	28	1	-0-
							3	4	1645	9							
11	26940	X	11621	-0-	-15319	-0-	242	1	9438	2	Y	1764	1760	0	2	8	2
							1	4	1940	9							
12	25079	X	16230	-0-	-8849	-0-	339	1	13600	2	Y	2083	2076	0	6	8	3
							2291	9									
01	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	243	1	6665	2	Y	1518	1512	0	3	8	6
							9	4	1670	9							
02	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	370	1	12928	2	Y	2108	2100	0	9	8	5
							2319	9									
03	16244	X	12276	-0-	-3968	-0-	348	1	10188	2	Y	1576	1575	0	4	8	2
							6	4	1734	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31961	X	30402	-0-	-1559	-0-	442	1	26318	2	Y	3305	3254	0	61	1	3
							6	4	3636	9			2	8			
11	30930	X	25477	-0-	-5453	-0-	371	1	21863	2	Y	2947	2943	0	5	8	2
							1	4	3242	9							
12	31961	X	24505	-0-	-7456	-0-	382	1	21454	2	Y	2426	2420	0	6	8	2
							2669	9									
01	31186	X	13423	-0-	-17763	-0-	278	1	11228	2	Y	1733	1725	0	3	8	7
							11	4	1906	9							
02	28168	X	23923	-0-	-4245	-0-	458	1	20610	2	Y	2595	2584	0	10	8	8
							2855	9									
03	30411	X	13970	-0-	-16441	-0-	334	1	11522	2	Y	1915	1914	0	5	8	4
							7	4	2107	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27993 X	27977	-0-	-16	-0-	416	1	24439	2	Y	2834	2791	0	53	1	4
						5	4	3117	9			2	8			
11	27090 X	24914	-0-	-2176	-0-	364	1	21471	2	Y	2798	2793	0	5	8	4
						1	4	3078	9							
12	26412 X	21391	-0-	-5021	-0-	350	1	18335	2	Y	2460	2454	0	6	8	4
						2706	9									
01	27962 X	26473	-0-	-1489	-0-	461	1	23276	2	Y	2474	2461	0	5	8	12
						15	4	2721	9							
02	25256 X	16486	-0-	-8770	-0-	312	1	14697	2	Y	1343	1346	0	5	8	4
						1477	9									
03	27962 X	25290	-0-	-2672	-0-	480	1	22981	2	Y	1657	1652	0	4	8	5
						6	4	1823	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29574 X	15732	-0-	-13842	-0-	311	1	13087	2	Y	2118	2087	0	39	1	2
						4	4	2330	9			2	8			
11	24840 X	11003	-0-	-13837	-0-	238	1	8964	2	Y	1636	1635	0	1	8	2
						1	4	1800	9							
12	22041 X	11700	-0-	-10341	-0-	292	1	9498	2	Y	1736	1731	0	5	8	2
						1910	9									
01	19871 X	9577	-0-	-10294	-0-	266	1	7742	2	Y	1418	1412	0	2	8	6
						9	4	1560	9							
02	17500 X	3504	-0-	-13996	-0-	138	1	2643	2	Y	657	660	0	3	8	-0-
						723	9									
03	15717 X	4298	-0-	-11419	-0-	157	1	2795	2	Y	1219	1214	0	3	8	2
						5	4	1341	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25296 X	15475	-0-	-9821	-0-	279	1	12759	2	Y	2212	2179	0	41	1	1
						4	4	2433	9			2	8			
11	23460 X	15728	-0-	-7732	-0-	281	1	13088	2	Y	2144	2141	0	4	8	-0-
						1	4	2358	9							
12	20770 X	15270	-0-	-5500	-0-	304	1	12613	2	Y	2139	2133	0	6	8	-0-
						2353	9									
01	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	303	1	11643	2	Y	1922	1913	0	4	8	5
						12	4	2114	9							
02	14672 X	10977	-0-	-3695	-0-	236	1	9048	2	Y	1539	1537	0	5	8	2
						1693	9									
03	16244 X	9869	-0-	-6375	-0-	245	1	7953	2	Y	1514	1511	0	3	8	2
						6	4	1665	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
10	21111 X	15589	-0-	-5522	-0-	25	1	13175	2	Y	2168	2135	0	40	1	3
						4	4	2385	9			2	8			
11	20430 X	15552	-0-	-4878	-0-	25	1	13256	2	Y	2064	2061	0	3	8	3
						1	4	2270	9							
12	20057 X	14411	-0-	-5646	-0-	36	1	12083	2	Y	2084	2079	0	5	8	3
						2292	9									
01	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	39	1	11562	2	Y	2000	1990	0	5	8	8
						12	4	2200	9							
02	14504 X	12474	-0-	-2030	-0-	36	1	10502	2	Y	1760	1758	0	7	8	3
						1936	9									
03	16058 X	13030	-0-	-3028	-0-	39	1	11004	2	Y	1800	1796	0	4	8	3
						7	4	1980	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21111	X	10551	-0-	-10560	-0-	203	1	8509	2	Y	1669	1642	0	31	1	-0-
							3	4	1836	9			1	8			
11	20310	X	16016	-0-	-4294	-0-	285	1	13582	2	Y	1953	1950	0	3	8	-0-
							1	4	2148	9							
12	18166	X	9856	-0-	-8310	-0-	216	1	8023	2	Y	1470	1466	0	4	8	-0-
							1617	9									
01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	309	1	13097	2	Y	1921	1910	0	4	8	7
							12	4	2113	9							
02	14952	X	4580	-0-	-10372	-0-	152	1	3463	2	Y	877	881	0	3	8	-0-
							965	9									
03	16554	X	9367	-0-	-7187	-0-	240	1	7413	2	Y	1553	1548	0	3	8	2
							6	4	1708	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
10	30225	X	25147	-0-	-5078	-0-	214	1	21039	2	N	3534	3482	0	66	1	8
							7	4	3887	9			2	8			
11	27450	X	24634	-0-	-2816	-0-	212	1	20871	2	N	3227	3222	0	5	8	8
							1	4	3550	9							
12	26350	X	24155	-0-	-2195	-0-	233	1	20599	2	N	3020	3012	0	8	8	8
							1	4	3322	9							
01	25482	X	22673	-0-	-2809	-0-	407	1	19173	2	N	2796	2782	0	6	8	16
							17	4	3076	9							
02	23016	X	20048	-0-	-2968	-0-	371	1	17005	2	N	2429	2426	0	9	8	10
							2672	9									
03	25451	X	21005	-0-	-4446	-0-	408	1	18096	2	N	2266	2262	0	7	8	7
							8	4	2493	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27931	X	20632	-0-	-7299	-0-	31	1	17607	2	Y	2717	2676	0	50	1	3
							5	4	2989	9			2	8			
11	27030	X	19590	-0-	-7440	-0-	32	1	16651	2	Y	2642	2638	0	5	8	2
							1	4	2906	9							
12	26257	X	20191	-0-	-6066	-0-	45	1	17296	2	Y	2591	2584	0	6	8	3
							2850	9									
01	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	49	1	16105	2	Y	2503	2490	0	5	8	11
							15	4	2753	9							
02	18704	X	15356	-0-	-3348	-0-	42	1	13034	2	Y	2073	2070	0	9	8	5
							2280	9									
03	20646	X	16998	-0-	-3648	-0-	48	1	14497	2	Y	2223	2218	0	7	8	3
							8	4	2445	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
10	100223	X	-0-	-0-	-100223	-0-					Y	1	639	1	1	8	1
11	96990	X	-0-	-0-	-96990	-0-					Y	-0-					1
12	128719	X	128719	-0-	-0-	-0-	332	1	118929	2	Y	8598	8322	1	1	8	276
							9458	9									
01	111562	X	111562	-0-	-0-	-0-	324	1	103636	2	Y	6911	6987	1	4	8	196
							7602	9									
02	99064	X	92383	-0-	-6681	-0-	286	1	86419	2	Y	5162	5231	1	1	8	126
							5678	9									
03	122109	X	94623	-0-	-27486	-0-	318	1	88587	2	Y	5198	5082	1	36	8	206
							5718	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145576	X	-0-	-0-	-145576	-0-					Y	1	564	1	1	8	1
11	135840	X	-0-	-0-	-135840	-0-					Y	-0-					1
12	133114	X	124265	-0-	-8849	-0-	321	1	114704	2	Y	8400	8130	1	1	8	270
							9240	9									
01	112069	X	112069	-0-	-0-	-0-	316	1	104874	2	Y	6254	6343	1	1	8	180
							6879	9									
02	98644	X	91357	-0-	-7287	-0-	276	1	85966	2	Y	4650	4714	1	1	8	115
							5115	9									
03	122450	X	94924	-0-	-27526	-0-	311	1	89439	2	Y	4704	4599	1	28	8	192
							5174	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
10	160394	X	-0-	-0-	-160394	-0-					Y	1	605	1	1	8	1
11	145530	X	16951	-0-	-128579	-0-	124	1	15386	2	Y	1310	1230	1			81
							1441	9									
12	140213	X	129595	-0-	-10618	-0-	342	1	118969	2	Y	9349	9126	1	4	8	300
							10284	9									
01	108200	X	108200	-0-	-0-	-0-	317	1	100407	2	Y	6796	6902	1	2	8	192
							7476	9									
02	90860	X	88511	-0-	-2349	-0-	280	1	82411	2	Y	5291	5355	1	2	8	126
							5820	9									
03	129580	X	84422	-0-	-45158	-0-	288	1	78835	2	Y	4817	4722	1	31	8	190
							5299	9									

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
10	123969	X	22825	-0-	-101144	-0-	258	1	20656	2	Y	1737	1681	1	4	8	583
							1911	9									
11	115442	X	115442	-0-	-0-	-0-	851	1	104651	2	Y	9036	9030	1	2	8	587
							9940	9									
12	110949	X	94747	-0-	-16202	-0-	249	1	87047	2	Y	6774	7127	1			234
							7451	9									
01	86299	X	86299	-0-	-0-	-0-	250	1	80221	2	Y	5298	5382	1	1	8	149
							5828	9									
02	107744	X	70845	-0-	-36899	-0-	223	1	66046	2	Y	4160	4210	1	1	8	98
							4576	9									
03	119288	X	72709	-0-	-46579	-0-	249	1	67836	2	Y	4204	4109	1	26	8	167
							4624	9									

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132305	X	40461	-0-	-91844	-0-	352	1	28368	2	N	10655	10504	0	198	1	21
							20	4	11721	9			5	8			
11	32580	X	32580	-0-	-0-	-0-	348	1	25121	2	N	6463	6462	0	8	8	14
							2	4	7109	9							
12	29494	X	29494	-0-	-0-	-0-	383	1	23027	2	N	5530	5517	0	15	8	12
							1	4	6083	9							
01	27282	X	27282	-0-	-0-	-0-	399	1	21660	2	N	4722	4700	0	8	8	26
							29	4	5194	9							
02	22404	X	22404	-0-	-0-	-0-	364	1	18506	2	N	3213	3215	0	13	8	11
							3534	9									
*03	22897	X	22897	-0-	-0-	-0-	397	1	19068	2	N	3110	3104	0	9	8	8
							11	4	3421	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		106592	-0-	106592	181321	283	1	79139	2	N	24658	24200	0	455	1	52
							46	4	27124	9			84	8			
11	285684	X	104363	-0-	-181321	-0-	227	1	83380	2	N	18863	18811	0	57	8	47
							7	4	20749	9							
12	94631	X	94631	-0-	-0-	-0-	208	1	81080	2	N	12129	12113	0	33	8	30
							1	4	13342	9							
01	73315	X	73315	-0-	-0-	-0-	392	1	63279	2	N	8718	8681	0	16	8	51
							54	4	9590	9							
02	57250	X	57250	-0-	-0-	-0-	321	1	50184	2	N	6132	6133	0	23	8	27
							6745	9									
*03	57160	X	57160	-0-	-0-	-0-	352	1	50493	2	N	5722	5712	0	15	8	22
							21	4	6294	9							

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		126545	-0-	126545	230101	367	1	91070	2	N	31863	31333	0	589	1	62
							59	4	35049	9			57	8			
11	341727	X	111626	-0-	-230101	-0-	259	1	87691	2	N	21516	21467	0	61	8	50
							8	4	23668	9							
12	131564	X	68825	-0-	-62739	-0-	237	1	53417	2	N	13791	13774	0	38	8	29
							1	4	15170	9							
01	131564	X	68094	-0-	-63470	-0-	408	1	55537	2	N	10983	10933	0	21	8	58
							68	4	12081	9							
02	118832	X	54212	-0-	-64620	-0-	330	1	45688	2	N	7449	7453	0	29	8	25
							8194	9									
03	131564	X	48211	-0-	-83353	-0-	310	1	41700	2	N	5618	5615	0	14	8	14
							21	4	6180	9							

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		103863	-0-	103863	169459	276	1	77161	2	N	23984	23568	0	443	1	50
							44	4	26382	9			44	8			
11	278749	X	109290	-0-	-169459	-0-	294	1	82092	2	N	24450	24361	0	80	8	59
							9	4	26895	9							
12	76948	X	76948	-0-	-0-	-0-	262	1	59945	2	N	15218	15201	0	41	8	35
							1	4	16740	9							
01	69852	X	69852	-0-	-0-	-0-	422	1	56760	2	N	11454	11404	0	21	8	64
							71	4	12599	9							
02	52140	X	52140	-0-	-0-	-0-	329	1	43161	2	N	7863	7867	0	30	8	30
							1	4	8649	9							
*03	44254	X	44254	-0-	-0-	-0-	284	1	38461	2	N	4992	4996	0	13	8	13
							18	4	5491	9							

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		98726	-0-	98726	161021	302	1	88318	2	N	9187	9762	1	15	8	94
							10106	9									
11	247053	X	86032	-0-	-161021	-0-	502	1	77702	2	N	7116	7102	1	6	8	102
							7828	9									
12	130727	X	81332	-0-	-49395	-0-	367	1	74188	2	N	6161	6043	1	12	8	208
							6777	9									
01	130727	X	77614	-0-	-53113	-0-	415	1	71476	2	N	5203	5259	1	41	8	111
							5723	9									
02	118076	X	63171	-0-	-54905	-0-	402	1	58685	2	N	3713	3649	1	22	8	153
							4084	9									
03	130727	X	61882	-0-	-68845	-0-	436	1	56983	2	N	4057	3982	1	44	8	184
							4463	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132910	X	132910	-0-	-0-	-0-	404	1	118360	2	N	12860	13129	1	22	8	125
							14146	9									
11	125515	X	125515	-0-	-0-	-0-	726	1	112458	2	N	11210	11164	1	10	8	161
							12331	9									
12	121210	X	107765	-0-	-13445	-0-	481	1	96996	2	N	9353	9181	1	17	8	316
							10288	9									
01	121210	X	100400	-0-	-20810	-0-	527	1	90748	2	N	8295	8369	1	65	8	177
							9125	9									
02	109480	X	88673	-0-	-20807	-0-	545	1	79534	2	N	7813	7625	1	43	8	322
							8594	9									
03	121210	X	85895	-0-	-35315	-0-	600	1	78482	2	N	6194	6161	1	68	8	287
							6813	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		137627	-0-	137627	173103	420	1	122830	2	N	13070	13305	1	21	8	127
							14377	9									
11	297622	X	124519	-0-	-173103	-0-	723	1	111951	2	N	10768	10732	1	10	8	153
							11845	9									
12	111597	X	111597	-0-	-0-	-0-	506	1	102159	2	N	8120	7984	1	15	8	274
							8932	9									
01	97057	X	97057	-0-	-0-	-0-	518	1	89166	2	N	6703	6781	1	51	8	145
							7373	9									
02	81746	X	81746	-0-	-0-	-0-	521	1	75957	2	N	4789	4707	1	28	8	199
							5268	9									
03	86986	X	83494	-0-	-3492	-0-	592	1	77493	2	N	4917	4837	1	53	8	226
							5409	9									

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		156510	-0-	156510	183117	1097	1	140549	2	N	13513	13754	1	27	8	64
							14864	9									
11	328842	X	145725	-0-	-183117	-0-	1174	1	130486	2	N	12786	12702	1	43	8	105
							14065	9									
12	141350	X	141350	-0-	-0-	-0-	907	1	125527	2	N	13560	13379	1	23	8	263
							14916	9									
01	127435	X	127435	-0-	-0-	-0-	1091	1	114399	2	N	10859	10894	1	72	8	156
							11945	9									
02	101660	X	101660	-0-	-0-	-0-	1403	1	91684	2	N	7794	7811	1	36	8	103
							8573	9									
03	105648	X	99046	-0-	-6602	-0-	1238	1	89562	2	N	7496	7367	1	73	8	159
							8246	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
10	0		122382	-0-	122382	150759	824	1	105643	2	N	14468	14849	1	29	8	70
							15915	9									
11	261567	X	110808	-0-	-150759	-0-	878	1	97524	2	N	11278	11217	1	38	8	93
							12406	9									
12	102342	X	102342	-0-	-0-	-0-	660	1	91416	2	N	9333	9229	1	15	8	182
							10266	9									
01	100254	X	88789	-0-	-11465	-0-	755	1	79148	2	N	8078	8090	1	52	8	118
							8886	9									
02	90552	X	72122	-0-	-18430	-0-	983	1	64242	2	N	6270	6273	1	28	8	87
							6897	9									
03	100254	X	71983	-0-	-28271	-0-	891	1	64537	2	N	5959	5856	1	59	8	131
							6555	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		127272	-0-	127272	149802	827	1	106015	2	N	18573	18938	1	38	8	86
							20430	9									
11	284892	X	135090	-0-	-149802	-0-	1039	1	115407	2	N	16949	16842	1	59	8	134
							18644	9									
12	138570	X	119756	-0-	-18814	-0-	765	1	105917	2	N	11885	11773	1	20	8	226
							13074	9									
01	138570	X	108009	-0-	-30561	-0-	910	1	95418	2	N	10619	10628	1	69	8	148
							11681	9									
02	125160	X	86770	-0-	-38390	-0-	1169	1	76437	2	N	8331	8333	1	40	8	106
							9164	9									
03	138570	X	86498	-0-	-52072	-0-	1054	1	76392	2	N	8229	8085	1	80	8	170
							9052	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

10	219153	X	78370	-0-	-140783	-0-	218	1	57274	2	Y	18948	18688	0	352	1	39
							35	4	20843	9			8	8			
11	68650	X	68650	-0-	-0-	-0-	361	1	51590	2	Y	15176	15159	0	19	8	37
							5	4	16694	9							
12	58774	X	58774	-0-	-0-	-0-	378	1	44991	2	Y	12185	12160	0	32	8	30
							1	4	13404	9							
01	55968	X	55968	-0-	-0-	-0-	379	1	43591	2	Y	10846	10793	0	21	8	62
							67	4	11931	9							
02	49405	X	49405	-0-	-0-	-0-	339	1	39289	2	Y	8887	8878	0	33	8	38
							1	4	9776	9							
*03	49371	X	49371	-0-	-0-	-0-	360	1	39329	2	Y	8773	8757	0	22	8	32
							32	4	9650	9							

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

08	0		19744	-0-	19744	19744	78	1	14235	2	N	4929	4897	0	10	8	22
							9	4	5422	9							
09	0		68359	-0-	68359	88103	207	1	46314	2	N	19847	19654	0	88	8	127
							6	4	21832	9							
*10	136879	X	48776	-0-	-88103	-0-	143	1	34893	2	N	12470	12319	0	232	1	26
							23	4	13717	9			20	8			
*11	77912	X	77912	-0-	-0-	-0-	203	1	59191	2	N	16829	16793	0	20	8	42
							6	4	18512	9							
*12	51785	X	51785	-0-	-0-	-0-	166	1	40982	2	N	9669	9662	0	26	8	23
							1	4	10636	9							
01	44113	X	42133	-0-	-1980	-0-	131	1	34515	2	N	6768	6740	0	12	8	39
							42	4	7445	9							
*02	42479	X	42479	-0-	-0-	-0-	116	1	36104	2	N	5690	5684	0	22	8	23
							6259	9									
*03	44921	X	44921	-0-	-0-	-0-	121	1	38600	2	N	5617	5606	0	14	8	20
							21	4	6179	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		83692	-0-	83692	83692	342	1	59326	2	Y	21808	21675	0	44	8	89
							35	4	23989	9							
09	0		136172	-0-	136172	219864	305	1	103752	2	Y	29187	29035	0	60	8	181
							9	4	32106	9							
*10	329763	X	109899	-0-	-219864	-0-	259	1	84806	2	Y	22538	22249	0	419	1	41
							42	4	24792	9			10	8			
*11	98112	X	98112	-0-	-0-	-0-	472	1	76796	2	Y	18943	18920	0	23	8	41
							7	4	20837	9							
*12	73272	X	73272	-0-	-0-	-0-	456	1	57120	2	Y	14268	14241	0	39	8	29
							1	4	15695	9							
*01	71402	X	71402	-0-	-0-	-0-	454	1	57764	2	Y	11918	11861	0	22	8	64
							74	4	13110	9							
*02	59240	X	59240	-0-	-0-	-0-	374	1	49187	2	Y	8798	8797	0	33	8	32
							1	4	9678	9							
*03	59984	X	59984	-0-	-0-	-0-	411	1	49554	2	Y	9078	9058	0	23	8	29
							33	4	9986	9							

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

*08	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	66	1	11878	2	N	4165	4137	0	11	8	17
							10	4	4582	9							
*09	103978	X	103978	-0-	-0-	-0-	289	1	73264	2	N	27652	27382	0	112	8	175
							8	4	30417	9							
*10	135122	X	135122	-0-	-0-	-0-	377	1	98633	2	N	32774	32243	0	607	1	69
							61	4	36051	9			30	8			
*11	124418	X	124418	-0-	-0-	-0-	284	1	98154	2	N	23610	23591	0	28	8	60
							9	4	25971	9							
*12	116853	X	116853	-0-	-0-	-0-	330	1	95369	2	N	19229	19188	0	53	8	48
							2	4	21152	9							
*01	90160	X	90160	-0-	-0-	-0-	266	1	74765	2	N	13676	13619	0	25	8	80
							85	4	15044	9							
*02	67432	X	67432	-0-	-0-	-0-	187	1	57056	2	N	9262	9267	0	35	8	40
							1	4	10188	9							
*03	61839	X	61839	-0-	-0-	-0-	179	1	52476	2	N	8321	8309	0	21	8	31
							31	4	9153	9							

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

08	0		2068	-0-	2068	2068	8	1	1435	2	N	548	544	0	1	8	3
							22	4	603	9							
09	0		62308	-0-	62308	64376	194	1	41670	2	N	18580	18389	0	77	8	117
							6	4	20438	9							
*10	154189	X	89813	-0-	-64376	-0-	239	1	66673	2	N	20784	20464	0	385	1	43
							39	4	22862	9			9	8			
*11	79396	X	79396	-0-	-0-	-0-	166	1	64074	2	N	13774	13767	0	18	8	32
							5	4	15151	9							
*12	68634	X	68634	-0-	-0-	-0-	653	1	56609	2	N	10337	10318	0	27	8	24
							1	4	11371	9							
*01	57398	X	57398	-0-	-0-	-0-	590	1	47820	2	N	8125	8088	0	14	8	47
							50	4	8938	9							
*02	50179	X	50179	-0-	-0-	-0-	510	1	43311	2	N	5780	5782	0	22	8	23
							6358	9									
*03	50154	X	50154	-0-	-0-	-0-	544	1	43676	2	N	5376	5368	0	14	8	17
							20	4	5914	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	0		3749	-0-	3749	3749	16	1	2573	2	N	1031	1025	0	2	8	4
							26	4	1134	9							
09	0		72673	-0-	72673	76422	214	1	49896	2	N	20506	20299	0	81	8	130
							6	4	22557	9							
*10	205105	X	128683	-0-	-76422	-0-	370	1	92880	2	N	32157	31611	0	595	1	67
							60	4	35373	9			14	8			
*11	96159	X	96159	-0-	-0-	-0-	237	1	74305	2	N	19645	19639	0	24	8	49
							7	4	21610	9							
*12	71703	X	71703	-0-	-0-	-0-	700	1	56178	2	N	13476	13455	0	36	8	34
							1	4	14824	9							
*01	64765	X	64765	-0-	-0-	-0-	698	1	49850	2	N	12852	12787	0	24	8	75
							80	4	14137	9							
*02	57007	X	57007	-0-	-0-	-0-	610	1	44464	2	N	10847	10836	0	40	8	46
							1	4	11932	9							
*03	50528	X	50528	-0-	-0-	-0-	567	1	41949	2	N	7259	7262	0	18	8	25
							27	4	7985	9							

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	356	1			77
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	174	169	1			82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	178	1			82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	170	1			152
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	714	-0-	714	1731	713	3	1	9	N	1	1	8			39
11	14B2	EXT	592	-0-	592	2323	591	3	1	9	N	1	1	8			39
12	2728	X	405	-0-	-2323	-0-	405	3			N	-0-					39
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					39
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1770	X	154	-0-	-1616	-0-	8	3	146	9	Y	133					133
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					133
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	121	1			112
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	265	1			112
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	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

10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1123	3	145	9	N	132	172	1			473
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	167	176	1			464
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	174	1			494
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	234	526	1			202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242					444
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					444

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					48
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2099	2	149	9	N	135	177	1			6
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					11
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					11
02	1736	N	312	-0-	-1424	-0-	187	2	125	9	N	114					125
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					125

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1395	2	12	9	N	11					45
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	840	2	198	9	N	180					225
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	571	2	28	9	N	25					250
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	260	2	11	9	N	10					260
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					265
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					265

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					389
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-	184	1			205
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1356	2	18	9	N	16					221
01	837	N	329	-0-	-508	-0-	329	2			N	-0-					221
02	2016	N	195	-0-	-1821	-0-	187	2	8	9	N	7					228
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					228

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
10	2790	N	1829	-0-	-961	-0-	1829	2			N	-0-					111
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1260	2	95	9	N	86	179	1			18
12	2883	X	756	-0-	-2127	-0-	749	2	7	9	N	6					24
01	1829	N	546	-0-	-1283	-0-	537	2	9	9	N	8					32
02	2576	X	1893	-0-	-683	-0-	1750	2	143	9	N	130					162
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					162

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

10	173972	X	125657	-0-	-48315	-0-	621	1	125036	2	N	-0-					-0-
11	153420	X	114345	-0-	-39075	-0-	207	1	114138	2	N	-0-					-0-
12	215946	X	112969	-0-	-102977	-0-	3272	1	109697	2	N	-0-					-0-
01	144894	X	116993	-0-	-27901	-0-	1425	1	115568	2	N	-0-					-0-
02	121324	X	95141	-0-	-26183	-0-	322	1	94819	2	N	-0-					-0-
03	125643	X	101708	-0-	-23935	-0-	101708	2			N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

10	304296	X	135695	-0-	-168601	-0-	670	1	135025	2	N	-0-					-0-
11	246960	X	117062	-0-	-129898	-0-	212	1	116850	2	N	-0-					-0-
12	245613	X	107841	-0-	-137772	-0-	3123	1	104718	2	N	-0-					-0-
01	209002	X	114029	-0-	-94973	-0-	1388	1	112641	2	N	-0-					-0-
02	158788	X	95884	-0-	-62904	-0-	325	1	95559	2	N	-0-					-0-
03	135687	X	99069	-0-	-36618	-0-	99069	2			N	-0-					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

10	223262	X	182871	-0-	-40391	-0-	8750	1	173924	2	N	179	181	1			178
							197	9									
11	216060	X	131072	-0-	-84988	-0-	130939	2	133	9	N	121	242	1			57
12	223262	X	122748	-0-	-100514	-0-	122637	2	111	9	N	101	106	1			52
01	223262	X	108742	-0-	-114520	-0-	108675	2	67	9	N	61					113
02	94986	X	94986	-0-	-0-	-0-	1000	1	93949	2	N	34					147
							37	9									
03	182869	X	90409	-0-	-92460	-0-	1322	1	89034	2	N	48	20	1			175
							53	9									

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

10	310744	X	216212	-0-	-94532	-0-	216036	2	176	9	Y	160	170	1			55
11	300720	X	173560	-0-	-127160	-0-	2594	1	170828	2	Y	125	115	1			65
							138	9									
12	310744	X	163608	-0-	-147136	-0-	1952	1	161543	2	Y	103	89	1			79
							113	9									
01	310744	X	125702	-0-	-185042	-0-	125616	2	86	9	Y	78	50	1			107
02	280672	X	100684	-0-	-179988	-0-	883	1	99733	2	Y	62	105	1			64
							68	9									
03	216225	X	103205	-0-	-113020	-0-	874	1	102274	2	Y	52	51	1			65
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317843 X	234542	-0-	-83301	-0-	234342	2	200	9	Y	182	188	1			98
11	307590 X	185261	-0-	-122329	-0-	2769	1	182345	2	Y	134	124	1			108
						147	9									
12	317843 X	164093	-0-	-153750	-0-	1957	1	162023	2	Y	103	94	1			117
						113	9									
01	317843 X	133213	-0-	-184630	-0-	133122	2	91	9	Y	83	50	1			150
02	287084 X	99466	-0-	-187618	-0-	872	1	98527	2	Y	61	110	1			101
						67	9									
03	234546 X	94150	-0-	-140396	-0-	798	1	93300	2	Y	47	50	1			98
						52	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
10	330274 X	234056	-0-	-96218	-0-	233858	2	198	9	Y	180	185	1			60
11	319620 X	195568	-0-	-124052	-0-	2923	1	192490	2	Y	141	127	1			74
						155	9									
12	330274 X	208240	-0-	-122034	-0-	2485	1	205612	2	Y	130	104	1			100
						143	9									
01	330274 X	198804	-0-	-131470	-0-	198668	2	136	9	Y	124	64	1			160
02	298312 X	157560	-0-	-140752	-0-	1382	1	156071	2	Y	97	157	1			100
						107	9									
03	234050 X	140198	-0-	-93852	-0-	1187	1	138934	2	Y	70	79	1			91
						77	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
10	245396 X	187206	-0-	-58190	-0-	178023	1	8957	2	N	205	182	1			203
						226	9									
11	237480 X	143210	-0-	-94270	-0-	143076	1	134	9	N	122	272	1			53
12	245396 X	138323	-0-	-107073	-0-	138224	2	99	9	N	90	85	1			58
01	245396 X	118318	-0-	-127078	-0-	118233	2	85	9	N	77					135
02	221648 X	97413	-0-	-124235	-0-	1025	1	96335	2	N	48					183
						53	9									
03	187178 X	97791	-0-	-89387	-0-	1430	1	96321	2	N	36	169	1			50
						40	9									

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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	251104 X	NO RPT	-0-	-251104	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	277966 X	NO RPT	-0-	-277966	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36704 X	29557	-0-	-7147	-0-	240	1	26335	2	Y	2711	2705	0			50
						2982	9									
11	34200 X	28124	-0-	-6076	-0-	230	1	25137	2	Y	2506	2510	0			46
						2757	9									
12	32746 X	32746	-0-	-0-	-0-	287	1	29107	2	Y	3047	3043	0			50
						3352	9									
01	28892 X	28461	-0-	-431	-0-	197	1	25816	2	Y	2225	2239	0			36
						2448	9									
02	26096 X	24134	-0-	-1962	-0-	166	1	20306	2	Y	3329	3306	0			59
						3662	9									
03	28892 X	27489	-0-	-1403	-0-	211	1	24993	2	Y	2077	2090	0			46
						2285	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32922 X	31319	-0-	-1603	-0-	250	1	27955	2	Y	2831	2821	0			52
						3114	9									
11	30990 X	27132	-0-	-3858	-0-	224	1	24253	2	Y	2414	2422	0			44
						2655	9									
12	31992 X	28422	-0-	-3570	-0-	242	1	25349	2	Y	2574	2575	0			43
						2831	9									
01	30039 X	25203	-0-	-4836	-0-	236	1	22010	2	Y	2688	2688	0			43
						2957	9									
02	27132 X	25478	-0-	-1654	-0-	120	1	22719	2	Y	2399	2399	0			43
						2639	9									
03	30039 X	10635	-0-	-19404	-0-	219	1	8044	2	Y	2156	2152	0			47
						2372	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52266 X	44717	-0-	-7549	-0-	362	1	39849	2	Y	4096	4091	0			75
						4506	9									
11	48120 X	42552	-0-	-5568	-0-	357	1	37960	2	Y	3850	3855	0			70
						4235	9									
12	47802 X	42136	-0-	-5666	-0-	372	1	37435	2	Y	3935	3940	0			65
						4329	9									
01	43462 X	42126	-0-	-1336	-0-	350	1	37392	2	Y	3985	3987	0			63
						4384	9									
02	39256 X	36803	-0-	-2453	-0-	169	1	32908	2	Y	3387	3389	0			61
						3726	9									
03	43462 X	15567	-0-	-27895	-0-	313	1	11842	2	Y	3102	3095	0			68
						3412	9									

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51181 X	38577	-0-	-12604	-0-	313	1	34356	2	Y	3553	3552	0			65
						3908	9									
11	46950 X	35513	-0-	-11437	-0-	305	1	31577	2	Y	3301	3306	0			60
						3631	9									
12	46376 X	34652	-0-	-11724	-0-	302	1	30834	2	Y	3196	3203	0			53
						3516	9									
01	37665 X	33887	-0-	-3778	-0-	283	1	30070	2	Y	3213	3215	0			51
						3534	9									
02	34020 X	29739	-0-	-4281	-0-	138	1	26620	2	Y	2710	2712	0			49
						2981	9									
03	37665 X	12516	-0-	-25149	-0-	252	1	9516	2	Y	2498	2492	0			55
						2748	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68206	X	68206	-0-	-0-	-0-	624	1	59830	2	Y	7047	6975	0			128
							7752	9									
11	66512	X	66512	-0-	-0-	-0-	567	1	59188	2	Y	6143	6159	0			112
							6757	9									
12	63039	X	63039	-0-	-0-	-0-	602	1	55406	2	Y	6392	6398	0			106
							7031	9									
01	68200	X	63360	-0-	-4840	-0-	546	1	55982	2	Y	6211	6218	0			99
							6832	9									
02	62076	X	54352	-0-	-7724	-0-	249	1	48640	2	Y	4966	4976	0			89
							5463	9									
03	68727	X	22766	-0-	-45961	-0-	461	1	17302	2	Y	4548	4537	0			100
							5003	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

10	71141	X	71141	-0-	-0-	-0-	562	1	63588	3	Y	6355	6350	1			117
							6991	9									
11	64432	X	64432	-0-	-0-	-0-	543	1	57403	3	Y	5896	5906	1			107
							6486	9									
12	61482	X	61482	-0-	-0-	-0-	551	1	54485	3	Y	5860	5870	1			97
							6446	9									
01	67518	X	57901	-0-	-9617	-0-	489	1	51328	3	Y	5531	5540	1			88
							6084	9									
02	60984	X	48969	-0-	-12015	-0-	226	1	43776	3	Y	4515	4522	1			81
							4967	9									
03	67518	X	51192	-0-	-16326	-0-	409	1	46329	3	Y	4049	4041	1			89
							4454	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

10	67438	X	67438	-0-	-0-	-0-	528	1	60351	2	Y	5963	5953	0			109
							6559	9									
11	61462	X	61462	-0-	-0-	-0-	516	1	54794	2	Y	5593	5600	0			102
							6152	9									
12	57783	X	57783	-0-	-0-	-0-	521	1	51176	2	Y	5533	5543	0			92
							6086	9									
01	63488	X	54513	-0-	-8975	-0-	461	1	48309	2	Y	5221	5230	0			83
							5743	9									
02	57344	X	45813	-0-	-11531	-0-	212	1	40944	2	Y	4234	4241	0			76
							4657	9									
03	63488	X	46044	-0-	-17444	-0-	379	1	41531	2	Y	3758	3752	0			82
							4134	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

10	69750	X	57608	-0-	-12142	-0-	462	1	51381	2	Y	5241	5235	0			96
							5765	9									
11	67500	X	51717	-0-	-15783	-0-	441	1	45998	2	Y	4798	4807	0			87
							5278	9									
12	69750	X	50947	-0-	-18803	-0-	438	1	45365	2	Y	4676	4685	0			78
							5144	9									
01	55645	X	49815	-0-	-5830	-0-	420	1	44160	2	Y	4759	4761	0			76
							5235	9									
02	50260	X	43079	-0-	-7181	-0-	199	1	38503	2	Y	3979	3983	0			72
							4377	9									
03	55645	X	45437	-0-	-10208	-0-	364	1	41112	2	Y	3601	3594	0			79
							3961	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73752 X	73752	-0-	-0-	-0-	600	1	65698	2	Y	6776	6768	0			124
						7454	9									
11	68496 X	68496	-0-	-0-	-0-	576	1	61063	2	Y	6234	6245	0			113
						6857	9									
12	68838 X	68838	-0-	-0-	-0-	597	1	61275	2	Y	6333	6341	0			105
						6966	9									
01	72137 X	67571	-0-	-4566	-0-	565	1	59970	2	Y	6396	6399	0			102
						7036	9									
02	65156 X	58918	-0-	-6238	-0-	271	1	52687	2	Y	5418	5423	0			97
						5960	9									
03	72137 X	62761	-0-	-9376	-0-	507	1	56761	2	Y	4994	4982	0			109
						5493	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

10	87011 X	87011	-0-	-0-	-0-	699	1	77632	2	Y	7891	7883	0			145
						8680	9									
11	81523 X	81523	-0-	-0-	-0-	697	1	72523	2	Y	7548	7556	0			137
						8303	9									
12	83368 X	83368	-0-	-0-	-0-	720	1	74249	2	Y	7635	7645	0			127
						8399	9									
01	84072 X	82217	-0-	-1855	-0-	687	1	72965	2	Y	7786	7789	0			124
						8565	9									
02	75936 X	72407	-0-	-3529	-0-	334	1	64746	2	Y	6661	6665	0			120
						7327	9									
03	84072 X	75723	-0-	-8349	-0-	617	1	68397	2	Y	6099	6085	0			134
						6709	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

10	80910 X	76000	-0-	-4910	-0-	277	1	68368	2	Y	6686	6717	0			123
						7355	9									
11	85546 X	85546	-0-	-0-	-0-	331	1	76609	2	Y	7824	7805	0			142
						8606	9									
12	85677 X	85677	-0-	-0-	-0-	2	1	77017	2	Y	7871	7882	0			131
						8658	9									
01	83422 X	83422	-0-	-0-	-0-	298	1	74185	2	Y	8126	8128	0			129
						8939	9									
02	75105 X	75105	-0-	-0-	-0-	272	1	67257	2	Y	6887	6892	0			124
						7576	9									
*03	78081 X	78081	-0-	-0-	-0-	282	1	70917	2	Y	6256	6243	0			137
						6882	9									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

10	82756 X	82756	-0-	-0-	-0-	669	1	73771	2	Y	7560	7552	0			139
						8316	9									
11	78276 X	78276	-0-	-0-	-0-	656	1	69789	2	Y	7119	7129	0			129
						7831	9									
12	79625 X	79625	-0-	-0-	-0-	698	1	70788	2	Y	7399	7405	0			123
						8139	9									
01	80476 X	78865	-0-	-1611	-0-	663	1	69944	2	Y	7507	7511	0			119
						8258	9									
02	72688 X	69548	-0-	-3140	-0-	319	1	62212	2	Y	6379	6383	0			115
						7017	9									
03	80476 X	72454	-0-	-8022	-0-	592	1	65413	2	Y	5863	5849	0			129
						6449	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66991	X	66991	-0-	-0-	-0-	540 6692	1 9	59759	2	Y	6084	6074	0			112
11	63096	X	63096	-0-	-0-	-0-	541 6455	1 9	56100	2	Y	5868	5873	0			107
12	67298	X	67298	-0-	-0-	-0-	564 6575	1 9	60159	2	Y	5977	5985	0			99
01	64759	X	62683	-0-	-2076	-0-	538 6696	1 9	55449	2	Y	6087	6089	0			97
02	58492	X	57169	-0-	-1323	-0-	264 5805	1 9	51100	2	Y	5277	5279	0			95
03	64759	X	59534	-0-	-5225	-0-	488 5320	1 9	53726	2	Y	4836	4825	0			106

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
10	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	164 778	1 9	9740	3	Y	707	657	1			97
11	10380	X	9802	-0-	-578	-0-	177 734	1 9	8891	3	Y	667	629	1	1	8	134
12	10788	X	10132	-0-	-656	-0-	157 743	1 9	9232	3	Y	675	708	1	1	8	100
01	10788	X	5682	-0-	-5106	-0-	111 405	1 9	5166	3	Y	368	457	1			11
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					Y	80	82	1			9
03	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	63 183	1 9	3508	3	Y	166	165	1			36
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	74 187	1 9	3566	3	Y	170	157	1	1	8	48
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	74 204	1 9	3997	3	Y	185	189	1	1	8	43
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	99 353	1 9	4220	3	Y	321	314	1			50
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	93 237	1 9	3403	3	Y	215	240	1	1	8	24
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	77 298	1 9	4559	3	Y	271	250	1			47
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	87 289	1 9	4376	3	Y	263	247	1			63
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	72 300	1 9	4287	3	Y	273	285	1			51
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	88 316	1 9	4085	3	Y	287	316	1			22
02	4452	X	4064	-0-	-388	-0-	100 262	1 9	3702	3	Y	238	237	1			23
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	177 348	1 9	9786	3	Y	316	300	1			85
11	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	208 246	1 9	10031	3	Y	224	215	1	4	8	90
12	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	162 260	1 9	8728	3	Y	236	241	1	5	8	80
01	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	182 376	1 9	7737	3	Y	342	353	1	1	8	68
02	9268	X	6861	-0-	-2407	-0-	173 328	1 9	6360	3	Y	298	320	1	5	8	41
03	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					41

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
10	11067	X	10338	-0-	-729	-0-	160 617	1 9	9561	3	Y	561	523	1			76
11	10380	X	9833	-0-	-547	-0-	181 563	1 9	9089	3	Y	512	485	1			103
12	10726	X	9872	-0-	-854	-0-	157 558	1 9	9157	3	Y	507	535	1	1	8	74
01	10695	X	9589	-0-	-1106	-0-	189 579	1 9	8821	3	Y	526	590	1			10
02	9520	X	9355	-0-	-165	-0-	229 614	1 9	8512	3	Y	558	545	1	1	8	22
03	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	110 367	1 9	6586	3	Y	334	317	1			52
11	7620	X	1658	-0-	-5962	-0-	30 108	1 9	1520	3	Y	98	116	1			34
12	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					Y	-0-					-0-
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	4371	X	3402	-0-	-969	-0-	210 84	1 9	3108	3	Y	76	11	1			71
11	4230	X	3086	-0-	-1144	-0-	249 1	1 9	2836	3	Y	1	71	1	1	8	-0-
12	4340	X	3015	-0-	-1325	-0-	207 39	1 9	2769	3	Y	35	2	8			33
01	4123	X	2897	-0-	-1226	-0-	165 21	1 9	2711	3	Y	19	33	1			19
02	3360	X	2689	-0-	-671	-0-	191 26	1 9	2472	3	Y	24	2	8			41
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	57	1	3363	3	Y	218	202	1			53
						240	9									
11	5820 X	3873	-0-	-1947	-0-	69	1	3484	3	Y	291	265	1			79
						320	9									
12	6014 X	3042	-0-	-2972	-0-	47	1	2746	3	Y	226	247	1			58
						249	9									
01	6014 X	3962	-0-	-2052	-0-	76	1	3553	3	Y	303	338	1			23
						333	9									
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	97	1	3602	3	Y	258	263	1	1	8	17
						284	9									
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

10	2201 X	2026	-0-	-175	-0-	29	1	1731	3	Y	242	224	1			32
						266	9									
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	48	1	2420	3	Y	218	206	1			44
						240	9									
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	42	1	2472	3	Y	209	222	1			31
						230	9									
01	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	53	1	2479	3	Y	202	231	1			2
						222	9									
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	66	1	2459	3	Y	178	175	1			5
						196	9									
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

10	3379 X	2481	-0-	-898	-0-	59	1	2420	3	Y	2	7	1	2	8	-0-
						2	9									
11	3120 X	2461	-0-	-659	-0-	65	1	2394	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	3224 X	2443	-0-	-781	-0-	66	1	2376	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	3224 X	2383	-0-	-841	-0-	56	1	2272	3	Y	50	33	1	2	8	15
						55	9									
02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	65	1	2123	3	Y	227	92	1	1	8	149
						250	9									
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 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
10	5363	X	4465	-0-	-898	-0-	68 300	1 9	4097	3	Y	273	253	1			36
11	5130	X	4109	-0-	-1021	-0-	74 289	1 9	3746	3	Y	263	247	1			52
12	5394	X	4332	-0-	-1062	-0-	67 299	1 9	3966	3	Y	272	284	1			40
01	5394	X	5373	-0-	-21	-0-	105 360	1 9	4908	3	Y	327	361	1			6
02	4872	X	4119	-0-	-753	-0-	102 228	1 9	3789	3	Y	207	205	1			8
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					8

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	1784	-0-	-1347	-0-	42 1	1 9	1741	3	Y	1	1	8			-0-
11	2250	X	1098	-0-	-1152	-0-	29 2	1 9	1067	3	Y	2	2	8			-0-
12	2449	X	1304	-0-	-1145	-0-	35 1	1 9	1268	3	Y	1	1	8			-0-
01	2449	X	1230	-0-	-1219	-0-	29 13	1 9	1188	3	Y	12	7	1	3	8	2
02	2212	X	1056	-0-	-1156	-0-	31 2	1 9	1023	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 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
10	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	73	1	3005	3	N	-0-					25
11	3030	X	2392	-0-	-638	-0-	63	1	2329	3	N	-0-					25
12	3100	X	2016	-0-	-1084	-0-	54	1	1962	3	N	-0-					25
01	2511	X	2248	-0-	-263	-0-	54 6	1 9	2188	3	N	5					30
02	2772	X	1623	-0-	-1149	-0-	48 1	1 9	1574	3	N	1	1	8			30
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					30

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
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	23 133	1 9	1412	3	Y	121	110	1			16
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	36 314	1 9	1759	3	Y	285	251	1			50
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	27 398	1 9	1633	3	Y	362	361	1			51
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	27 260	1 9	1253	3	Y	236	244	1			43
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	46 209	1 9	1718	3	Y	190	217	1			16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	11 55	1 9	614	3	Y	50	46	1			5
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	14 88	1 9	659	3	Y	80	72	1			13
12	620	N	416	-0-	-204	-0-	6 53	1 9	357	3	Y	48	55	1			6
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16 241	1 9	763	3	Y	219	188	1			37
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	27 205	1 9	1016	3	Y	186	212	1			11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	5766	X	4355	-0-	-1411	-0-	70 110	1 9	4175	3	Y	100	94	1			19
11	5580	X	4968	-0-	-612	-0-	94 138	1 9	4736	3	Y	125	115	1			29
12	5766	X	1600	-0-	-4166	-0-	24 106	1 9	1470	3	Y	96	104	1			21
01	5766	X	4721	-0-	-1045	-0-	94 229	1 9	4398	3	Y	208	187	1			42
02	4648	X	3115	-0-	-1533	-0-	79 114	1 9	2922	3	Y	104	130	1			16
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	3286	X	2156	-0-	-1130	-0-	50 44	1 9	2062	3	N	40					132
11	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	56 42	1 9	2086	3	N	38					170
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	87 39	1 9	3154	3	N	35					205
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	75 41	1 9	3073	3	N	37					242
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	69 81	1 9	2249	3	N	74	1	8			315
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					315

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
10	11935	X	9573	-0-	-2362	-0-	154 216	1 9	9203	3	Y	196	183	1			35
11	11460	X	10176	-0-	-1284	-0-	193 251	1 9	9732	3	Y	228	210	1			53
12	11842	X	4920	-0-	-6922	-0-	80 154	1 9	4686	3	Y	140	160	1			33
01	11842	X	10184	-0-	-1658	-0-	203 513	1 9	9468	3	Y	466	410	1			89
02	9548	X	7749	-0-	-1799	-0-	198 201	1 9	7350	3	Y	183	245	1			27
03	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	270 586	1 9	14944	3	Y	533	518	1			87
11	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	275 465	1 9	13241	3	Y	423	407	1			103
12	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	208 457	1 9	11264	3	Y	415	429	1			89
01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	259 585	1 9	11016	3	Y	532	533	1			88
02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	258 543	1 9	9472	3	Y	494	523	1			59
03	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					59

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
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	27 78	1 9	1584	3	Y	71	64	1			12
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	25 72	1 9	1248	3	Y	65	61	1			16
12	1736	N	541	-0-	-1195	-0-	9 58	1 9	474	3	Y	53	57	1			12
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	18 48	1 9	854	3	Y	44	51	1			5
02	1260	N	629	-0-	-631	-0-	15 59	1 9	555	3	Y	54	53	1			6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	184 729	1 9	10201	3	Y	663	630	1			123
11	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	193 370	1 9	9308	3	Y	336	348	1			111
12	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	156 427	1 9	8440	3	Y	388	397	1			102
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	188 663	1 9	7978	3	Y	603	588	1			117
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	192 664	1 9	7032	3	Y	604	631	1			90
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					90

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
10	8773	X	7967	-0-	-806	-0-	188 50	1 9	7729	3	Y	45	144	1	1	8	70
11	8130	X	7180	-0-	-950	-0-	186 100	1 9	6894	3	Y	91					161
12	8277	X	7046	-0-	-1231	-0-	187 100	1 9	6759	3	Y	91	93	1	2	8	157
01	8215	X	6157	-0-	-2058	-0-	145 94	1 9	5918	3	Y	85	103	1	1	8	138
02	7196	X	4405	-0-	-2791	-0-	128 66	1 9	4211	3	Y	60	53	1	3	8	142
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4404	-0-	-1083	-0-	73 287	1 9	4044	3	Y	261	268	1			63
11	5310	X	4578	-0-	-732	-0-	87 299	1 9	4192	3	Y	272	253	1			82
12	5053	X	4390	-0-	-663	-0-	77 173	1 9	4140	3	Y	157	203	1			36
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	107 353	1 9	4544	3	Y	321	296	1			61
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	110 307	1 9	4029	3	Y	279	297	1	3	8	40
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	166 455	1 9	9217	3	Y	414	398	1			114
11	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	180 343	1 9	8656	3	Y	312	301	1			125
12	8928	X	8289	-0-	-639	-0-	142 496	1 9	7651	3	Y	451	446	1			130
01	8928	X	8199	-0-	-729	-0-	177 474	1 9	7548	3	Y	431	473	1			88
02	8764	X	6633	-0-	-2131	-0-	168 306	1 9	6159	3	Y	278	324	1			42
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					42

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
10	18941	X	18557	-0-	-384	-0-	295 688	1 9	17574	3	Y	625	587	1			93
11	18330	X	5631	-0-	-12699	-0-	106 196	1 9	5329	3	Y	178	212	1			59
12	18941	X	6978	-0-	-11963	-0-	108 557	1 9	6313	3	Y	506	489	1	1	8	75
01	18600	X	4709	-0-	-13891	-0-	90 414	1 9	4205	3	Y	376	430	1			21
02	16772	X	4837	-0-	-11935	-0-	119 315	1 9	4403	3	Y	286	283	1	1	8	23
03	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	6200	X	5797	-0-	-403	-0-	137 29	1 9	5631	3	Y	26	26	1			13
11	5850	X	5463	-0-	-387	-0-	142 57	1 9	5264	3	Y	52					65
12	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	151 74	1 9	5451	3	Y	67	49	1			83
01	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	133 66	1 9	5417	3	Y	60	61	1			82
02	5236	X	4882	-0-	-354	-0-	142 73	1 9	4667	3	Y	66	40	1			108
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	25 262	1 9	1383	3	Y	238	207	1			54
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	28 44	1 9	1327	3	Y	40	57	1			37
12	1085	X	947	-0-	-138	-0-	16 50	1 9	881	3	Y	45	50	1			32
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	27 178	1 9	1137	3	Y	162	160	1			34
02	1316	N	935	-0-	-381	-0-	23 73	1 9	839	3	Y	66	85	1			15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	52 117	1 9	2865	3	Y	106	105	1			15
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	45 91	1 9	2152	3	Y	83	80	1			18
12	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	45 113	1 9	2409	3	Y	103	102	1			19
01	2697	X	2020	-0-	-677	-0-	42 179	1 9	1799	3	Y	163	155	1			27
02	2744	X	1710	-0-	-1034	-0-	41 153	1 9	1516	3	Y	139	147	1			19
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	15190	X	14559	-0-	-631	-0-	343 101	1 9	14115	3	Y	92	76	1			57
11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	381 114	1 9	14078	3	Y	104	127	1	1	8	33
12	14694	X	14520	-0-	-174	-0-	387 128	1 9	14005	3	Y	116	108	1			41
01	14694	X	14230	-0-	-464	-0-	338 108	1 9	13784	3	Y	98	34	1			105
02	13608	X	13136	-0-	-472	-0-	384 157	1 9	12595	3	Y	143	128	1			120
03	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					120

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
10	9610	X	8904	-0-	-706	-0-	153 294	1 9	8457	3	Y	267	268	1			65
11	9300	X	8560	-0-	-740	-0-	168 308	1 9	8084	3	Y	280	257	1	2	8	86
12	9610	X	8590	-0-	-1020	-0-	151 299	1 9	8140	3	Y	272	282	1			76
01	9393	X	8353	-0-	-1040	-0-	186 252	1 9	7915	3	Y	229	265	1	1	8	39
02	8176	X	7876	-0-	-300	-0-	202 254	1 9	7420	3	Y	231	200	1			70
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921 X	5503	-0-	-418	-0-	128	1	5256	3	Y	108	88	1			60
						119	9									
11	5490 X	5040	-0-	-450	-0-	128	1	4748	3	Y	149	95	1			114
						164	9									
12	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	145	1	5250	3	Y	393	303	1			204
						432	9									
01	5580 X	4980	-0-	-600	-0-	112	1	4572	3	Y	269	326	1			147
						296	9									
02	5040 X	4257	-0-	-783	-0-	126	1	4131	3	Y	-0-	147	1			-0-
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611 X	4176	-0-	-1435	-0-	66	1	3966	3	Y	131	122	1			26
						144	9									
11	6210 X	4126	-0-	-2084	-0-	78	1	3925	3	Y	112	107	1			31
						123	9									
12	6417 X	2514	-0-	-3903	-0-	39	1	2277	3	Y	180	176	1			35
						198	9									
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	100	1	4659	3	Y	250	233	1			52
						275	9									
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	113	1	4181	3	Y	199	228	1			23
						219	9									
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	3999 X	2880	-0-	-1119	-0-	46	1	2726	3	Y	98	91	1			14
						108	9									
11	3780 X	3167	-0-	-613	-0-	59	1	2998	3	Y	100	94	1			20
						110	9									
12	3844 X	2830	-0-	-1014	-0-	45	1	2691	3	Y	85	91	1			14
						94	9									
01	3503 X	2877	-0-	-626	-0-	56	1	2587	3	Y	213	190	1			37
						234	9									
02	2968 X	208	-0-	-2760	-0-	5	1	196	3	Y	6	37	1			6
						7	9									
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	11036 X	10237	-0-	-799	-0-	163	1	9721	3	Y	321	297	1			41
						353	9									
11	12780 X	12574	-0-	-206	-0-	240	1	12050	3	Y	258	247	1			52
						284	9									
12	13206 X	11372	-0-	-1834	-0-	186	1	10894	3	Y	265	278	1			39
						292	9									
01	11098 X	10801	-0-	-297	-0-	218	1	10166	3	Y	379	334	1			84
						417	9									
02	11732 X	8604	-0-	-3128	-0-	219	1	8148	3	Y	215	285	1			14
						237	9									
03	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	70	1	4191	3	Y	95	90	1			12
							105	9									
11	7260	X	3295	-0-	-3965	-0-	62	1	3138	3	Y	86	82	1			16
							95	9									
12	7502	X	2951	-0-	-4551	-0-	48	1	2801	3	Y	93	95	1			14
							102	9									
01	5642	X	3151	-0-	-2491	-0-	63	1	2913	3	Y	159	137	1			36
							175	9									
02	4984	X	3486	-0-	-1498	-0-	88	1	3259	3	Y	126	152	1			10
							139	9									
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	311	1	12787	3	Y	21	9	8			15
							23	9									
11	11430	X	11103	-0-	-327	-0-	292	1	10798	3	Y	12	14	1	1	8	12
							13	9									
12	10974	X	10729	-0-	-245	-0-	288	1	10429	3	Y	11	1	8			22
							12	9									
01	8959	X	8738	-0-	-221	-0-	209	1	8512	3	Y	15	1	8			36
							17	9									
02	11844	X	11602	-0-	-242	-0-	343	1	11240	3	Y	17	40	1	4	8	9
							19	9									
03	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	7905	X	6931	-0-	-974	-0-	164	1	6767	3	Y	-0-					-0-
11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	185	1	6846	3	Y	-0-					-0-
12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	240	1	8690	3	Y	-0-					-0-
01	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	264	1	10749	3	Y	-0-					-0-
02	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	249	1	8168	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14415	X	11257	-0-	-3158	-0-	173	1	10348	3	Y	669	627	1			93
							736	9									
11	13500	X	11507	-0-	-1993	-0-	212	1	10618	3	Y	615	582	1			126
							677	9									
12	13950	X	11507	-0-	-2443	-0-	181	1	10613	3	Y	648	680	1	1	8	93
							713	9									
01	13361	X	9375	-0-	-3986	-0-	184	1	8590	3	Y	546	629	1			10
							601	9									
02	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	396	1	14722	3	Y	918	897	1	2	8	29
							1010	9									
03	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	276	1	4077	3	Y	83	14	1			93
							91	9									
11	4290	X	4004	-0-	-286	-0-	290	1	3305	3	Y	372	435	1			30
							409	9									
12	4433	X	3522	-0-	-911	-0-	243	1	3244	3	Y	32					62
							35	9									
01	4340	X	3510	-0-	-830	-0-	199	1	3264	3	Y	43	69	1			36
							47	9									
02	4004	X	3502	-0-	-502	-0-	249	1	3219	3	Y	31					67
							34	9									
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					67

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
10	15717	X	14358	-0-	-1359	-0-	225	1	13441	3	Y	629	585	1			87
							692	9									
11	15210	X	13619	-0-	-1591	-0-	253	1	12718	3	Y	589	556	1			120
							648	9									
12	14756	X	13645	-0-	-1111	-0-	218	1	12807	3	Y	564	599	1	1	8	84
							620	9									
01	14756	X	13318	-0-	-1438	-0-	266	1	12400	3	Y	593	666	1			11
							652	9									
02	13188	X	12109	-0-	-1079	-0-	302	1	11237	3	Y	518	507	1	1	8	21
							570	9									
03	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	133	1	5476	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	161	1	5966	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	161	1	5819	3	Y	128	71	1			57
							141	9									
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	167	1	6811	3	Y	318	269	1	1	8	105
							350	9									
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	176	1	5768	3	Y	159	210	1			54
							175	9									
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					54

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
10	5890	X	135	-0-	-5755	-0-	30	3	105	9	Y	95	92	1			18
11	4350	X	1545	-0-	-2805	-0-	28	1	1383	3	Y	122	112	1			28
							134	9									
12	4495	X	1955	-0-	-2540	-0-	31	1	1810	3	Y	104	112	1			20
							114	9									
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	43	49	1			14
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	97	1	3623	3	Y	158	161	1			11
							174	9									
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	91	1	5367	3	Y	167	155	1			22
						184	9									
11	5400 X	3462	-0-	-1938	-0-	64	1	3215	3	Y	166	156	1			32
						183	9									
12	5580 X	4293	-0-	-1287	-0-	68	1	4017	3	Y	189	192	1			29
						208	9									
01	5456 X	4381	-0-	-1075	-0-	87	1	4062	3	Y	211	191	1			49
						232	9									
02	5040 X	2504	-0-	-2536	-0-	63	1	2323	3	Y	107	145	1			11
						118	9									
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					11

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	265	1	10913	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	362	1	13390	3	Y	-0-					-0-
12	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	318	1	11524	3	Y	-0-					-0-
01	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	229	1	9332	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	291	1	9537	3	Y	-0-					-0-
03	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634 X	3817	-0-	-2817	-0-	60	1	3574	3	Y	166	155	1			23
						183	9									
11	6420 X	5924	-0-	-496	-0-	111	1	5586	3	Y	206	189	1			40
						227	9									
12	5797 X	5326	-0-	-471	-0-	85	1	5031	3	Y	191	201	1			30
						210	9									
01	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	117	1	5434	3	Y	336	291	1			75
						370	9									
02	5516 X	5272	-0-	-244	-0-	132	1	4912	3	Y	207	263	1			19
						228	9									
03	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	89	1	5271	3	Y	122	114	1			15
						134	9									
11	6690 X	5787	-0-	-903	-0-	110	1	5521	3	Y	142	131	1			26
						156	9									
12	6913 X	5312	-0-	-1601	-0-	85	1	5051	3	Y	160	163	1			23
						176	9									
01	5797 X	4650	-0-	-1147	-0-	93	1	4346	3	Y	192	171	1			44
						211	9									
02	5404 X	4390	-0-	-1014	-0-	111	1	4127	3	Y	138	170	1			12
						152	9									
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	86 603	1 9	5116	3	Y	548	518	1			79
11	6540	X	5302	-0-	-1238	-0-	97 345	1 9	4860	3	Y	314	319	1			74
12	6758	X	4939	-0-	-1819	-0-	79 206	1 9	4654	3	Y	187	225	1			36
01	6758	X	5258	-0-	-1500	-0-	104 323	1 9	4831	3	Y	294	322	1			8
02	5516	X	4980	-0-	-536	-0-	121 364	1 9	4495	3	Y	331	324	1	1	8	14
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	21328	X	18722	-0-	-2606	-0-	294 917	1 9	17511	3	Y	834	775	1			114
11	19920	X	17677	-0-	-2243	-0-	328 858	1 9	16491	3	Y	780	736	1	1	8	157
12	20553	X	17138	-0-	-3415	-0-	273 847	1 9	16018	3	Y	770	813	1	1	8	113
01	19933	X	17904	-0-	-2029	-0-	357 901	1 9	16646	3	Y	819	916	1			16
02	17500	X	15637	-0-	-1863	-0-	391 704	1 9	14542	3	Y	640	630	1	1	8	25
03	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	270 55	1 9	11103	3	Y	50	41	1	6	8	39
11	10710	X	9633	-0-	-1077	-0-	252 54	1 9	9327	3	Y	49	59	1	6	8	23
12	11067	X	9526	-0-	-1541	-0-	254 89	1 9	9183	3	Y	81	65	1	7	8	32
01	11036	X	9676	-0-	-1360	-0-	228 141	1 9	9307	3	Y	128	37	1	5	8	118
02	10332	X	8300	-0-	-2032	-0-	244 57	1 9	7999	3	Y	52	79	1	10	8	81
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					81

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11532	X	11072	-0-	-460	-0-	259 128	1 9	10685	3	Y	116	88	1			56
11	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	292 100	1 9	10777	3	Y	91	124	1	1	8	22
12	11284	X	11276	-0-	-8	-0-	300 102	1 9	10874	3	Y	93	90	1			25
01	11129	X	10893	-0-	-236	-0-	258 109	1 9	10526	3	Y	99	33	1			91
02	10416	X	8845	-0-	-1571	-0-	259 75	1 9	8511	3	Y	68	87	1			72
03	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	97	1	5724	3	Y	200	183	1			27
							220	9									
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	120	1	6033	3	Y	169	162	1			34
							186	9									
12	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	89	1	5199	3	Y	189	194	1			29
							208	9									
01	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	102	1	4753	3	Y	245	243	1			31
							270	9									
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	127	1	4712	3	Y	208	224	1			15
							229	9									
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	5425	X	28	-0-	-5397	-0-	21	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	5250	X	197	-0-	-5053	-0-	2	1	109	3	Y	78	66	1			15
							86	9									
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	44	49	1			10
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	32	1	1469	3	Y	30	33	1			7
							33	9									
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	99	1	3660	3	Y	21	23	1			5
							23	9									
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	5122	-0-	-2473	-0-	78	1	4613	3	Y	392	373	1			63
							431	9									
11	7590	X	6191	-0-	-1399	-0-	112	1	5617	3	Y	420	392	1			91
							462	9									
12	7843	X	6383	-0-	-1460	-0-	101	1	5896	3	Y	351	380	1			62
							386	9									
01	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	120	1	5613	3	Y	553	546	1			69
							608	9									
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	140	1	5198	3	Y	594	626	1	1	8	36
							653	9									
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					36

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 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
10	23312	X	21383	-0-	-1929	-0-	499	1	20534	3	Y	318	264	1			68
							350	9									
11	24630	X	19942	-0-	-4688	-0-	520	1	19221	3	Y	183	233	1			18
							201	9									
12	26223	X	26223	-0-	-0-	-0-	700	1	25343	3	Y	164	95	1			87
							180	9									
01	25451	X	23534	-0-	-1917	-0-	560	1	22824	3	Y	136	187	1			36
							150	9									
02	23719	X	23719	-0-	-0-	-0-	698	1	22908	3	Y	103	123	1			16
							113	9									
03	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	4318	-0-	-3122	-0-	63 421	1 9	3834	3	Y	383	358	1			51
11	8370	X	4865	-0-	-3505	-0-	90 314	1 9	4461	3	Y	285	276	1			60
12	8649	X	5656	-0-	-2993	-0-	91 283	1 9	5282	3	Y	257	278	1			39
01	8649	X	5416	-0-	-3233	-0-	102 549	1 9	4765	3	Y	499	480	1			58
02	6552	X	3754	-0-	-2798	-0-	86 460	1 9	3208	3	Y	418	451	1	1	8	24
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	249 857	1 9	14867	3	Y	779	721	1			110
11	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	283 892	1 9	14211	3	Y	811	756	1	1	8	164
12	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	246 942	1 9	14460	3	Y	856	893	1	1	8	126
01	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	294 1119	1 9	13700	3	Y	1017	1119	1			24
02	11452	X	8833	-0-	-2619	-0-	214 655	1 9	7964	3	Y	595	588	1	1	8	30
03	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					30

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 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
10	26970	X	21697	-0-	-5273	-0-	508 281	1 9	20908	3	Y	255	252	1			77
11	25410	X	20281	-0-	-5129	-0-	530 166	1 9	19585	3	Y	151	200	1			28
12	24552	X	23028	-0-	-1524	-0-	617 74	1 9	22337	3	Y	67	44	1			51
01	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	585 143	1 9	23855	3	Y	130	141	1			40
02	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	710 68	1 9	23291	3	Y	62	78	1			24
03	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	90 339	1 9	5365	3	Y	308	280	1			42
11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	110 349	1 9	5532	3	Y	317	296	1			63
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	93 304	1 9	5414	3	Y	276	294	1			45
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	110 532	1 9	5134	3	Y	484	468	1			61
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	135 429	1 9	5010	3	Y	390	423	1	1	8	27
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	10106	X	8721	-0-	-1385	-0-	140 276	1 9	8305	3	Y	251	235	1			40
11	9900	X	8343	-0-	-1557	-0-	158 256	1 9	7929	3	Y	233	220	1			53
12	10230	X	8530	-0-	-1700	-0-	138 254	1 9	8138	3	Y	231	246	1			38
01	9796	X	9681	-0-	-115	-0-	195 406	1 9	9080	3	Y	369	396	1			11
02	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	207 388	1 9	7702	3	Y	353	346	1	1	8	17
03	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	6851	X	5141	-0-	-1710	-0-	80 265	1 9	4796	3	Y	241	221	1			30
11	6630	X	4602	-0-	-2028	-0-	84 276	1 9	4242	3	Y	251	233	1			48
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	74 186	1 9	4340	3	Y	169	188	1			29
01	4402	X	3894	-0-	-508	-0-	75 348	1 9	3471	3	Y	316	306	1			39
02	4648	X	3366	-0-	-1282	-0-	79 367	1 9	2920	3	Y	334	352	1	1	8	20
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	17019	X	15590	-0-	-1429	-0-	364 224	1 9	15002	3	Y	204	160	1			119
11	16470	X	15211	-0-	-1259	-0-	398 116	1 9	14697	3	Y	105	178	1	1	8	45
12	16275	X	14357	-0-	-1918	-0-	383 128	1 9	13846	3	Y	116	116	1			45
01	15903	X	14875	-0-	-1028	-0-	353 124	1 9	14398	3	Y	113	39	1			119
02	14196	X	12556	-0-	-1640	-0-	370 46	1 9	12140	3	Y	42	83	1			78
03	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					78

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20863	X	20123	-0-	-740	-0-	475 90	1 9	19558	3	Y	82	68	1	8	8	13
11	19620	X	18821	-0-	-799	-0-	492 143	1 9	18186	3	Y	130	126	1	9	8	8
12	20274	X	17007	-0-	-3267	-0-	452 211	1 9	16344	3	Y	192	98	1	11	8	91
01	20274	X	11488	-0-	-8786	-0-	272 114	1 9	11102	3	Y	104	158	1	5	8	32
02	18172	X	6209	-0-	-11963	-0-	181 83	1 9	5945	3	Y	75	81	1	14	8	12
03	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	81	1	3346	3	Y	137	96	1			60
							151	9									
11	3360	X	2994	-0-	-366	-0-	76	1	2824	3	Y	85	67	1			78
							94	9									
12	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	75	1	2707	3	Y	-0-	78	1			-0-
01	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	78	1	3179	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2644	-0-	-576	-0-	76	1	2506	3	Y	56	22	1			34
							62	9									
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	10881	X	8778	-0-	-2103	-0-	139	1	8231	3	Y	371	351	1			57
							408	9									
11	10140	X	8479	-0-	-1661	-0-	158	1	7939	3	Y	347	328	1			76
							382	9									
12	10013	X	8475	-0-	-1538	-0-	136	1	7986	3	Y	321	350	1			47
							353	9									
01	9920	X	8323	-0-	-1597	-0-	166	1	7751	3	Y	369	409	1			7
							406	9									
02	8400	X	7746	-0-	-654	-0-	190	1	7050	3	Y	460	450	1	1	8	16
							506	9									
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	7595	X	7358	-0-	-237	-0-	169	1	6977	3	N	193	168	1	2	8	57
							212	9									
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	199	1	7371	3	N	91	121	1	2	8	25
							100	9									
12	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	263	1	9528	3	N	173	177	1	1	8	20
							190	9									
01	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	213	1	8684	3	N	118	1	8			137
							130	9									
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	228	1	7468	3	N	135	192	1	3	8	77
							149	9									
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					77

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
10	24645	X	21833	-0-	-2812	-0-	513	1	21144	3	Y	160	148	1			45
							176	9									
11	23850	X	18463	-0-	-5387	-0-	483	1	17847	3	Y	121	147	1			19
							133	9									
12	22258	X	19190	-0-	-3068	-0-	514	1	18586	3	Y	82	48	1	1	8	52
							90	9									
01	22258	X	15521	-0-	-6737	-0-	371	1	15100	3	Y	45	75	1			22
							50	9									
02	19712	X	18859	-0-	-853	-0-	557	1	18260	3	Y	38	46	1			14
							42	9									
03	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15128	X	13145	-0-	-1983	-0-	310	1	12787	3	Y	44	55	1	8	8	18
							48	9									
11	14430	X	12145	-0-	-2285	-0-	320	1	11813	3	Y	11	8	1	9	8	12
							12	9									
12	14911	X	9493	-0-	-5418	-0-	255	1	9231	3	Y	6	8	1	6	8	4
							7	9									
01	13082	X	4087	-0-	-8995	-0-	98	1	3982	3	Y	6	3	1	4	8	3
							7	9									
02	11872	X	-0-	-0-	-11872	-0-					Y	5	3	1	5	8	-0-
03	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	4983	-0-	-1093	-0-	84	1	4644	3	Y	232	237	1			53
							255	9									
11	5880	X	4942	-0-	-938	-0-	95	1	4564	3	Y	257	238	1			72
							283	9									
12	5332	X	4868	-0-	-464	-0-	83	1	4491	3	Y	267	292	1			47
							294	9									
01	5332	X	5075	-0-	-257	-0-	107	1	4557	3	Y	374	356	1			65
							411	9									
02	4620	X	3703	-0-	-917	-0-	91	1	3335	3	Y	252	280	1			37
							277	9									
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-	14	1			10
11	11940	X	5	-0-	-11935	-0-	1	3	4	9	Y	4	3	1			11
12	11780	X	4	-0-	-11776	-0-	1	3	3	9	Y	3	11	1			3
01	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	1	1			2
02	2072	X	18	-0-	-2054	-0-	18	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	12176	-0-	-1278	-0-	184	1	10992	3	Y	909	846	1			121
							1000	9									
11	12690	X	11066	-0-	-1624	-0-	200	1	10016	3	Y	773	737	1	1	8	156
							850	9									
12	13113	X	11244	-0-	-1869	-0-	182	1	10623	3	Y	399	487	1			68
							439	9									
01	12989	X	8964	-0-	-4025	-0-	179	1	8344	3	Y	401	461	1			8
							441	9									
02	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	295	1	10975	3	Y	654	638	1	1	8	23
							719	9									
03	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	10199	X	9018	-0-	-1181	-0-	140	1	8288	3	Y	536	498	1			75
							590	9									
11	9570	X	9137	-0-	-433	-0-	166	1	8347	3	Y	567	529	1			113
							624	9									
12	9889	X	8386	-0-	-1503	-0-	132	1	7741	3	Y	466	505	1	1	8	73
							513	9									
01	9672	X	7294	-0-	-2378	-0-	142	1	6640	3	Y	465	527	1			11
							512	9									
02	8736	X	5196	-0-	-3540	-0-	127	1	4732	3	Y	306	301	1	1	8	15
							337	9									
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-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 #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1155	-0-	-798	-0-	19 33	1 9	1103	3	Y	30	29	1			5
11	2070	X	1652	-0-	-418	-0-	32 24	1 9	1596	3	Y	22	22	1			5
12	2139	X	916	-0-	-1223	-0-	16 26	1 9	874	3	Y	24	25	1			4
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	45 119	1 9	2114	3	Y	108	95	1			17
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	35 281	1 9	1303	3	Y	255	260	1	1	8	11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	91 200	1 9	5376	3	Y	182	171	1			25
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	108 157	1 9	5436	3	Y	143	138	1			30
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	87 198	1 9	5095	3	Y	180	183	1			27
01	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	100 292	1 9	4659	3	Y	265	260	1			32
02	5320	X	4553	-0-	-767	-0-	114 185	1 9	4254	3	Y	168	187	1			13
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	78 185	1 9	4685	3	Y	168	152	1			21
11	5460	X	4712	-0-	-748	-0-	90 141	1 9	4481	3	Y	128	123	1			26
12	5642	X	4248	-0-	-1394	-0-	68 133	1 9	4047	3	Y	121	128	1			19
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	84 276	1 9	3919	3	Y	251	242	1			28
02	4480	X	3875	-0-	-605	-0-	97 176	1 9	3602	3	Y	160	177	1			11
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	158 400	1 9	9435	3	Y	364	337	1			48
11	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	185 393	1 9	9255	3	Y	357	335	1			70
12	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	155 416	1 9	9041	3	Y	378	394	1			54
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	189 696	1 9	8804	3	Y	633	613	1			74
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	212 646	1 9	7882	3	Y	587	626	1	1	8	34
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-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 #: 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
10	16554	X	15845	-0-	-709	-0-	246 956	1 9	14643	3	Y	869	808	1			119
11	15510	X	15214	-0-	-296	-0-	280 913	1 9	14021	3	Y	830	781	1	1	8	167
12	16027	X	15291	-0-	-736	-0-	242 866	1 9	14183	3	Y	787	835	1	1	8	118
01	16027	X	14652	-0-	-1375	-0-	289 916	1 9	13447	3	Y	833	933	1			18
02	14476	X	11878	-0-	-2598	-0-	292 723	1 9	10863	3	Y	657	647	1	1	8	27
03	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	13082	X	10065	-0-	-3017	-0-	159 443	1 9	9463	3	Y	403	384	1			61
11	13020	X	8684	-0-	-4336	-0-	163 308	1 9	8213	3	Y	280	276	1			65
12	13454	X	8396	-0-	-5058	-0-	136 273	1 9	7987	3	Y	248	273	1			40
01	12245	X	8562	-0-	-3683	-0-	172 380	1 9	8010	3	Y	345	376	1			9
02	10360	X	9146	-0-	-1214	-0-	221 700	1 9	8225	3	Y	636	619	1	1	8	25
03	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	20243	X	19080	-0-	-1163	-0-	452 20	1 9	18608	3	Y	18	43	1			14
11	19410	X	17357	-0-	-2053	-0-	455 91	1 9	16811	3	Y	83	43	1			54
12	20057	X	14502	-0-	-5555	-0-	387 101	1 9	14014	3	Y	92	101	1			45
01	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	483 48	1 9	19663	3	Y	44	52	1			37
02	18004	X	14533	-0-	-3471	-0-	425 154	1 9	13954	3	Y	140	99	1			78
03	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					Y	NO RPT					78

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
10	5890	X	5715	-0-	-175	-0-	135	1	5580	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	5695	3	Y	2	2	8			-0-
12	5983	X	5914	-0-	-69	-0-	159 1	1 9	5754	3	Y	1	1	8			-0-
01	5983	X	5863	-0-	-120	-0-	140 2	1 9	5721	3	Y	2	2	8			-0-
02	5460	X	5374	-0-	-86	-0-	159 1	1 9	5214	3	Y	1	1	8			-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	152 287	1 9	8414	3	Y	261	262	1			42
11	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	172 256	1 9	8261	3	Y	233	221	1			54
12	7874	X	7727	-0-	-147	-0-	136 251	1 9	7340	3	Y	228	236	1			46
01	7874	X	7796	-0-	-78	-0-	168 464	1 9	7164	3	Y	422	400	1			68
02	8120	X	7103	-0-	-1017	-0-	179 378	1 9	6546	3	Y	344	369	1			43
03	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	67 194	1 9	3722	3	Y	176	178	1			30
11	3990	X	2725	-0-	-1265	-0-	53 100	1 9	2572	3	Y	91	95	1			26
12	4123	X	3015	-0-	-1108	-0-	53 113	1 9	2849	3	Y	103	105	1			24
01	4123	X	3387	-0-	-736	-0-	72 270	1 9	3045	3	Y	245	228	1			41
02	3724	X	3161	-0-	-563	-0-	74 358	1 9	2729	3	Y	325	327	1			39
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	5932	-0-	-1632	-0-	94 212	1 9	5626	3	Y	193	180	1			31
11	7290	X	4788	-0-	-2502	-0-	92 114	1 9	4582	3	Y	104	106	1			29
12	6975	X	1262	-0-	-5713	-0-	20 72	1 9	1170	3	Y	65	75	1			19
01	6789	X	3461	-0-	-3328	-0-	68 223	1 9	3170	3	Y	203	182	1			40
02	6020	X	4760	-0-	-1260	-0-	117 286	1 9	4357	3	Y	260	280	1	1	8	19
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	6615	-0-	-2034	-0-	104 226	1 9	6285	3	Y	205	191	1			27
11	7710	X	6675	-0-	-1035	-0-	126 218	1 9	6331	3	Y	198	186	1			39
12	7409	X	5289	-0-	-2120	-0-	85 179	1 9	5025	3	Y	163	177	1			25
01	7223	X	6413	-0-	-810	-0-	126 425	1 9	5862	3	Y	386	348	1			63
02	6524	X	5815	-0-	-709	-0-	144 327	1 9	5344	3	Y	297	344	1	1	8	15
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-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 #: 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
10	9176	X	7097	-0-	-2079	-0-	113 216	1 9	6768	3	Y	196	181	1			26
11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	145 228	1 9	7312	3	Y	207	191	1			42
12	7719	X	5174	-0-	-2545	-0-	81 333	1 9	4760	3	Y	303	302	1			43
01	7657	X	7350	-0-	-307	-0-	144 479	1 9	6727	3	Y	435	406	1			72
02	7168	X	5646	-0-	-1522	-0-	143 177	1 9	5326	3	Y	161	223	1			10
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	15996	X	13006	-0-	-2990	-0-	203 650	1 9	12153	3	Y	591	553	1			91
11	15120	X	13169	-0-	-1951	-0-	245 594	1 9	12330	3	Y	540	511	1			120
12	15624	X	12338	-0-	-3286	-0-	198 530	1 9	11610	3	Y	482	521	1	1	8	80
01	15004	X	12881	-0-	-2123	-0-	260 494	1 9	12127	3	Y	449	515	1			14
02	12936	X	10924	-0-	-2012	-0-	260 1005	1 9	9659	3	Y	914	891	1	2	8	35
03	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					35

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
10	11935	X	9792	-0-	-2143	-0-	153 493	1 9	9146	3	Y	448	418	1			60
11	11370	X	9264	-0-	-2106	-0-	173 430	1 9	8661	3	Y	391	373	1			78
12	11749	X	9212	-0-	-2537	-0-	147 431	1 9	8634	3	Y	392	416	1			54
01	11470	X	9061	-0-	-2409	-0-	181 422	1 9	8458	3	Y	384	431	1			7
02	9828	X	7989	-0-	-1839	-0-	199 385	1 9	7405	3	Y	350	343	1	1	8	13
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	9889	X	7430	-0-	-2459	-0-	118 301	1 9	7011	3	Y	274	252	1			39
11	9930	X	8670	-0-	-1260	-0-	163 332	1 9	8175	3	Y	302	280	1			61
12	10261	X	7083	-0-	-3178	-0-	114 295	1 9	6674	3	Y	268	288	1			41
01	10261	X	6705	-0-	-3556	-0-	135 292	1 9	6278	3	Y	265	298	1			8
02	8092	X	7206	-0-	-886	-0-	182 270	1 9	6754	3	Y	245	242	1	1	8	10
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	117 275	1 9	6935	3	Y	250	231	1			46
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	120 271	1 9	5995	3	Y	246	231	1			61
12	6355	X	5585	-0-	-770	-0-	89 282	1 9	5214	3	Y	256	269	1			48
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	139 419	1 9	6465	3	Y	381	408	1			21
02	6608	X	6157	-0-	-451	-0-	152 341	1 9	5664	3	Y	310	306	1	1	8	24
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	136 334	1 9	8128	3	Y	304	276	1			41
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	152 304	1 9	7657	3	Y	276	261	1			56
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	129 274	1 9	7560	3	Y	249	267	1			38
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	164 308	1 9	7652	3	Y	280	311	1			7
02	7756	X	7199	-0-	-557	-0-	182 263	1 9	6754	3	Y	239	237	1			9
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	15624	X	13634	-0-	-1990	-0-	323 6	1 9	13305	3	Y	5	41	1			21
11	14940	X	12021	-0-	-2919	-0-	316 20	1 9	11685	3	Y	18					39
12	14725	X	12123	-0-	-2602	-0-	326	1	11797	3	Y	-0-	39	1			-0-
01	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	381 53	1 9	15518	3	Y	48	20	1			28
02	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	403	1	13219	3	Y	-0-	28	1			-0-
03	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	9486	X	7324	-0-	-2162	-0-	115 331	1 9	6878	3	Y	301	284	1			43
11	8850	X	6935	-0-	-1915	-0-	130 281	1 9	6524	3	Y	255	243	1			55
12	8928	X	7003	-0-	-1925	-0-	111 287	1 9	6605	3	Y	261	276	1			40
01	8494	X	6802	-0-	-1692	-0-	137 295	1 9	6370	3	Y	268	301	1			7
02	7000	X	6483	-0-	-517	-0-	162 318	1 9	6003	3	Y	289	284	1	1	8	11
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	8432	X	7346	-0-	-1086	-0-	122 455	1 9	6769	3	Y	414	415	1			91
11	8820	X	7183	-0-	-1637	-0-	137 466	1 9	6580	3	Y	424	395	1			120
12	9114	X	7208	-0-	-1906	-0-	123 464	1 9	6621	3	Y	422	469	1			73
01	8525	X	7216	-0-	-1309	-0-	153 575	1 9	6488	3	Y	523	505	1			91
02	6692	X	6555	-0-	-137	-0-	164 367	1 9	6024	3	Y	334	375	1			50
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					50

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	95 256	1 9	5271	3	Y	233	232	1			45
11	5490	X	5344	-0-	-146	-0-	104 250	1 9	4990	3	Y	227	213	1			59
12	5673	X	4747	-0-	-926	-0-	82 250	1 9	4415	3	Y	227	250	1			36
01	5673	X	4738	-0-	-935	-0-	102 296	1 9	4340	3	Y	269	261	1			44
02	5068	X	4337	-0-	-731	-0-	110 205	1 9	4022	3	Y	186	206	1			24
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					24

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	5751	-0-	-2681	-0-	97 253	1 9	5401	3	Y	230	236	1			55
11	6750	X	5419	-0-	-1331	-0-	105 255	1 9	5059	3	Y	232	217	1			70
12	6479	X	4963	-0-	-1516	-0-	86 226	1 9	4651	3	Y	205	239	1			36
01	6138	X	4852	-0-	-1286	-0-	104 310	1 9	4438	3	Y	282	269	1			49
02	5460	X	4376	-0-	-1084	-0-	110 246	1 9	4020	3	Y	224	243	1			30
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	10602	X	9096	-0-	-1506	-0-	143 429	1 9	8524	3	Y	390	361	1			58
11	9330	X	8178	-0-	-1152	-0-	151 404	1 9	7623	3	Y	367	347	1			78
12	9579	X	7847	-0-	-1732	-0-	124 428	1 9	7295	3	Y	389	405	1			62
01	9579	X	7855	-0-	-1724	-0-	156 409	1 9	7290	3	Y	372	416	1			18
02	8204	X	7960	-0-	-244	-0-	198 392	1 9	7370	3	Y	356	351	1	1	8	22
03	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	5182	-0-	-4149	-0-	80 338	1 9	4764	3	Y	307	280	1			39
11	9030	X	4176	-0-	-4854	-0-	78 185	1 9	3913	3	Y	168	171	1			36
12	8711	X	3721	-0-	-4990	-0-	60 132	1 9	3529	3	Y	120	138	1			18
01	8680	X	3976	-0-	-4704	-0-	79 195	1 9	3702	3	Y	177	190	1			5
02	6692	X	3832	-0-	-2860	-0-	97 129	1 9	3606	3	Y	117	116	1			6
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	5859	X	4621	-0-	-1238	-0-	72 245	1 9	4304	3	Y	223	206	1			28
11	5700	X	3537	-0-	-2163	-0-	65 213	1 9	3259	3	Y	194	185	1			37
12	5890	X	4389	-0-	-1501	-0-	69 239	1 9	4081	3	Y	217	225	1			29
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	127 209	1 9	5936	3	Y	190	216	1			3
02	4172	X	3070	-0-	-1102	-0-	76 189	1 9	2805	3	Y	172	168	1			7
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	4061	X	3393	-0-	-668	-0-	57 156	1 9	3180	3	Y	142	148	1			31
11	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	74 178	1 9	3588	3	Y	162	150	1			43
12	4123	X	3447	-0-	-676	-0-	60 130	1 9	3257	3	Y	118	139	1			22
01	4092	X	3420	-0-	-672	-0-	73 262	1 9	3085	3	Y	238	219	1			41
02	3696	X	2663	-0-	-1033	-0-	66 174	1 9	2423	3	Y	158	176	1			23
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	9610	X	9205	-0-	-405	-0-	156 408	1 9	8641	3	Y	371	372	1			80
11	10440	X	8436	-0-	-2004	-0-	164 370	1 9	7902	3	Y	336	319	1			97
12	10788	X	7943	-0-	-2845	-0-	139 312	1 9	7492	3	Y	284	331	1			50
01	9951	X	7872	-0-	-2079	-0-	170 455	1 9	7247	3	Y	414	394	1			70
02	8540	X	7316	-0-	-1224	-0-	184 386	1 9	6746	3	Y	351	378	1			43
03	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-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 #: 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
10	10447	X	9077	-0-	-1370	-0-	135 877	1 9	8065	3	Y	797	739	1			111
11	10110	X	8859	-0-	-1251	-0-	158 780	1 9	7921	3	Y	709	673	1	1	8	146
12	9920	X	9353	-0-	-567	-0-	144 796	1 9	8413	3	Y	724	761	1	1	8	108
01	9827	X	5158	-0-	-4669	-0-	99 424	1 9	4635	3	Y	385	479	1			14
*02	8624	X	-0-	-0-	-8624	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	72 262	1 9	4007	3	Y	238	225	1			37
11	4350	X	4233	-0-	-117	-0-	82 220	1 9	3931	3	Y	200	190	1			47
12	4495	X	4133	-0-	-362	-0-	70 259	1 9	3804	3	Y	235	236	1			46
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	86 380	1 9	3662	3	Y	345	336	1			55
02	3948	X	3449	-0-	-499	-0-	84 294	1 9	3071	3	Y	267	288	1			34
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

10	16988	X	12359	-0-	-4629	-0-	193 669	1 9	11497	3	Y	608	568	1			89
11	16440	X	11532	-0-	-4908	-0-	215 552	1 9	10765	3	Y	502	481	1			110
12	16988	X	14813	-0-	-2175	-0-	240 520	1 9	14053	3	Y	473	505	1	1	8	77
01	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	268 638	1 9	12477	3	Y	580	640	1			17
02	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	336 499	1 9	12506	3	Y	454	445	1	1	8	25
03	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					25

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	90 161	1 9	5007	3	Y	146	145	1			27
11	3870	X	2626	-0-	-1244	-0-	51 120	1 9	2455	3	Y	109	106	1			30
12	4836	X	4715	-0-	-121	-0-	83 133	1 9	4499	3	Y	121	121	1			30
01	4836	X	4616	-0-	-220	-0-	100 243	1 9	4273	3	Y	221	212	1			39
02	4760	X	4036	-0-	-724	-0-	102 198	1 9	3736	3	Y	180	195	1			24
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21917	X	20294	-0-	-1623	-0-	473 349	1 9	19472	3	Y	317	185	1	1	8	172
11	20640	X	17723	-0-	-2917	-0-	455 463	1 9	16805	3	Y	421	308	1			285
12	20460	X	17500	-0-	-2960	-0-	452 675	1 9	16373	3	Y	614	495	1			404
01	20460	X	15594	-0-	-4866	-0-	369 173	1 9	15052	3	Y	157	401	1			160
02	18340	X	16805	-0-	-1535	-0-	488 294	1 9	16023	3	Y	267	338	1	1	8	88
03	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					88

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
10	7626	X	1726	-0-	-5900	-0-	41 1	1 9	1684	3	Y	1	5	1	1	8	-0-
11	7860	X	7743	-0-	-117	-0-	204 1	1 9	7538	3	Y	1	1	8			-0-
12	8122	X	7652	-0-	-470	-0-	206	1	7446	3	Y	-0-					-0-
01	8122	X	7426	-0-	-696	-0-	178 3	1 9	7245	3	Y	3	3	1			-0-
02	7224	X	7115	-0-	-109	-0-	210	1	6905	3	Y	-0-					-0-
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	155 441	1 9	9248	3	Y	401	373	1			57
11	9930	X	8739	-0-	-1191	-0-	163 360	1 9	8216	3	Y	327	314	1			70
12	10261	X	8577	-0-	-1684	-0-	137 389	1 9	8051	3	Y	354	371	1			53
01	10261	X	8529	-0-	-1732	-0-	170 431	1 9	7928	3	Y	392	437	1			8
02	8904	X	6385	-0-	-2519	-0-	155 462	1 9	5768	3	Y	420	411	1	1	8	16
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	3224	X	2353	-0-	-871	-0-	37 275	1 9	2041	3	Y	250	244	1			38
11	2970	X	2184	-0-	-786	-0-	42 128	1 9	2014	3	Y	116	123	1			31
12	2728	X	2015	-0-	-713	-0-	34 119	1 9	1862	3	Y	108	118	1			21
01	2728	X	1034	-0-	-1694	-0-	22 67	1 9	945	3	Y	61	77	1			5
02	2464	X	1764	-0-	-700	-0-	44 95	1 9	1625	3	Y	86	84	1			7
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	424 305	1 9	17467	3	Y	277	313	1	4	8	34
11	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	496 375	1 9	18354	3	Y	341	289	1	2	8	84
12	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	479 129	1 9	17331	3	Y	117	105	1	2	8	94
01	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	415 73	1 9	16916	3	Y	66	94	1	2	8	64
02	16520	X	15536	-0-	-984	-0-	458 63	1 9	15015	3	Y	57	97	1	2	8	22
03	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					22

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	362 464	1 9	14904	3	Y	422	463	1			57
11	14940	X	13681	-0-	-1259	-0-	352 328	1 9	13001	3	Y	298	272	1			83
12	14508	X	13896	-0-	-612	-0-	372 77	1 9	13447	3	Y	70	80	1			73
01	14508	X	13378	-0-	-1130	-0-	310 441	1 9	12627	3	Y	401	278	1			196
02	14196	X	12636	-0-	-1560	-0-	369 176	1 9	12091	3	Y	160	282	1			74
03	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					74

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
10	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	102 410	1 9	6112	3	Y	373	355	1			50
11	6630	X	6272	-0-	-358	-0-	114 410	1 9	5748	3	Y	373	351	1			72
12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	119 458	1 9	6993	3	Y	416	430	1	1	8	57
01	6045	X	4404	-0-	-1641	-0-	85 352	1 9	3967	3	Y	320	344	1			33
02	5992	X	5024	-0-	-968	-0-	125 263	1 9	4636	3	Y	239	250	1			22
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	20 272	1 9	1287	3	Y	247	229	1			35
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	207	198	1			44
12	1643	X	735	-0-	-908	-0-	11 79	1 9	645	3	Y	72	100	1			16
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	7 81	1 9	346	3	Y	74	81	1			9
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7 52	1 9	261	3	Y	47	46	1			10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4526	-0-	-992	-0-	77 185	1 9	4264	3	Y	168	167	1			33
11	5010	X	4205	-0-	-805	-0-	82 196	1 9	3927	3	Y	178	165	1			46
12	5456	X	4199	-0-	-1257	-0-	73 194	1 9	3932	3	Y	176	191	1			31
01	5456	X	4665	-0-	-791	-0-	103 188	1 9	4374	3	Y	171	195	1			7
02	4928	X	4235	-0-	-693	-0-	108 177	1 9	3950	3	Y	161	159	1			9
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	57 121	1 9	3150	3	Y	110	112	1			18
11	3150	X	2772	-0-	-378	-0-	54 131	1 9	2587	3	Y	119	110	1			27
12	3317	X	1927	-0-	-1390	-0-	33 128	1 9	1766	3	Y	116	124	1			19
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	73 129	1 9	3122	3	Y	117	132	1			4
02	2996	X	2694	-0-	-302	-0-	68 117	1 9	2509	3	Y	106	104	1			6
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	8618	X	7591	-0-	-1027	-0-	130 251	1 9	7210	3	Y	228	234	1			44
11	7920	X	7162	-0-	-758	-0-	141 256	1 9	6765	3	Y	233	218	1			59
12	8184	X	7107	-0-	-1077	-0-	124 259	1 9	6724	3	Y	235	253	1	1	8	40
01	7905	X	6651	-0-	-1254	-0-	148 211	1 9	6292	3	Y	192	227	1			5
02	7028	X	5788	-0-	-1240	-0-	148 199	1 9	5441	3	Y	181	177	1			9
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3843	-0-	-1117	-0-	65 160	1 9	3618	3	Y	145	152	1			27
11	4230	X	3745	-0-	-485	-0-	73 163	1 9	3509	3	Y	148	139	1			36
12	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	68 139	1 9	3697	3	Y	126	140	1			22
01	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	99 161	1 9	4201	3	Y	146	165	1			3
02	4200	X	3569	-0-	-631	-0-	91 152	1 9	3326	3	Y	138	135	1			6
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	5009	-0-	-75	-0-	85 189	1 9	4735	3	Y	172	175	1			33
11	5370	X	4719	-0-	-651	-0-	92 205	1 9	4422	3	Y	186	173	1			46
12	5549	X	4563	-0-	-986	-0-	79 205	1 9	4279	3	Y	186	200	1			32
01	5549	X	4008	-0-	-1541	-0-	90 91	1 9	3827	3	Y	83	112	1			3
02	4844	X	3547	-0-	-1297	-0-	88 220	1 9	3239	3	Y	200	194	1			9
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3046	-0-	-488	-0-	47 221	1 9	2778	3	Y	201	186	1			28
11	4170	X	3899	-0-	-271	-0-	71 217	1 9	3611	3	Y	197	185	1			40
12	4309	X	3462	-0-	-847	-0-	54 242	1 9	3166	3	Y	220	228	1			32
01	4092	X	3347	-0-	-745	-0-	64 314	1 9	2969	3	Y	285	288	1			29
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	101 193	1 9	3756	3	Y	175	173	1			31
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					31

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
10	77824	X	77824	-0-	-0-	-0-	1845 7	1 9	75972	3	Y	6					25
11	77962	X	77962	-0-	-0-	-0-	2053 12	1 9	75897	3	Y	11	20	1			16
12	75561	X	75561	-0-	-0-	-0-	2031 12	1 9	73518	3	Y	11					27
01	73036	X	66979	-0-	-6057	-0-	1604 15	1 9	65360	3	Y	14					41
02	65968	X	60462	-0-	-5506	-0-	1788 10	1 9	58664	3	Y	9	40	1			10
03	73036	X	NO RPT	-0-	-73036	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	52639	X	52639	-0-	-0-	-0-	1248 7	1 9	51384	3	Y	6					17
11	51657	X	51657	-0-	-0-	-0-	1360 11	1 9	50286	3	Y	10	18	1			9
12	56575	X	52560	-0-	-4015	-0-	1413 11	1 9	51136	3	Y	10					19
01	56575	X	47772	-0-	-8803	-0-	1144 15	1 9	46613	3	Y	14					33
02	51100	X	42641	-0-	-8459	-0-	1261 10	1 9	41370	3	Y	9	39	1			3
03	53382	X	NO RPT	-0-	-53382	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6517	-0-	-861	-0-	103 325	1 9	6089	3	Y	295	275	1			39
11	7140	X	5987	-0-	-1153	-0-	111 317	1 9	5559	3	Y	288	271	1			56
12	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	164 354	1 9	9633	3	Y	322	332	1			46
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	154 419	1 9	7193	3	Y	381	391	1			36
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	161 256	1 9	5995	3	Y	233	260	1			9
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18569	X	16477	-0-	-2092	-0-	253 1142	1 9	15082	3	Y	1038	982	1	1	8	146
11	17520	X	14343	-0-	-3177	-0-	262 925	1 9	13156	3	Y	841	809	1	1	8	177
12	18104	X	14316	-0-	-3788	-0-	227 792	1 9	13297	3	Y	720	784	1	1	8	112
01	17794	X	11589	-0-	-6205	-0-	229 703	1 9	10657	3	Y	639	734	1			17
02	15232	X	15026	-0-	-206	-0-	367 1038	1 9	13621	3	Y	944	921	1	2	8	38
03	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	34255	X	33536	-0-	-719	-0-	790 211	1 9	32535	3	Y	192	174	1			51
11	33964	X	33964	-0-	-0-	-0-	890 177	1 9	32897	3	Y	161	97	1			115
12	36363	X	27933	-0-	-8430	-0-	750 21	1 9	27162	3	Y	19	94	1			40
01	36363	X	27304	-0-	-9059	-0-	653 50	1 9	26601	3	Y	45	51	1			34
02	32844	X	17	-0-	-32827	-0-	8	3	9	9	Y	8	24	1			18
03	35092	X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	7533	X	6885	-0-	-648	-0-	119 164	1 9	6602	3	Y	149	148	1			40
11	7500	X	6557	-0-	-943	-0-	131 139	1 9	6287	3	Y	126	119	1			47
12	7750	X	6408	-0-	-1342	-0-	114 146	1 9	6148	3	Y	133	137	1			43
01	7750	X	6288	-0-	-1462	-0-	141 140	1 9	6007	3	Y	127	147	1			23
02	6636	X	6158	-0-	-478	-0-	159 167	1 9	5832	3	Y	152	131	1			44
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	4603	-0-	-3829	-0-	77 240	1 9	4286	3	Y	218	216	1			56
11	7770	X	5309	-0-	-2461	-0-	103 263	1 9	4943	3	Y	239	219	1			76
12	8029	X	5180	-0-	-2849	-0-	90 243	1 9	4847	3	Y	221	231	1			66
01	8029	X	5676	-0-	-2353	-0-	126 209	1 9	5341	3	Y	190	222	1			34
02	4956	X	3801	-0-	-1155	-0-	94 262	1 9	3445	3	Y	238	205	1			67
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					67

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	8860	-0-	-905	-0-	150 373	1 9	8337	3	Y	339	338	1			78
11	8700	X	7063	-0-	-1637	-0-	137 347	1 9	6579	3	Y	315	294	1			99
12	9083	X	8016	-0-	-1067	-0-	139 364	1 9	7513	3	Y	331	340	1			90
01	9083	X	8224	-0-	-859	-0-	180 374	1 9	7670	3	Y	340	383	1			47
02	8204	X	7186	-0-	-1018	-0-	181 387	1 9	6618	3	Y	352	304	1			95
03	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					95

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	7199	-0-	-1016	-0-	124 223	1 9	6852	3	Y	203	205	1			50
11	8370	X	7058	-0-	-1312	-0-	139 228	1 9	6691	3	Y	207	192	1			65
12	8649	X	6964	-0-	-1685	-0-	123 219	1 9	6622	3	Y	199	206	1			58
01	8091	X	6374	-0-	-1717	-0-	142 177	1 9	6055	3	Y	161	191	1			28
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	170 228	1 9	6236	3	Y	207	178	1			57
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					57

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	9600	-0-	-1901	-0-	163 378	1 9	9059	3	Y	344	342	1			83
11	10800	X	9347	-0-	-1453	-0-	182 394	1 9	8771	3	Y	358	331	1			110
12	11160	X	9109	-0-	-2051	-0-	159 373	1 9	8577	3	Y	339	353	1			96
01	10974	X	9120	-0-	-1854	-0-	201 354	1 9	8565	3	Y	322	372	1			46
02	8820	X	7842	-0-	-978	-0-	199 359	1 9	7284	3	Y	326	282	1			90
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					90

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
10	9393	X	7389	-0-	-2004	-0-	115 405	1 9	6869	3	Y	368	343	1			48
11	7500	X	6622	-0-	-878	-0-	122 382	1 9	6118	3	Y	347	328	1			67
12	7936	X	6446	-0-	-1490	-0-	101 447	1 9	5898	3	Y	406	418	1			55
01	7936	X	5976	-0-	-1960	-0-	118 343	1 9	5515	3	Y	312	362	1			5
02	7168	X	5733	-0-	-1435	-0-	142 333	1 9	5258	3	Y	303	296	1	1	8	11
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	7223	X	7064	-0-	-159	-0-	110 365	1 9	6589	3	Y	332	307	1			47
11	8400	X	6636	-0-	-1764	-0-	122 375	1 9	6139	3	Y	341	318	1			70
12	8680	X	6417	-0-	-2263	-0-	102 383	1 9	5932	3	Y	348	365	1			53
01	6944	X	6249	-0-	-695	-0-	124 350	1 9	5775	3	Y	318	362	1			9
02	6384	X	6038	-0-	-346	-0-	150 309	1 9	5579	3	Y	281	276	1	1	8	13
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	13051	X	10696	-0-	-2355	-0-	162 875	1 9	9659	3	Y	795	740	1			110
11	11700	X	9968	-0-	-1732	-0-	175 970	1 9	8823	3	Y	882	817	1	1	8	174
12	11997	X	8740	-0-	-3257	-0-	133 758	1 9	7849	3	Y	689	753	1	1	8	109
01	11501	X	7377	-0-	-4124	-0-	138 798	1 9	6441	3	Y	725	758	1			76
02	9884	X	8708	-0-	-1176	-0-	220 310	1 9	8178	3	Y	282	339	1	1	8	18
03	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	7998	X	7017	-0-	-981	-0-	118 343	1 9	6556	3	Y	312	307	1			51
11	8160	X	6519	-0-	-1641	-0-	126 331	1 9	6062	3	Y	301	282	1			70
12	8432	X	6040	-0-	-2392	-0-	102 405	1 9	5533	3	Y	368	379	1			59
01	7688	X	5971	-0-	-1717	-0-	130 322	1 9	5519	3	Y	293	345	1			7
02	6664	X	4485	-0-	-2179	-0-	112 277	1 9	4096	3	Y	252	248	1			11
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	124 382	1 9	6891	3	Y	347	352	1			65
11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	132 372	1 9	6336	3	Y	338	318	1			85
12	7316	X	6721	-0-	-595	-0-	115 373	1 9	6233	3	Y	339	365	1			59
01	7316	X	7036	-0-	-280	-0-	154 312	1 9	6570	3	Y	284	336	1			7
02	6692	X	5175	-0-	-1517	-0-	130 294	1 9	4751	3	Y	267	262	1			12
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	15810	X	12577	-0-	-3233	-0-	195 718	1 9	11664	3	Y	653	611	1			91
11	15300	X	12002	-0-	-3298	-0-	220 664	1 9	11118	3	Y	604	571	1			124
12	15097	X	12625	-0-	-2472	-0-	200 681	1 9	11744	3	Y	619	652	1	1	8	90
01	14570	X	12013	-0-	-2557	-0-	237 708	1 9	11068	3	Y	644	724	1			10
02	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	304 785	1 9	11296	3	Y	714	701	1	1	8	22
03	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	109 349	1 9	6043	3	Y	317	322	1			56
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	118 356	1 9	5696	3	Y	324	303	1			77
12	6913	X	5277	-0-	-1636	-0-	91 270	1 9	4916	3	Y	245	278	1			44
01	6913	X	6351	-0-	-562	-0-	139 298	1 9	5914	3	Y	271	308	1			7
02	6244	X	4942	-0-	-1302	-0-	124 268	1 9	4550	3	Y	244	239	1			12
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	10540	X	7788	-0-	-2752	-0-	131 410	1 9	7247	3	Y	373	377	1			65
11	8730	X	7302	-0-	-1428	-0-	140 400	1 9	6762	3	Y	364	343	1			86
12	8680	X	7339	-0-	-1341	-0-	126 411	1 9	6802	3	Y	374	397	1	1	8	62
01	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	174 355	1 9	7389	3	Y	323	378	1			7
02	7336	X	7295	-0-	-41	-0-	186 307	1 9	6802	3	Y	279	274	1	1	8	11
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	7316	X	4559	-0-	-2757	-0-	76 261	1 9	4222	3	Y	237	236	1			45
11	6720	X	4931	-0-	-1789	-0-	96 232	1 9	4603	3	Y	211	200	1			56
12	6324	X	4778	-0-	-1546	-0-	82 237	1 9	4459	3	Y	215	237	1			34
01	5270	X	4141	-0-	-1129	-0-	91 190	1 9	3860	3	Y	173	205	1			2
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	129 212	1 9	4724	3	Y	193	189	1			6
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	113 195	1 9	6249	3	Y	177	181	1			53
11	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	124 191	1 9	5994	3	Y	174	164	1			63
12	5890	X	5550	-0-	-340	-0-	97 219	1 9	5234	3	Y	199	202	1			60
01	5890	X	5740	-0-	-150	-0-	124 359	1 9	5257	3	Y	326	326	1			60
02	5880	X	5231	-0-	-649	-0-	131 289	1 9	4811	3	Y	263	286	1			37
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					37

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
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	128 308	1 9	7095	3	Y	280	272	1			46
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	122 186	1 9	5853	3	Y	169	170	1			45
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	122 252	1 9	6567	3	Y	229	227	1			47
01	6076	X	5783	-0-	-293	-0-	125 329	1 9	5329	3	Y	299	296	1			50
02	6804	X	5551	-0-	-1253	-0-	139 305	1 9	5107	3	Y	277	292	1			35
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					35

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
10	9610	X	8100	-0-	-1510	-0-	130 270	1 9	7700	3	Y	245	231	1			37
11	9360	X	6482	-0-	-2878	-0-	123 208	1 9	6151	3	Y	189	183	1			43
12	9672	X	7216	-0-	-2456	-0-	115 354	1 9	6747	3	Y	322	319	1			46
01	9672	X	8479	-0-	-1193	-0-	171 325	1 9	7983	3	Y	295	333	1			8
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	215 279	1 9	7988	3	Y	254	250	1	1	8	11
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-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 #: 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
10	3162	X	2158	-0-	-1004	-0-	34 69	1 9	2055	3	Y	63	58	1			12
11	3210	X	2010	-0-	-1200	-0-	38 61	1 9	1911	3	Y	55	52	1			15
12	3317	X	2388	-0-	-929	-0-	39 85	1 9	2264	3	Y	77	76	1			16
01	3007	X	1704	-0-	-1303	-0-	35 52	1 9	1617	3	Y	47	58	1			5
02	2604	X	1683	-0-	-921	-0-	43 53	1 9	1587	3	Y	48	47	1			6
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	5487	X	3921	-0-	-1566	-0-	61 168	1 9	3692	3	Y	153	142	1			23
11	5640	X	4437	-0-	-1203	-0-	83 167	1 9	4187	3	Y	152	143	1			32
12	5828	X	5635	-0-	-193	-0-	91 202	1 9	5342	3	Y	184	186	1			30
01	5828	X	5212	-0-	-616	-0-	106 158	1 9	4948	3	Y	144	167	1			7
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	123 142	1 9	4587	3	Y	129	125	1			11
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	5363	X	2860	-0-	-2503	-0-	45 128	1 9	2687	3	Y	116	106	1			16
11	5220	X	3319	-0-	-1901	-0-	63 91	1 9	3165	3	Y	83	81	1			18
12	5549	X	4152	-0-	-1397	-0-	67 139	1 9	3946	3	Y	126	125	1			19
01	5549	X	3529	-0-	-2020	-0-	72 90	1 9	3367	3	Y	82	97	1			4
02	5012	X	2598	-0-	-2414	-0-	66 78	1 9	2454	3	Y	71	69	1			6
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	8928	X	7664	-0-	-1264	-0-	118 540	1 9	7006	3	Y	491	464	1			68
11	9000	X	7037	-0-	-1963	-0-	127 550	1 9	6360	3	Y	500	468	1			100
12	9300	X	6692	-0-	-2608	-0-	104 505	1 9	6083	3	Y	459	492	1	1	8	66
01	9114	X	4831	-0-	-4283	-0-	93 419	1 9	4319	3	Y	381	439	1			8
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					Y	3	9	1			2
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					7
11	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-					7
12	6851	X	734	-0-	-6117	-0-	12	1	682	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	31	1	1444	3	Y	392	353	1			46
							431	9									
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	93	1	3473	3	Y	344	371	1	1	8	18
							378	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					7
11	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-					7
12	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	703	1	28953	3	Y	218	186	1			52
							240	9									
11	31581	X	31581	-0-	-0-	-0-	826	1	30537	3	Y	198	228	1			22
							218	9									
12	30807	X	30807	-0-	-0-	-0-	824	1	29817	3	Y	151	87	1			86
							166	9									
01	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	719	1	29284	3	Y	133	178	1			41
							146	9									
02	29456	X	26381	-0-	-3075	-0-	774	1	25380	3	Y	206	207	1			40
							227	9									
03	32612	X	NO RPT	-0-	-32612	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	8339	X	7027	-0-	-1312	-0-	111	1	6626	3	Y	264	241	1			42
							290	9									
11	7860	X	6795	-0-	-1065	-0-	130	1	6478	3	Y	170	169	1			43
							187	9									
12	8122	X	6760	-0-	-1362	-0-	110	1	6445	3	Y	186	198	1			31
							205	9									
01	7750	X	7172	-0-	-578	-0-	147	1	6871	3	Y	140	162	1			9
							154	9									
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	167	1	6218	3	Y	146	145	1			10
							161	9									
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	6045	X	4991	-0-	-1054	-0-	73	1	4395	3	Y	475	429	1			58
							523	9									
11	6030	X	5020	-0-	-1010	-0-	76	1	3774	3	Y	1064	937	1	1	8	184
							1170	9									
12	6231	X	5103	-0-	-1128	-0-	68	1	4047	3	Y	898	953	1	1	8	128
							988	9									
01	5735	X	4593	-0-	-1142	-0-	90	1	4184	3	Y	290	411	1			7
							319	9									
02	4676	X	4175	-0-	-501	-0-	105	1	3905	3	Y	150	151	1			6
							165	9									
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-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 #: 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
10	8618	X	6474	-0-	-2144	-0-	101 396	1 9	5977	3	Y	360	337	1			50
11	8280	X	7055	-0-	-1225	-0-	130 430	1 9	6495	3	Y	391	364	1			77
12	8556	X	7078	-0-	-1478	-0-	111 424	1 9	6543	3	Y	385	405	1			57
01	8525	X	8236	-0-	-289	-0-	158 696	1 9	7382	3	Y	633	630	1			60
02	7140	X	7000	-0-	-140	-0-	176 281	1 9	6543	3	Y	255	303	1	1	8	11
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	10819	X	7163	-0-	-3656	-0-	112 355	1 9	6696	3	Y	323	299	1			45
11	7770	X	6862	-0-	-908	-0-	127 345	1 9	6390	3	Y	314	295	1			64
12	8029	X	6773	-0-	-1256	-0-	107 376	1 9	6290	3	Y	342	356	1			50
01	7564	X	6802	-0-	-762	-0-	135 393	1 9	6274	3	Y	357	399	1			8
02	6804	X	5846	-0-	-958	-0-	146 281	1 9	5419	3	Y	255	251	1	1	8	11
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	17577	X	14536	-0-	-3041	-0-	228 723	1 9	13585	3	Y	657	619	1			97
11	16470	X	13546	-0-	-2924	-0-	250 717	1 9	12579	3	Y	652	612	1			137
12	17019	X	14252	-0-	-2767	-0-	227 688	1 9	13337	3	Y	625	665	1	1	8	96
01	16399	X	13218	-0-	-3181	-0-	262 750	1 9	12206	3	Y	682	762	1			16
02	13776	X	13121	-0-	-655	-0-	319 933	1 9	11869	3	Y	848	830	1	2	8	32
03	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					32

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
10	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	67 311	1 9	3708	3	Y	283	284	1			48
11	4560	X	3775	-0-	-785	-0-	71 307	1 9	3397	3	Y	279	262	1			65
12	4712	X	3648	-0-	-1064	-0-	61 305	1 9	3282	3	Y	277	299	1			43
01	4464	X	3690	-0-	-774	-0-	79 235	1 9	3376	3	Y	214	254	1			3
02	3752	X	3253	-0-	-499	-0-	80 242	1 9	2931	3	Y	220	216	1			7
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	6027	-0-	-1537	-0-	100 370	1 9	5557	3	Y	336	339	1			66
11	7170	X	5712	-0-	-1458	-0-	108 386	1 9	5218	3	Y	351	327	1			90
12	7409	X	5672	-0-	-1737	-0-	96 396	1 9	5180	3	Y	360	389	1			61
01	7161	X	5871	-0-	-1290	-0-	128 303	1 9	5440	3	Y	275	328	1			8
02	5460	X	5422	-0-	-38	-0-	135 333	1 9	4954	3	Y	303	296	1			15
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	6840	-0-	-3731	-0-	109 255	1 9	6476	3	Y	232	209	1			29
11	10230	X	6745	-0-	-3485	-0-	128 207	1 9	6410	3	Y	188	179	1			38
12	7936	X	6674	-0-	-1262	-0-	108 253	1 9	6313	3	Y	230	237	1			31
01	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	128 567	1 9	5969	3	Y	515	491	1			55
02	6300	X	5353	-0-	-947	-0-	129 421	1 9	4803	3	Y	383	420	1	1	8	17
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	285 223	1 9	17022	3	Y	203	188	1			34
11	15360	X	13011	-0-	-2349	-0-	250 200	1 9	12561	3	Y	182	173	1			43
12	15872	X	13098	-0-	-2774	-0-	215 276	1 9	12607	3	Y	251	254	1			40
01	13113	X	11319	-0-	-1794	-0-	232 257	1 9	10830	3	Y	234	242	1			32
02	14336	X	12311	-0-	-2025	-0-	313 351	1 9	11647	3	Y	319	331	1	1	8	19
03	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	9920	X	9143	-0-	-777	-0-	145 340	1 9	8658	3	Y	309	282	1			42
11	10320	X	7884	-0-	-2436	-0-	149 228	1 9	7507	3	Y	207	203	1			46
12	10664	X	6705	-0-	-3959	-0-	109 243	1 9	6353	3	Y	221	233	1			34
01	9052	X	6796	-0-	-2256	-0-	134 432	1 9	6230	3	Y	393	381	1			46
02	8260	X	6085	-0-	-2175	-0-	151 332	1 9	5602	3	Y	302	330	1	1	8	17
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	7533	X	6984	-0-	-549	-0-	112 173	1 9	6699	3	Y	157	145	1			21
11	7320	X	5818	-0-	-1502	-0-	111 155	1 9	5552	3	Y	141	134	1			28
12	7564	X	5377	-0-	-2187	-0-	88 161	1 9	5128	3	Y	146	155	1			19
01	6665	X	5296	-0-	-1369	-0-	106 267	1 9	4923	3	Y	243	234	1			28
02	6300	X	4376	-0-	-1924	-0-	108 263	1 9	4005	3	Y	239	253	1	1	8	13
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	7471	X	6617	-0-	-854	-0-	112 323	1 9	6182	3	Y	294	295	1			60
11	7230	X	6245	-0-	-985	-0-	121 308	1 9	5816	3	Y	280	264	1			76
12	7161	X	6003	-0-	-1158	-0-	105 197	1 9	5701	3	Y	179	222	1			33
01	7099	X	5891	-0-	-1208	-0-	131 182	1 9	5578	3	Y	165	192	1			6
02	6132	X	5020	-0-	-1112	-0-	128 208	1 9	4684	3	Y	189	185	1			10
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	10540	X	8069	-0-	-2471	-0-	130 224	1 9	7715	3	Y	204	191	1			30
11	10830	X	7232	-0-	-3598	-0-	137 201	1 9	6894	3	Y	183	174	1			39
12	11191	X	6814	-0-	-4377	-0-	111 221	1 9	6482	3	Y	201	210	1			30
01	9238	X	6366	-0-	-2872	-0-	127 318	1 9	5921	3	Y	289	286	1			33
02	7616	X	7492	-0-	-124	-0-	189 297	1 9	7006	3	Y	270	289	1	1	8	13
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	20925	X	16965	-0-	-3960	-0-	269 640	1 9	16056	3	Y	582	541	1			78
11	19440	X	15261	-0-	-4179	-0-	287 601	1 9	14373	3	Y	546	516	1			108
12	19902	X	16346	-0-	-3556	-0-	264 631	1 9	15451	3	Y	574	597	1	1	8	84
01	19561	X	15225	-0-	-4336	-0-	308 568	1 9	14349	3	Y	516	587	1			13
02	16240	X	13147	-0-	-3093	-0-	333 446	1 9	12368	3	Y	405	398	1	1	8	19
03	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-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 #: 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
10	8060	X	6337	-0-	-1723	-0-	101 267	1 9	5969	3	Y	243	228	1			33
11	7320	X	5937	-0-	-1383	-0-	113 156	1 9	5668	3	Y	142	143	1			32
12	7564	X	5789	-0-	-1775	-0-	93 235	1 9	5461	3	Y	214	217	1			29
01	6975	X	5426	-0-	-1549	-0-	109 244	1 9	5073	3	Y	222	249	1			2
02	6076	X	4819	-0-	-1257	-0-	120 226	1 9	4473	3	Y	205	202	1			5
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	3286	X	2128	-0-	-1158	-0-	33 92	1 9	2003	3	Y	84	78	1			11
11	2700	X	1884	-0-	-816	-0-	36 72	1 9	1776	3	Y	65	62	1			14
12	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	40 70	1 9	2392	3	Y	64	67	1			11
01	2821	X	1828	-0-	-993	-0-	38 28	1 9	1762	3	Y	25	33	1			3
02	2548	X	2067	-0-	-481	-0-	54 12	1 9	2001	3	Y	11	11	1			3
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	27838	X	24241	-0-	-3597	-0-	388 664	1 9	23189	3	Y	604	563	1			81
11	25830	X	23126	-0-	-2704	-0-	439 637	1 9	22050	3	Y	579	546	1			114
12	26319	X	23757	-0-	-2562	-0-	386 655	1 9	22716	3	Y	595	622	1	1	8	86
01	25544	X	22109	-0-	-3435	-0-	453 564	1 9	21092	3	Y	513	587	1			12
02	22568	X	20274	-0-	-2294	-0-	520 441	1 9	19313	3	Y	401	394	1	1	8	18
03	24242	X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	7812	X	7271	-0-	-541	-0-	122 402	1 9	6747	3	Y	365	367	1			70
11	7080	X	6956	-0-	-124	-0-	133 425	1 9	6398	3	Y	386	360	1			96
12	6913	X	6768	-0-	-145	-0-	116 403	1 9	6249	3	Y	366	398	1			64
01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	158 301	1 9	6740	3	Y	274	329	1			9
02	6580	X	5424	-0-	-1156	-0-	136 315	1 9	4973	3	Y	286	281	1			14
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	11687	X	9579	-0-	-2108	-0-	151 416	1 9	9012	3	Y	378	350	1			55
11	10800	X	9197	-0-	-1603	-0-	173 363	1 9	8661	3	Y	330	314	1			71
12	10912	X	9321	-0-	-1591	-0-	149 474	1 9	8698	3	Y	431	439	1	1	8	62
01	10509	X	10239	-0-	-270	-0-	203 589	1 9	9447	3	Y	535	587	1			10
02	8876	X	8455	-0-	-421	-0-	208 502	1 9	7745	3	Y	456	446	1	1	8	19
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	139 232	1 9	8230	3	Y	211	199	1			27
11	8640	X	5866	-0-	-2774	-0-	110 223	1 9	5533	3	Y	203	191	1			39
12	8990	X	8547	-0-	-443	-0-	139 208	1 9	8200	3	Y	189	200	1			28
01	8990	X	6186	-0-	-2804	-0-	125 252	1 9	5809	3	Y	229	253	1			4
02	8120	X	3287	-0-	-4833	-0-	81 202	1 9	3004	3	Y	184	179	1			9
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20150	X	15995	-0-	-4155	-0-	255 583	1 9	15157	3	Y	530	500	1			75
11	17760	X	15007	-0-	-2753	-0-	281 620	1 9	14106	3	Y	564	526	1			113
12	18290	X	13794	-0-	-4496	-0-	224 468	1 9	13102	3	Y	425	468	1	1	8	69
01	17763	X	10940	-0-	-6823	-0-	221 404	1 9	10315	3	Y	367	425	1			11
02	15260	X	11968	-0-	-3292	-0-	304 354	1 9	11310	3	Y	322	316	1	1	8	16
03	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					16

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	11505	-0-	-2042	-0-	193 590	1 9	10722	3	Y	536	540	1			103
11	13560	X	10795	-0-	-2765	-0-	209 527	1 9	10059	3	Y	479	456	1			126
12	14012	X	12104	-0-	-1908	-0-	208 648	1 9	11248	3	Y	589	619	1			96
01	14012	X	11681	-0-	-2331	-0-	256 541	1 9	10884	3	Y	492	576	1			12
02	11704	X	10831	-0-	-873	-0-	273 530	1 9	10028	3	Y	482	472	1			22
03	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-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 #: 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
10	13237	X	9425	-0-	-3812	-0-	151 238	1 9	9036	3	Y	216	205	1			31
11	12780	X	9703	-0-	-3077	-0-	185 271	1 9	9247	3	Y	246	227	1			50
12	13206	X	9665	-0-	-3541	-0-	157 277	1 9	9231	3	Y	252	264	1			38
01	12648	X	11315	-0-	-1333	-0-	230 366	1 9	10719	3	Y	333	364	1			7
02	11424	X	10537	-0-	-887	-0-	269 286	1 9	9982	3	Y	260	256	1	1	8	10
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	15655	X	13984	-0-	-1671	-0-	224 373	1 9	13387	3	Y	339	317	1			45
11	14490	X	12918	-0-	-1572	-0-	245 349	1 9	12324	3	Y	317	299	1			63
12	16647	X	12942	-0-	-3705	-0-	211 342	1 9	12389	3	Y	311	327	1			47
01	16647	X	12165	-0-	-4482	-0-	248 336	1 9	11581	3	Y	305	346	1			6
02	15036	X	11624	-0-	-3412	-0-	297 275	1 9	11052	3	Y	250	246	1	1	8	9
03	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	9951	X	8226	-0-	-1725	-0-	137 513	1 9	7576	3	Y	466	467	1			84
11	9690	X	8044	-0-	-1646	-0-	153 542	1 9	7349	3	Y	493	459	1			118
12	10013	X	8133	-0-	-1880	-0-	138 553	1 9	7442	3	Y	503	538	1			83
01	10013	X	7884	-0-	-2129	-0-	170 485	1 9	7229	3	Y	441	513	1			11
02	7728	X	6227	-0-	-1501	-0-	153 451	1 9	5623	3	Y	410	403	1			18
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	7657	X	7473	-0-	-184	-0-	118 321	1 9	7034	3	Y	292	271	1			38
11	7320	X	6921	-0-	-399	-0-	129 306	1 9	6486	3	Y	278	262	1			54
12	7564	X	6694	-0-	-870	-0-	107 311	1 9	6276	3	Y	283	296	1			41
01	7564	X	5919	-0-	-1645	-0-	117 333	1 9	5469	3	Y	303	339	1			5
02	6804	X	5163	-0-	-1641	-0-	129 252	1 9	4782	3	Y	229	227	1			7
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	24831	X	14502	-0-	-10329	-0-	228 680	1 9	13594	3	Y	618	573	1			86
11	24030	X	14793	-0-	-9237	-0-	277 581	1 9	13935	3	Y	528	504	1			110
12	24831	X	13178	-0-	-11653	-0-	210 644	1 9	12324	3	Y	585	611	1	1	8	83
01	24831	X	12509	-0-	-12322	-0-	248 680	1 9	11581	3	Y	618	690	1			11
02	16296	X	12614	-0-	-3682	-0-	314 619	1 9	11681	3	Y	563	554	1	1	8	19
03	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	18538	X	14234	-0-	-4304	-0-	223 660	1 9	13351	3	Y	600	564	1			89
11	17040	X	14424	-0-	-2616	-0-	269 663	1 9	13492	3	Y	603	566	1			126
12	17608	X	13895	-0-	-3713	-0-	222 658	1 9	13015	3	Y	598	635	1	1	8	88
01	16864	X	13964	-0-	-2900	-0-	273 945	1 9	12746	3	Y	859	935	1			12
02	14392	X	12951	-0-	-1441	-0-	323 636	1 9	11992	3	Y	578	571	1	1	8	18
03	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	13702	X	11400	-0-	-2302	-0-	179 624	1 9	10597	3	Y	567	527	1			147
11	12810	X	10198	-0-	-2612	-0-	187 656	1 9	9355	3	Y	596	555	1			188
12	13237	X	12133	-0-	-1104	-0-	191 723	1 9	11219	3	Y	657	680	1	1	8	164
01	12679	X	10321	-0-	-2358	-0-	204 607	1 9	9510	3	Y	552	634	1			82
02	10696	X	8549	-0-	-2147	-0-	211 498	1 9	7840	3	Y	453	445	1	1	8	89
03	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					89

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
10	10292	X	8526	-0-	-1766	-0-	134 370	1 9	8022	3	Y	336	314	1			51
11	9810	X	6792	-0-	-3018	-0-	125 397	1 9	6270	3	Y	361	336	1			76
12	10137	X	8024	-0-	-2113	-0-	128 400	1 9	7496	3	Y	364	382	1			58
01	9734	X	7596	-0-	-2138	-0-	152 349	1 9	7095	3	Y	317	362	1			13
02	8316	X	7362	-0-	-954	-0-	185 308	1 9	6869	3	Y	280	276	1	1	8	16
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	8060	X	7613	-0-	-447	-0-	131 210	1 9	7272	3	Y	191	185	1	3	8	39
11	7110	X	5115	-0-	-1995	-0-	99 231	1 9	4785	3	Y	210	193	1	1	8	55
12	7347	X	5373	-0-	-1974	-0-	94 188	1 9	5091	3	Y	171	182	1	1	8	43
01	6572	X	5005	-0-	-1567	-0-	110 197	1 9	4698	3	Y	179	204	1			18
02	6888	X	4607	-0-	-2281	-0-	118 179	1 9	4310	3	Y	163	163	1	2	8	16
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	8897	X	6686	-0-	-2211	-0-	113 322	1 9	6251	3	Y	293	270	1			52
11	7350	X	6038	-0-	-1312	-0-	119 167	1 9	5752	3	Y	152	156	1			48
12	7223	X	5665	-0-	-1558	-0-	101 131	1 9	5433	3	Y	119	131	1			36
01	6355	X	5070	-0-	-1285	-0-	114 110	1 9	4846	3	Y	100	117	1			19
02	6048	X	5695	-0-	-353	-0-	148 113	1 9	5434	3	Y	103	109	1			13
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	13795	X	9278	-0-	-4517	-0-	157 405	1 9	8716	3	Y	368	352	1			74
11	13230	X	8770	-0-	-4460	-0-	171 345	1 9	8254	3	Y	314	299	1			89
12	13671	X	7713	-0-	-5958	-0-	136 209	1 9	7368	3	Y	190	219	1			60
01	12431	X	9872	-0-	-2559	-0-	218 380	1 9	9274	3	Y	345	372	1			33
02	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	255 678	1 9	9365	3	Y	616	606	1			43
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	17732	X	15674	-0-	-2058	-0-	268 535	1 9	14871	3	Y	486	470	1			91
11	16770	X	14843	-0-	-1927	-0-	291 519	1 9	14033	3	Y	472	442	1			121
12	17329	X	14039	-0-	-3290	-0-	246 515	1 9	13278	3	Y	468	485	1			104
01	16740	X	14047	-0-	-2693	-0-	312 452	1 9	13283	3	Y	411	478	1			37
02	14560	X	12946	-0-	-1614	-0-	333 417	1 9	12196	3	Y	379	384	1			32
03	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	7347	X	5975	-0-	-1372	-0-	102 209	1 9	5664	3	Y	190	191	1			41
11	6300	X	5634	-0-	-666	-0-	111 187	1 9	5336	3	Y	170	161	1			50
12	6510	X	5646	-0-	-864	-0-	99 194	1 9	5353	3	Y	176	181	1			45
01	6510	X	5798	-0-	-712	-0-	130 155	1 9	5513	3	Y	141	168	1			18
02	5852	X	5329	-0-	-523	-0-	137 160	1 9	5032	3	Y	145	148	1			15
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	767 132	1 9	31602	3	Y	120	163	1	5	8	47
11	35083	X	35083	-0-	-0-	-0-	920 140	1 9	34023	3	Y	127	4	8			170
12	34041	X	34041	-0-	-0-	-0-	908 282	1 9	32851	3	Y	256	5	8			421
01	32764	X	32764	-0-	-0-	-0-	779 240	1 9	31745	3	Y	218	297	1	5	8	337
02	29624	X	28465	-0-	-1159	-0-	841 31	1 9	27593	3	Y	28	108	1	5	8	252
03	32798	X	NO RPT	-0-	-32798	-0-					Y	NO RPT					252

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
10	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	461	1	18974	3	Y	-0-	54	1			-0-
11	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	497 134	1 9	18374	3	Y	122					122
12	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	513	1	18565	3	Y	-0-					122
01	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	430 54	1 9	17539	3	Y	49	80	1			91
02	17752	X	15965	-0-	-1787	-0-	468 130	1 9	15367	3	Y	118	63	1			146
03	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT					146

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
10	14539	X	11175	-0-	-3364	-0-	173 666	1 9	10336	3	Y	605	567	1			94
11	13380	X	10606	-0-	-2774	-0-	195 614	1 9	9797	3	Y	558	528	1			124
12	12741	X	10426	-0-	-2315	-0-	164 619	1 9	9643	3	Y	563	594	1	1	8	92
01	12369	X	9019	-0-	-3350	-0-	178 557	1 9	8284	3	Y	506	576	1			22
02	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	310 618	1 9	11511	3	Y	562	550	1	1	8	33
03	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13454	X	11620	-0-	-1834	-0-	182 614	1 9	10824	3	Y	558	523	1			79
11	13080	X	11083	-0-	-1997	-0-	205 602	1 9	10276	3	Y	547	514	1			112
12	13516	X	11617	-0-	-1899	-0-	184 650	1 9	10783	3	Y	591	615	1	1	8	87
01	12834	X	10459	-0-	-2375	-0-	207 587	1 9	9665	3	Y	534	609	1			12
02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	304 462	1 9	11303	3	Y	420	412	1	1	8	19
03	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	16792	-0-	-1281	-0-	262 864	1 9	15666	3	Y	785	733	1			109
11	19860	X	15829	-0-	-4031	-0-	293 860	1 9	14676	3	Y	782	733	1	1	8	157
12	20522	X	15587	-0-	-4935	-0-	246 877	1 9	14464	3	Y	797	835	1	1	8	118
01	19096	X	15291	-0-	-3805	-0-	303 881	1 9	14107	3	Y	801	902	1			17
02	16072	X	14397	-0-	-1675	-0-	357 758	1 9	13282	3	Y	689	677	1	1	8	28
03	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					28

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
10	13361	X	11703	-0-	-1658	-0-	179 909	1 9	10615	3	Y	826	774	1			117
11	12630	X	10809	-0-	-1821	-0-	198 721	1 9	9890	3	Y	655	632	1			140
12	13051	X	10732	-0-	-2319	-0-	169 655	1 9	9908	3	Y	595	641	1	1	8	93
01	12617	X	10540	-0-	-2077	-0-	202 916	1 9	9422	3	Y	833	907	1			19
02	10948	X	10232	-0-	-716	-0-	248 774	1 9	9210	3	Y	704	692	1	1	8	30
03	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13392	X	11764	-0-	-1628	-0-	184 620	1 9	10960	3	Y	564	525	1			77
11	12450	X	11251	-0-	-1199	-0-	209 576	1 9	10466	3	Y	524	496	1			105
12	12865	X	11326	-0-	-1539	-0-	181 557	1 9	10588	3	Y	506	535	1	1	8	75
01	12493	X	11236	-0-	-1257	-0-	224 589	1 9	10423	3	Y	535	599	1			11
02	11004	X	10243	-0-	-761	-0-	255 495	1 9	9493	3	Y	450	441	1	1	8	19
03	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-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 #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	12569	-0-	-2776	-0-	195 746	1 9	11628	3	Y	678	630	1			97
11	13470	X	11391	-0-	-2079	-0-	209 714	1 9	10468	3	Y	649	611	1			135
12	13919	X	11737	-0-	-2182	-0-	184 760	1 9	10793	3	Y	691	722	1	1	8	103
01	13144	X	12199	-0-	-945	-0-	241 729	1 9	11229	3	Y	663	750	1			16
02	11424	X	11383	-0-	-41	-0-	276 832	1 9	10275	3	Y	756	742	1	2	8	28
03	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	7298	-0-	-2126	-0-	117 244	1 9	6937	3	Y	222	206	1			33
11	8610	X	7431	-0-	-1179	-0-	139 253	1 9	7039	3	Y	230	215	1			48
12	8897	X	6893	-0-	-2004	-0-	112 246	1 9	6535	3	Y	224	237	1			35
01	8525	X	6628	-0-	-1897	-0-	135 217	1 9	6276	3	Y	197	227	1			5
02	6944	X	6308	-0-	-636	-0-	161 167	1 9	5980	3	Y	152	151	1			6
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	5952	X	5722	-0-	-230	-0-	91 185	1 9	5446	3	Y	168	156	1			24
11	5130	X	4405	-0-	-725	-0-	83 143	1 9	4179	3	Y	130	126	1			28
12	5301	X	4655	-0-	-646	-0-	75 173	1 9	4407	3	Y	157	160	1			25
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	114 193	1 9	5291	3	Y	175	195	1			5
02	5180	X	4717	-0-	-463	-0-	119 176	1 9	4422	3	Y	160	155	1			10
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	8277	X	7092	-0-	-1185	-0-	113 248	1 9	6731	3	Y	225	210	1			29
11	7320	X	6018	-0-	-1302	-0-	113 248	1 9	5657	3	Y	225	211	1			43
12	7564	X	6243	-0-	-1321	-0-	101 253	1 9	5889	3	Y	230	241	1			32
01	7254	X	6625	-0-	-629	-0-	134 262	1 9	6229	3	Y	238	267	1			3
02	6440	X	4919	-0-	-1521	-0-	123 208	1 9	4588	3	Y	189	188	1			4
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	4464	X	3114	-0-	-1350	-0-	47 295	1 9	2772	3	Y	268	248	1			38
11	3930	X	3524	-0-	-406	-0-	63 306	1 9	3155	3	Y	278	259	1			57
12	4061	X	3374	-0-	-687	-0-	53 221	1 9	3100	3	Y	201	222	1			36
01	4061	X	2208	-0-	-1853	-0-	41 266	1 9	1901	3	Y	242	268	1			10
02	3500	X	1873	-0-	-1627	-0-	44 188	1 9	1641	3	Y	171	167	1			14
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	12152	X	9365	-0-	-2787	-0-	149 338	1 9	8878	3	Y	307	285	1			42
11	11580	X	8923	-0-	-2657	-0-	167 333	1 9	8423	3	Y	303	285	1			60
12	11966	X	8346	-0-	-3620	-0-	135 304	1 9	7907	3	Y	276	295	1			41
01	9765	X	8586	-0-	-1179	-0-	175 277	1 9	8134	3	Y	252	288	1			5
02	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	239 301	1 9	8886	3	Y	274	269	1	1	8	9
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	3782	X	1575	-0-	-2207	-0-	22 246	1 9	1307	3	Y	224	207	1			32
11	3360	X	2816	-0-	-544	-0-	50 252	1 9	2514	3	Y	229	214	1			47
12	3410	X	2710	-0-	-700	-0-	40 283	1 9	2387	3	Y	257	262	1			42
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	86 131	1 9	4023	3	Y	119	152	1			9
02	2632	X	2380	-0-	-252	-0-	57 189	1 9	2134	3	Y	172	166	1			15
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	7099	X	5627	-0-	-1472	-0-	88 328	1 9	5211	3	Y	298	276	1			39
11	5910	X	5128	-0-	-782	-0-	92 413	1 9	4623	3	Y	375	344	1			70
12	6107	X	4783	-0-	-1324	-0-	75 283	1 9	4425	3	Y	257	288	1			39
01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	139 202	1 9	6458	3	Y	184	218	1			5
02	5404	X	4223	-0-	-1181	-0-	107 124	1 9	3992	3	Y	113	111	1			7
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	7998	X	6834	-0-	-1164	-0-	108 281	1 9	6445	3	Y	255	235	1			32
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	147 338	1 9	7427	3	Y	307	283	1			56
12	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	124 325	1 9	7304	3	Y	295	311	1			40
01	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	151 336	1 9	7036	3	Y	305	341	1			4
02	7392	X	7207	-0-	-185	-0-	181 282	1 9	6744	3	Y	256	250	1	1	8	9
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	8524	-0-	-590	-0-	135 342	1 9	8047	3	Y	311	288	1			47
11	8640	X	6939	-0-	-1701	-0-	131 286	1 9	6522	3	Y	260	248	1			59
12	8928	X	8588	-0-	-340	-0-	138 361	1 9	8089	3	Y	328	334	1			53
01	8649	X	8507	-0-	-142	-0-	171 378	1 9	7958	3	Y	344	387	1			10
02	7700	X	7655	-0-	-45	-0-	192 340	1 9	7123	3	Y	309	304	1	1	8	14
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	9300	X	6552	-0-	-2748	-0-	94 839	1 9	5619	3	Y	763	697	1			114
11	8370	X	4519	-0-	-3851	-0-	71 821	1 9	3627	3	Y	746	699	1	1	8	160
12	8649	X	5251	-0-	-3398	-0-	69 1078	1 9	4104	3	Y	980	991	1	1	8	148
01	8463	X	4936	-0-	-3527	-0-	78 1210	1 9	3648	3	Y	1100	1217	1	1	8	30
02	7028	X	3862	-0-	-3166	-0-	75 994	1 9	2793	3	Y	904	886	1	2	8	46
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					46

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
10	6913	X	5571	-0-	-1342	-0-	89 183	1 9	5299	3	Y	166	155	1			32
11	6690	X	4987	-0-	-1703	-0-	94 174	1 9	4719	3	Y	158	149	1			41
12	6169	X	5464	-0-	-705	-0-	88 199	1 9	5177	3	Y	181	185	1			37
01	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	108 168	1 9	5049	3	Y	153	175	1			15
02	5040	X	4614	-0-	-426	-0-	115 227	1 9	4272	3	Y	206	200	1			21
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	11315	X	10089	-0-	-1226	-0-	173 325	1 9	9591	3	Y	295	285	1			87
11	10950	X	8743	-0-	-2207	-0-	172 282	1 9	8289	3	Y	256	243	1			100
12	10261	X	8125	-0-	-2136	-0-	143 272	1 9	7710	3	Y	247	260	1			87
01	8959	X	7758	-0-	-1201	-0-	169 399	1 9	7190	3	Y	363	378	1			72
02	9100	X	7200	-0-	-1900	-0-	181 376	1 9	6643	3	Y	342	368	1			46
03	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					46

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14074	X	10861	-0-	-3213	-0-	171 560	1 9	10130	3	Y	509	477	1			65
11	13440	X	11345	-0-	-2095	-0-	212 497	1 9	10636	3	Y	452	429	1			88
12	13888	X	9897	-0-	-3991	-0-	157 473	1 9	9267	3	Y	430	457	1	1	8	60
01	13454	X	9794	-0-	-3660	-0-	195 512	1 9	9087	3	Y	465	519	1			6
02	11060	X	10070	-0-	-990	-0-	250 528	1 9	9292	3	Y	480	470	1	1	8	15
03	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					15

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	2489	-0-	-2998	-0-	41 188	1 9	2260	3	Y	171	171	1			23
11	5280	X	3301	-0-	-1979	-0-	63 224	1 9	3014	3	Y	204	187	1	1	8	39
12	5425	X	3869	-0-	-1556	-0-	66 244	1 9	3559	3	Y	222	226	1			35
01	5053	X	2747	-0-	-2306	-0-	58 202	1 9	2487	3	Y	184	215	1			4
02	3388	X	2180	-0-	-1208	-0-	53 183	1 9	1944	3	Y	166	164	1			6
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16337	X	12190	-0-	-4147	-0-	206 586	1 9	11398	3	Y	533	548	1			74
11	12570	X	11468	-0-	-1102	-0-	220 638	1 9	10610	3	Y	580	539	1			115
12	12989	X	11502	-0-	-1487	-0-	198 582	1 9	10722	3	Y	529	555	1			89
01	12989	X	12184	-0-	-805	-0-	267 554	1 9	11363	3	Y	504	583	1			10
02	11396	X	10621	-0-	-775	-0-	266 589	1 9	9766	3	Y	535	524	1			21
03	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	9765	X	5582	-0-	-4183	-0-	95 212	1 9	5275	3	Y	193	194	1			35
11	8670	X	5139	-0-	-3531	-0-	100 212	1 9	4827	3	Y	193	181	1			47
12	7223	X	5590	-0-	-1633	-0-	98 215	1 9	5277	3	Y	195	209	1			33
01	6417	X	5635	-0-	-782	-0-	125 210	1 9	5300	3	Y	191	220	1			4
02	5768	X	5592	-0-	-176	-0-	143 188	1 9	5261	3	Y	171	168	1			7
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	7254	X	7243	-0-	-11	-0-	124 243	1 9	6876	3	Y	221	227	1			38
11	7140	X	6799	-0-	-341	-0-	133 272	1 9	6394	3	Y	247	229	1			56
12	8060	X	7631	-0-	-429	-0-	134 267	1 9	7230	3	Y	243	259	1			40
01	8060	X	7070	-0-	-990	-0-	157 230	1 9	6683	3	Y	209	244	1			5
02	7280	X	7066	-0-	-214	-0-	182 219	1 9	6665	3	Y	199	195	1			9
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	9517	X	8838	-0-	-679	-0-	150 352	1 9	8336	3	Y	320	316	1			44
11	9060	X	8169	-0-	-891	-0-	159 369	1 9	7641	3	Y	335	311	1			68
12	9362	X	8079	-0-	-1283	-0-	141 344	1 9	7594	3	Y	313	327	1			54
01	9207	X	7891	-0-	-1316	-0-	174 317	1 9	7400	3	Y	288	334	1			8
02	7980	X	7631	-0-	-349	-0-	195 279	1 9	7157	3	Y	254	250	1			12
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	7223	X	6240	-0-	-983	-0-	105 306	1 9	5829	3	Y	278	278	1			41
11	6960	X	5966	-0-	-994	-0-	115 337	1 9	5514	3	Y	306	284	1			63
12	7192	X	5872	-0-	-1320	-0-	100 350	1 9	5422	3	Y	318	326	1			55
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	169 289	1 9	7185	3	Y	263	307	1			11
02	6188	X	5938	-0-	-250	-0-	150 278	1 9	5510	3	Y	253	248	1			16
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	4231	-0-	-3612	-0-	72 143	1 9	4016	3	Y	130	138	1			23
11	7680	X	3195	-0-	-4485	-0-	62 127	1 9	3006	3	Y	115	111	1			27
12	7936	X	4226	-0-	-3710	-0-	74 157	1 9	3995	3	Y	143	147	1			23
01	7564	X	5068	-0-	-2496	-0-	113 167	1 9	4788	3	Y	152	171	1			4
02	6832	X	5147	-0-	-1685	-0-	132 172	1 9	4843	3	Y	156	153	1			7
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					7

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22878	X	22005	-0-	-873	-0-	521 7	1 9	21477	3	Y	6	38	1			7
11	21870	X	18791	-0-	-3079	-0-	492 96	1 9	18203	3	Y	87	45	1			49
12	22599	X	17968	-0-	-4631	-0-	478 179	1 9	17311	3	Y	163	152	1			60
01	22134	X	18549	-0-	-3585	-0-	442 111	1 9	17996	3	Y	101	99	1			62
02	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	613 63	1 9	20119	3	Y	57	70	1			49
03	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					Y	NO RPT					49

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
10	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	215 435	1 9	11947	3	Y	395	378	1			114
11	11220	X	10992	-0-	-228	-0-	217 340	1 9	10435	3	Y	309	297	1			126
12	11594	X	10391	-0-	-1203	-0-	181 409	1 9	9801	3	Y	372	378	1			120
01	11594	X	10302	-0-	-1292	-0-	222 628	1 9	9452	3	Y	571	579	1			112
02	11368	X	9114	-0-	-2254	-0-	229 473	1 9	8412	3	Y	430	476	1			66
03	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					66

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
10	5487	X	4228	-0-	-1259	-0-	70 254	1 9	3904	3	Y	231	232	1			72
11	5790	X	4127	-0-	-1663	-0-	79 265	1 9	3783	3	Y	241	225	1			88
12	5983	X	4123	-0-	-1860	-0-	70 260	1 9	3793	3	Y	236	245	1			79
01	4836	X	3984	-0-	-852	-0-	86 235	1 9	3663	3	Y	214	249	1			44
02	4004	X	3227	-0-	-777	-0-	81 180	1 9	2966	3	Y	164	162	1			46
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	13609	X	12441	-0-	-1168	-0-	193 726	1 9	11522	3	Y	660	620	1			97
11	13920	X	11893	-0-	-2027	-0-	219 697	1 9	10977	3	Y	634	598	1			133
12	14384	X	12139	-0-	-2245	-0-	191 767	1 9	11181	3	Y	697	725	1	1	8	104
01	14043	X	9875	-0-	-4168	-0-	195 579	1 9	9101	3	Y	526	613	1			17
02	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	287 735	1 9	10649	3	Y	668	657	1	1	8	27
03	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	6510	X	5648	-0-	-862	-0-	98 127	1 9	5423	3	Y	115	119	1			16
11	6240	X	5133	-0-	-1107	-0-	102 128	1 9	4903	3	Y	116	108	1			24
12	6448	X	5190	-0-	-1258	-0-	92 142	1 9	4956	3	Y	129	131	1			22
01	6293	X	5392	-0-	-901	-0-	120 155	1 9	5117	3	Y	141	161	1			2
02	5544	X	4802	-0-	-742	-0-	125 81	1 9	4596	3	Y	74	74	1			2
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	16926	X	14541	-0-	-2385	-0-	230 623	1 9	13688	3	Y	566	528	1			74
11	15720	X	3911	-0-	-11809	-0-	69 362	1 9	3480	3	Y	329	332	1			71
12	16244	X	8635	-0-	-7609	-0-	133 729	1 9	7773	3	Y	663	644	1	1	8	89
01	15686	X	8899	-0-	-6787	-0-	175 560	1 9	8164	3	Y	509	589	1			9
02	13636	X	7837	-0-	-5799	-0-	191 549	1 9	7097	3	Y	499	488	1	1	8	19
03	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	18073	X	14190	-0-	-3883	-0-	225 545	1 9	13420	3	Y	495	459	1			64
11	16710	X	6238	-0-	-10472	-0-	114 387	1 9	5737	3	Y	352	344	1			72
12	16368	X	11433	-0-	-4935	-0-	181 672	1 9	10580	3	Y	611	599	1	1	8	83
01	15655	X	10393	-0-	-5262	-0-	204 657	1 9	9532	3	Y	597	670	1			10
02	12936	X	9420	-0-	-3516	-0-	234 485	1 9	8701	3	Y	441	432	1	1	8	18
03	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	344	1	20493	3	Y	693	644	1			93
							762	9									
11	21930	X	8886	-0-	-13044	-0-	169	1	8516	3	Y	183	222	1			54
							201	9									
12	22661	X	17141	-0-	-5520	-0-	279	1	16338	3	Y	476	461	1	1	8	68
							524	9									
01	22661	X	17035	-0-	-5626	-0-	345	1	16092	3	Y	544	599	1			13
							598	9									
02	19516	X	14983	-0-	-4533	-0-	378	1	14055	3	Y	500	489	1	1	8	23
							550	9									
03	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	12121	X	9561	-0-	-2560	-0-	152	1	9039	3	Y	336	313	1			46
							370	9									
11	11700	X	8254	-0-	-3446	-0-	154	1	7753	3	Y	315	298	1			63
							347	9									
12	12090	X	1689	-0-	-10401	-0-	22	1	1272	3	Y	359	371	1			51
							395	9									
01	12090	X	5780	-0-	-6310	-0-	114	1	5322	3	Y	313	359	1			5
							344	9									
02	10360	X	8691	-0-	-1669	-0-	217	1	8070	3	Y	367	360	1	1	8	11
							404	9									
03	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	6603	X	5812	-0-	-791	-0-	92	1	5474	3	Y	224	210	1			29
							246	9									
11	6390	X	5462	-0-	-928	-0-	101	1	5076	3	Y	259	239	1			49
							285	9									
12	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	95	1	5583	3	Y	254	266	1			37
							279	9									
01	6014	X	5027	-0-	-987	-0-	99	1	4597	3	Y	301	335	1			3
							331	9									
02	5236	X	4811	-0-	-425	-0-	120	1	4443	3	Y	225	222	1			6
							248	9									
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	4836	X	4031	-0-	-805	-0-	61	1	3627	3	Y	312	291	1			41
							343	9									
11	4500	X	3719	-0-	-781	-0-	65	1	3251	3	Y	366	338	1			69
							403	9									
12	4650	X	3196	-0-	-1454	-0-	49	1	2877	3	Y	245	276	1			38
							270	9									
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	88	1	4123	3	Y	257	289	1			6
							283	9									
02	3668	X	3424	-0-	-244	-0-	83	1	3090	3	Y	228	225	1			9
							251	9									
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	6572	X	5795	-0-	-777	-0-	89 429	1 9	5277	3	Y	390	362	1			51
11	6360	X	4810	-0-	-1550	-0-	87 350	1 9	4373	3	Y	318	306	1			63
12	6386	X	4396	-0-	-1990	-0-	66 481	1 9	3849	3	Y	437	440	1	1	8	59
01	6231	X	4802	-0-	-1429	-0-	91 452	1 9	4259	3	Y	411	463	1			7
02	5488	X	3268	-0-	-2220	-0-	77 334	1 9	2857	3	Y	304	298	1	1	8	12
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	9083	X	8572	-0-	-511	-0-	138 230	1 9	8204	3	Y	209	200	1			33
11	8760	X	8400	-0-	-360	-0-	155 440	1 9	7805	3	Y	400	357	1			76
12	9052	X	8555	-0-	-497	-0-	134 539	1 9	7882	3	Y	490	495	1	1	8	70
01	8866	X	5246	-0-	-3620	-0-	101 438	1 9	4707	3	Y	398	459	1			9
02	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	195 407	1 9	7242	3	Y	370	363	1	1	8	15
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	9145	X	5685	-0-	-3460	-0-	88 369	1 9	5228	3	Y	335	314	1			47
11	8460	X	5918	-0-	-2542	-0-	109 355	1 9	5454	3	Y	323	304	1			66
12	8742	X	1778	-0-	-6964	-0-	23 381	1 9	1374	3	Y	346	359	1			53
01	8246	X	4938	-0-	-3308	-0-	97 299	1 9	4542	3	Y	272	318	1			7
02	7448	X	4233	-0-	-3215	-0-	103 304	1 9	3826	3	Y	276	271	1	1	8	11
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	11780	X	11297	-0-	-483	-0-	180 446	1 9	10671	3	Y	405	377	1			57
11	11010	X	10314	-0-	-696	-0-	193 431	1 9	9690	3	Y	392	369	1			80
12	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	195 499	1 9	11443	3	Y	454	465	1	1	8	68
01	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	253 537	1 9	11787	3	Y	488	547	1			9
02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	302 440	1 9	11222	3	Y	400	392	1	1	8	16
03	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	17701	X	16601	-0-	-1100	-0-	265 485	1 9	15851	3	Y	441	409	1			62
11	16230	X	13176	-0-	-3054	-0-	248 452	1 9	12476	3	Y	411	388	1			85
12	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	280 506	1 9	16411	3	Y	460	475	1	1	8	69
01	15686	X	13841	-0-	-1845	-0-	279 545	1 9	13017	3	Y	495	551	1			13
02	15008	X	12078	-0-	-2930	-0-	306 407	1 9	11365	3	Y	370	363	1	1	8	19
03	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	11656	X	5104	-0-	-6552	-0-	82 180	1 9	4842	3	Y	164	157	1			31
11	10770	X	1182	-0-	-9588	-0-	22 94	1 9	1066	3	Y	85	88	1			28
12	10044	X	96	-0-	-9948	-0-	22	3	74	9	Y	67	75	1			20
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	7	18	1			9
02	7476	X	1177	-0-	-6299	-0-	29 87	1 9	1061	3	Y	79	76	1			12
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	14291	X	11947	-0-	-2344	-0-	187 585	1 9	11175	3	Y	532	502	1			74
11	13530	X	11152	-0-	-2378	-0-	207 579	1 9	10366	3	Y	526	495	1			105
12	14849	X	11159	-0-	-3690	-0-	177 594	1 9	10388	3	Y	540	567	1	1	8	77
01	14849	X	11510	-0-	-3339	-0-	223 897	1 9	10390	3	Y	815	799	1			93
02	13412	X	11547	-0-	-1865	-0-	284 722	1 9	10541	3	Y	656	710	1	1	8	38
03	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	12648	X	10613	-0-	-2035	-0-	169 377	1 9	10067	3	Y	343	319	1			46
11	12240	X	10223	-0-	-2017	-0-	193 304	1 9	9726	3	Y	276	266	1			56
12	11904	X	6662	-0-	-5242	-0-	108 237	1 9	6317	3	Y	215	238	1			33
01	11656	X	9579	-0-	-2077	-0-	188 629	1 9	8762	3	Y	572	512	1			93
02	10528	X	8445	-0-	-2083	-0-	208 523	1 9	7714	3	Y	475	542	1	1	8	25
03	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	11346	X	10666	-0-	-680	-0-	167 520	1 9	9979	3	Y	473	438	1			63
11	10410	X	8847	-0-	-1563	-0-	163 458	1 9	8226	3	Y	416	396	1			83
12	10757	X	8723	-0-	-2034	-0-	138 457	1 9	8128	3	Y	415	436	1	1	8	61
01	10044	X	7920	-0-	-2124	-0-	158 405	1 9	7357	3	Y	368	421	1			8
02	9632	X	7736	-0-	-1896	-0-	193 355	1 9	7188	3	Y	323	317	1	1	8	13
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	6882	X	4983	-0-	-1899	-0-	79 205	1 9	4699	3	Y	186	180	1			29
11	6810	X	3251	-0-	-3559	-0-	58 251	1 9	2942	3	Y	228	210	1			47
12	7037	X	3588	-0-	-3449	-0-	57 180	1 9	3351	3	Y	164	181	1			30
01	6975	X	3054	-0-	-3921	-0-	59 231	1 9	2764	3	Y	210	233	1			7
02	5880	X	3788	-0-	-2092	-0-	95 163	1 9	3530	3	Y	148	144	1			11
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128	X	12334	-0-	-2794	-0-	194 559	1 9	11581	3	Y	508	476	1			71
11	13710	X	11692	-0-	-2018	-0-	219 521	1 9	10952	3	Y	474	448	1			97
12	13640	X	10197	-0-	-3443	-0-	162 442	1 9	9593	3	Y	402	435	1			64
01	12524	X	6692	-0-	-5832	-0-	130 508	1 9	6054	3	Y	462	513	1			13
02	11312	X	7033	-0-	-4279	-0-	172 453	1 9	6408	3	Y	412	403	1	1	8	21
03	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	82 341	1 9	4889	3	Y	310	288	1			41
11	6390	X	4407	-0-	-1983	-0-	81 262	1 9	4064	3	Y	238	230	1			49
12	6603	X	4495	-0-	-2108	-0-	69 356	1 9	4070	3	Y	324	327	1			46
01	6603	X	4303	-0-	-2300	-0-	84 322	1 9	3897	3	Y	293	333	1			6
02	5656	X	4534	-0-	-1122	-0-	111 296	1 9	4127	3	Y	269	265	1	1	8	9
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	10571	X	9707	-0-	-864	-0-	154 322	1 9	9231	3	Y	293	274	1			39
11	10230	X	8492	-0-	-1738	-0-	160 296	1 9	8036	3	Y	269	254	1			54
12	10416	X	6336	-0-	-4080	-0-	104 196	1 9	6036	3	Y	178	200	1			32
01	10230	X	6045	-0-	-4185	-0-	122 240	1 9	5683	3	Y	218	243	1			7
02	8988	X	6357	-0-	-2631	-0-	161 230	1 9	5966	3	Y	209	204	1			12
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	10932	-0-	-3266	-0-	175 328	1 9	10429	3	Y	298	279	1			42
11	13560	X	10056	-0-	-3504	-0-	190 349	1 9	9517	3	Y	317	296	1			63
12	12648	X	10157	-0-	-2491	-0-	164 373	1 9	9620	3	Y	339	351	1			51
01	11377	X	8916	-0-	-2461	-0-	180 351	1 9	8385	3	Y	319	363	1			7
02	9884	X	7229	-0-	-2655	-0-	184 219	1 9	6826	3	Y	199	197	1			9
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	14601	X	12236	-0-	-2365	-0-	193 475	1 9	11568	3	Y	432	404	1			59
11	13680	X	11966	-0-	-1714	-0-	225 462	1 9	11279	3	Y	420	395	1			84
12	13764	X	12404	-0-	-1360	-0-	200 490	1 9	11714	3	Y	445	462	1	1	8	66
01	13330	X	11794	-0-	-1536	-0-	237 515	1 9	11042	3	Y	468	521	1			13
02	11872	X	10989	-0-	-883	-0-	276 441	1 9	10272	3	Y	401	393	1	1	8	20
03	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17267	X	12478	-0-	-4789	-0-	196 548	1 9	11734	3	Y	498	463	1			70
11	16080	X	12656	-0-	-3424	-0-	237 494	1 9	11925	3	Y	449	426	1			93
12	16616	X	12592	-0-	-4024	-0-	201 546	1 9	11845	3	Y	496	517	1	1	8	71
01	15965	X	13238	-0-	-2727	-0-	267 506	1 9	12465	3	Y	460	523	1			8
02	13552	X	12238	-0-	-1314	-0-	309 449	1 9	11480	3	Y	408	400	1	1	8	15
03	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-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 #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	7499	-0-	-2328	-0-	119 278	1 9	7102	3	Y	253	236	1			35
11	9510	X	5926	-0-	-3584	-0-	111 240	1 9	5575	3	Y	218	209	1			44
12	9765	X	5582	-0-	-4183	-0-	90 231	1 9	5261	3	Y	210	223	1			31
01	9517	X	6093	-0-	-3424	-0-	123 257	1 9	5713	3	Y	234	262	1			3
02	7784	X	5895	-0-	-1889	-0-	149 224	1 9	5522	3	Y	204	201	1			6
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	12834	X	11217	-0-	-1617	-0-	176 523	1 9	10518	3	Y	475	442	1			64
11	11850	X	10478	-0-	-1372	-0-	195 497	1 9	9786	3	Y	452	426	1			90
12	12245	X	10310	-0-	-1935	-0-	164 513	1 9	9633	3	Y	466	489	1	1	8	66
01	11935	X	9747	-0-	-2188	-0-	195 486	1 9	9066	3	Y	442	501	1			7
02	10780	X	8722	-0-	-2058	-0-	221 283	1 9	8218	3	Y	257	254	1	1	8	9
03	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	14384	X	11377	-0-	-3007	-0-	183 337	1 9	10857	3	Y	306	285	1			40
11	13530	X	9250	-0-	-4280	-0-	175 305	1 9	8770	3	Y	277	263	1			54
12	13516	X	9502	-0-	-4014	-0-	155 309	1 9	9038	3	Y	281	296	1			39
01	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	337 407	1 9	15707	3	Y	370	404	1			5
02	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	317 301	1 9	11789	3	Y	274	270	1	1	8	8
03	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	17515	X	13547	-0-	-3968	-0-	214 551	1 9	12782	3	Y	501	468	1			70
11	16530	X	13850	-0-	-2680	-0-	260 523	1 9	13067	3	Y	475	449	1			96
12	16740	X	13620	-0-	-3120	-0-	218 557	1 9	12845	3	Y	506	530	1	1	8	71
01	16306	X	13260	-0-	-3046	-0-	266 580	1 9	12414	3	Y	527	589	1			9
02	14084	X	12389	-0-	-1695	-0-	312 470	1 9	11607	3	Y	427	418	1	1	8	17
03	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	12958	X	8034	-0-	-4924	-0-	125 465	1 9	7444	3	Y	423	394	1			59
11	11790	X	11051	-0-	-739	-0-	208 397	1 9	10446	3	Y	361	344	1			76
12	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	253 370	1 9	14833	3	Y	336	358	1			54
01	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	207 386	1 9	9663	3	Y	351	396	1			9
02	10304	X	8598	-0-	-1706	-0-	215 382	1 9	8001	3	Y	347	340	1	1	8	15
03	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	10137	X	8600	-0-	-1537	-0-	136 339	1 9	8125	3	Y	308	287	1			44
11	9600	X	7290	-0-	-2310	-0-	137 284	1 9	6869	3	Y	258	247	1			55
12	9920	X	8349	-0-	-1571	-0-	133 426	1 9	7790	3	Y	387	390	1			52
01	9548	X	7117	-0-	-2431	-0-	142 359	1 9	6616	3	Y	326	374	1			4
02	8260	X	6644	-0-	-1616	-0-	168 235	1 9	6241	3	Y	214	212	1			6
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16988	X	16291	-0-	-697	-0-	259 625	1 9	15407	3	Y	568	530	1			78
11	17010	X	10931	-0-	-6079	-0-	201 656	1 9	10074	3	Y	596	556	1			118
12	17639	X	7576	-0-	-10063	-0-	115 685	1 9	6776	3	Y	623	653	1	1	8	87
01	17639	X	11283	-0-	-6356	-0-	223 648	1 9	10412	3	Y	589	666	1			10
02	15932	X	12680	-0-	-3252	-0-	317 569	1 9	11794	3	Y	517	507	1	1	8	19
03	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					19

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 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
10	115258	X	102049	-0-	-13209	-0-	534	1	101515	3	Y	-0-					-0-
11	111540	X	96715	-0-	-14825	-0-	857 6	1 9	95852	3	Y	5	5	8			-0-
12	109709	X	97350	-0-	-12359	-0-	1014 9	1 9	96327	3	Y	8	8	8			-0-
01	107012	X	94973	-0-	-12039	-0-	1088 3	1 9	93882	3	Y	3	3	8			-0-
02	94416	X	84490	-0-	-9926	-0-	207 7	1 9	84276	3	Y	6	6	8			-0-
03	102052	X	NO RPT	-0-	-102052	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	7038	-0-	-2076	-0-	112 229	1 9	6697	3	Y	208	193	1			36
11	8700	X	6585	-0-	-2115	-0-	126 167	1 9	6292	3	Y	152	147	1			41
12	8401	X	4737	-0-	-3664	-0-	77 155	1 9	4505	3	Y	141	152	1			30
01	7967	X	7151	-0-	-816	-0-	142 369	1 9	6640	3	Y	335	302	1			63
02	7168	X	5789	-0-	-1379	-0-	144 282	1 9	5363	3	Y	256	296	1	1	8	22
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	10292	X	8416	-0-	-1876	-0-	145 251	1 9	8020	3	Y	228	219	1			64
11	9150	X	7091	-0-	-2059	-0-	141 166	1 9	6784	3	Y	151	150	1			65
12	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	117 218	1 9	6334	3	Y	198	201	1			62
01	6975	X	6693	-0-	-282	-0-	137 713	1 9	5843	3	Y	648	603	1			107
02	7588	X	5711	-0-	-1877	-0-	142 360	1 9	5209	3	Y	327	387	1			47
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					47

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
10	5332	X	4571	-0-	-761	-0-	79 131	1 9	4361	3	Y	119	121	1			34
11	4830	X	3979	-0-	-851	-0-	79 119	1 9	3781	3	Y	108	102	1			40
12	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	63 153	1 9	3406	3	Y	139	139	1			40
01	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	74 311	1 9	3135	3	Y	283	276	1			47
02	4116	X	3271	-0-	-845	-0-	82 182	1 9	3007	3	Y	165	190	1			22
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	135 283	1 9	7462	3	Y	257	263	1			38
11	7590	X	6984	-0-	-606	-0-	135 356	1 9	6493	3	Y	324	297	1			65
12	7440	X	6303	-0-	-1137	-0-	109 315	1 9	5879	3	Y	286	301	1			50
01	7440	X	6798	-0-	-642	-0-	149 326	1 9	6323	3	Y	296	339	1			7
02	7112	X	6281	-0-	-831	-0-	160 271	1 9	5850	3	Y	246	241	1			12
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	10416	X	8565	-0-	-1851	-0-	147 284	1 9	8134	3	Y	258	264	1			39
11	9150	X	8723	-0-	-427	-0-	171 319	1 9	8233	3	Y	290	269	1			60
12	9455	X	8331	-0-	-1124	-0-	146 314	1 9	7871	3	Y	285	296	1			49
01	9455	X	6814	-0-	-2641	-0-	152 211	1 9	6451	3	Y	192	236	1			5
02	8148	X	6501	-0-	-1647	-0-	166 239	1 9	6096	3	Y	217	212	1			10
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	11594	X	9581	-0-	-2013	-0-	143 851	1 9	8587	3	Y	774	716	1			102
11	10680	X	8550	-0-	-2130	-0-	149 860	1 9	7541	3	Y	782	731	1	1	8	152
12	11036	X	9514	-0-	-1522	-0-	146 822	1 9	8546	3	Y	747	789	1	1	8	109
01	10726	X	7768	-0-	-2958	-0-	153 497	1 9	7118	3	Y	452	513	1			48
02	9156	X	8839	-0-	-317	-0-	221 409	1 9	8209	3	Y	372	401	1	1	8	18
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	49197	X	34505	-0-	-14692	-0-	818 4	1 9	33683	3	N	4	2	8			35
11	46290	X	35460	-0-	-10830	-0-	934 1	1 9	34525	3	N	1	1	8			35
12	43090	X	36855	-0-	-6235	-0-	991 9	1 9	35855	3	N	8	1	8			42
01	36177	X	35034	-0-	-1143	-0-	838 37	1 9	34159	3	N	34	1	8			75
02	33096	X	23755	-0-	-9341	-0-	703 2	1 9	23050	3	N	2	2	8			75
03	36642	X	NO RPT	-0-	-36642	-0-					N	NO RPT					75

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
10	8525	X	7092	-0-	-1433	-0-	120 342	1 9	6630	3	Y	311	316	1			39
11	8430	X	6813	-0-	-1617	-0-	132 344	1 9	6337	3	Y	313	294	1			58
12	8711	X	6894	-0-	-1817	-0-	118 420	1 9	6356	3	Y	382	384	1			56
01	8711	X	7309	-0-	-1402	-0-	159 377	1 9	6773	3	Y	343	395	1			4
02	7336	X	5702	-0-	-1634	-0-	140 413	1 9	5149	3	Y	375	367	1			12
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	78740 X	67334	-0-	-11406	-0-	418	1	66915	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	76200 X	68372	-0-	-7828	-0-	537	1	67800	3	Y	32	2	8			30
						35	9									
12	74865 X	70048	-0-	-4817	-0-	476	1	69570	3	Y	2	2	8			30
						2	9									
01	72757 X	66297	-0-	-6460	-0-	514	1	65781	3	Y	2	2	8			30
						2	9									
02	63812 X	58163	-0-	-5649	-0-	539	1	57621	3	Y	3	3	8			30
						3	9									
03	70649 X	NO RPT	-0-	-70649	-0-					Y	NO RPT					30

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71145 X	60511	-0-	-10634	-0-	376	1	60135	3	Y	-0-					-0-
11	68850 X	62953	-0-	-5897	-0-	495	1	62425	3	Y	30					30
						33	9									
12	70843 X	70843	-0-	-0-	-0-	482	1	70361	3	Y	-0-					30
01	66388 X	66388	-0-	-0-	-0-	515	1	65873	3	Y	-0-					30
02	58744 X	57870	-0-	-874	-0-	537	1	57333	3	Y	-0-					30
03	65038 X	NO RPT	-0-	-65038	-0-					Y	NO RPT					30

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80383 X	69933	-0-	-10450	-0-	434	1	69499	3	Y	-0-					15
11	77790 X	70782	-0-	-7008	-0-	556	1	70193	3	Y	30					45
						33	9									
12	77407 X	75556	-0-	-1851	-0-	514	1	75042	3	Y	-0-					45
01	75206 X	70288	-0-	-4918	-0-	544	1	69744	3	Y	-0-					45
02	66052 X	61216	-0-	-4836	-0-	568	1	60648	3	Y	-0-					45
03	73129 X	NO RPT	-0-	-73129	-0-					Y	NO RPT					45

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 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
10	36332 X	33159	-0-	-3173	-0-	529	1	31553	3	Y	979	907	1	1	8	129
						1077	9									
11	35160 X	30243	-0-	-4917	-0-	570	1	28632	3	Y	946	890	1	1	8	184
						1041	9									
12	35898 X	29539	-0-	-6359	-0-	477	1	28009	3	Y	957	1003	1	1	8	137
						1053	9									
01	35898 X	28049	-0-	-7849	-0-	567	1	26451	3	Y	937	1057	1			17
						1031	9									
02	32424 X	25750	-0-	-6674	-0-	655	1	24332	3	Y	694	683	1	1	8	27
						763	9									
03	33170 X	NO RPT	-0-	-33170	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38533 X	29905	-0-	-8628	-0-	476	1	28418	3	Y	919	857	1			119
						1011	9									
11	33420 X	27571	-0-	-5849	-0-	519	1	26070	3	Y	893	839	1	1	8	172
						982	9									
12	33077 X	26207	-0-	-6870	-0-	425	1	24911	3	Y	792	848	1	1	8	115
						871	9									
01	32271 X	25983	-0-	-6288	-0-	523	1	24400	3	Y	964	1062	1			17
						1060	9									
02	28700 X	24516	-0-	-4184	-0-	620	1	23048	3	Y	771	756	1	2	8	30
						848	9									
03	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	29636	X	25832	-0-	-3804	-0-	444 774	1 9	24614	3	Y	704	678	1			131
11	27600	X	24556	-0-	-3044	-0-	483 803	1 9	23270	3	Y	730	678	1			183
12	28520	X	23771	-0-	-4749	-0-	416 855	1 9	22500	3	Y	777	795	1			165
01	27094	X	23798	-0-	-3296	-0-	530 725	1 9	22543	3	Y	659	770	1			54
02	23576	X	22084	-0-	-1492	-0-	569 640	1 9	20875	3	Y	582	588	1			48
03	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					Y	NO RPT					48

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
10	21669	X	20807	-0-	-862	-0-	354 848	1 9	19605	3	Y	771	745	1			180
11	20970	X	19998	-0-	-972	-0-	389 861	1 9	18748	3	Y	783	729	1			234
12	20863	X	19892	-0-	-971	-0-	346 847	1 9	18699	3	Y	770	798	1			206
01	20863	X	18966	-0-	-1897	-0-	420 691	1 9	17855	3	Y	628	744	1			90
02	18844	X	17675	-0-	-1169	-0-	449 749	1 9	16477	3	Y	681	697	1			74
03	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT					74

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
10	21762	X	19943	-0-	-1819	-0-	341 677	1 9	18925	3	Y	615	594	1			122
11	19800	X	18785	-0-	-1015	-0-	369 630	1 9	17786	3	Y	573	539	1			156
12	20181	X	16634	-0-	-3547	-0-	292 583	1 9	15759	3	Y	530	556	1			130
01	18228	X	18140	-0-	-88	-0-	403 597	1 9	17140	3	Y	543	621	1			52
02	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	471 568	1 9	17275	3	Y	516	522	1			46
03	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					46

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
10	15283	X	8333	-0-	-6950	-0-	141 348	1 9	7844	3	Y	316	334	1			74
11	15420	X	6727	-0-	-8693	-0-	129 372	1 9	6226	3	Y	338	316	1			96
12	15934	X	9244	-0-	-6690	-0-	159 506	1 9	8579	3	Y	460	454	1			102
01	15934	X	5313	-0-	-10621	-0-	115 285	1 9	4913	3	Y	259	327	1			34
02	12880	X	3971	-0-	-8909	-0-	97 328	1 9	3546	3	Y	298	305	1			27
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	25234 X	18047	-0-	-7187	-0-	308	1	17076	3	Y	603	595	1			112
						663	9									
11	23730 X	16713	-0-	-7017	-0-	327	1	15748	3	Y	580	545	1			147
						638	9									
12	24521 X	16679	-0-	-7842	-0-	291	1	15748	3	Y	582	601	1			128
						640	9									
01	22134 X	15205	-0-	-6929	-0-	340	1	14444	3	Y	383	469	1			42
						421	9									
02	17220 X	15527	-0-	-1693	-0-	398	1	14601	3	Y	480	484	1			38
						528	9									
03	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

10	43214 X	37718	-0-	-5496	-0-	604	1	35980	3	Y	1031	957	1	1	8	141
						1134	9									
11	41820 X	35850	-0-	-5970	-0-	680	1	34134	3	Y	942	890	1	1	8	192
						1036	9									
12	42222 X	35759	-0-	-6463	-0-	581	1	34078	3	Y	1000	1040	1	1	8	151
						1100	9									
01	40393 X	34561	-0-	-5832	-0-	703	1	32792	3	Y	969	1094	1			26
						1066	9									
02	35252 X	32722	-0-	-2530	-0-	836	1	31058	3	Y	753	740	1	2	8	37
						828	9									
03	37727 X	NO RPT	-0-	-37727	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

10	88257 X	55968	-0-	-32289	-0-	893	1	53237	3	Y	1671	1560	1	1	8	239
						1838	9									
11	74850 X	49640	-0-	-25210	-0-	936	1	46996	3	Y	1553	1468	1	1	8	323
						1708	9									
12	69316 X	47493	-0-	-21823	-0-	770	1	45118	3	Y	1459	1557	1	2	8	223
						1605	9									
01	69006 X	44539	-0-	-24467	-0-	903	1	42086	3	Y	1409	1595	1	1	8	36
						1550	9									
02	55916 X	39058	-0-	-16858	-0-	989	1	36759	3	Y	1191	1171	1	2	8	54
						1310	9									
03	55955 X	NO RPT	-0-	-55955	-0-					Y	NO RPT					54

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

10	29295 X	26921	-0-	-2374	-0-	455	1	25234	3	Y	1120	1127	1			207
						1232	9									
11	27600 X	24829	-0-	-2771	-0-	479	1	23076	3	Y	1158	1081	1			284
						1274	9									
12	28117 X	24886	-0-	-3231	-0-	429	1	23190	3	Y	1152	1241	1			195
						1267	9									
01	27497 X	23957	-0-	-3540	-0-	525	1	22317	3	Y	1014	1184	1			25
						1115	9									
02	26519 X	26519	-0-	-0-	-0-	672	1	24644	3	Y	1094	1071	1			48
						1203	9									
03	26908 X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT					48

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
10	26660 X	22735	-0-	-3925	-0-	384 1043	1 9	21308	3	Y	948	964	1			155
11	24870 X	21377	-0-	-3493	-0-	413 1064	1 9	19900	3	Y	967	906	1			216
12	24955 X	21168	-0-	-3787	-0-	366 1048	1 9	19754	3	Y	953	1014	1			155
01	24366 X	18600	-0-	-5766	-0-	409 773	1 9	17418	3	Y	703	846	1			12
02	21700 X	21700	-0-	-0-	-0-	547 1093	1 9	20060	3	Y	994	969	1			37
03	22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59985 X	30241	-0-	-29744	-0-	484 910	1 9	28847	3	Y	827	773	1			123
11	48150 X	26229	-0-	-21921	-0-	497 796	1 9	24936	3	Y	724	689	1	1	8	157
12	44237 X	24191	-0-	-20046	-0-	393 749	1 9	23049	3	Y	681	731	1	1	8	106
01	40393 X	20782	-0-	-19611	-0-	422 699	1 9	19661	3	Y	635	724	1			17
02	31528 X	19377	-0-	-12151	-0-	492 600	1 9	18285	3	Y	545	537	1	1	8	24
03	30256 X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					Y	NO RPT					24

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36859 X	32168	-0-	-4691	-0-	544 1452	1 9	30172	3	Y	1320	1331	1			214
11	35670 X	30446	-0-	-5224	-0-	589 1519	1 9	28338	3	Y	1381	1288	1			307
12	35960 X	30221	-0-	-5739	-0-	522 1480	1 9	28219	3	Y	1345	1397	1			255
01	34472 X	29020	-0-	-5452	-0-	646 903	1 9	27471	3	Y	821	1027	1			49
02	30072 X	28462	-0-	-1610	-0-	723 1242	1 9	26497	3	Y	1129	1102	1			76
03	32178 X	NO RPT	-0-	-32178	-0-					Y	NO RPT					76

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43803 X	39980	-0-	-3823	-0-	640 1093	1 9	38247	3	Y	994	927	1	1	8	131
11	42390 X	35580	-0-	-6810	-0-	675 1055	1 9	33850	3	Y	959	902	1	1	8	187
12	43090 X	34846	-0-	-8244	-0-	567 1062	1 9	33217	3	Y	965	1012	1	1	8	139
01	43090 X	33432	-0-	-9658	-0-	679 1088	1 9	31665	3	Y	989	1111	1			17
02	38920 X	30255	-0-	-8665	-0-	770 868	1 9	28617	3	Y	789	774	1	2	8	30
03	39990 X	NO RPT	-0-	-39990	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	28272	X	22372	-0-	-5900	-0-	359 591	1 9	21422	3	Y	537	501	1			74
11	24990	X	20502	-0-	-4488	-0-	390 568	1 9	19544	3	Y	516	486	1			104
12	25389	X	20156	-0-	-5233	-0-	328 581	1 9	19247	3	Y	528	552	1	1	8	79
01	24924	X	18539	-0-	-6385	-0-	378 556	1 9	17605	3	Y	505	572	1			12
02	22512	X	18802	-0-	-3710	-0-	479 510	1 9	17813	3	Y	464	454	1	1	8	21
03	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	47523	X	36992	-0-	-10531	-0-	594 970	1 9	35428	3	Y	882	819	1			117
11	40890	X	34307	-0-	-6583	-0-	651 953	1 9	32703	3	Y	866	813	1	1	8	169
12	40517	X	33885	-0-	-6632	-0-	551 966	1 9	32368	3	Y	878	921	1	1	8	125
01	40145	X	32738	-0-	-7407	-0-	667 989	1 9	31082	3	Y	899	1010	1			14
02	36260	X	29752	-0-	-6508	-0-	759 773	1 9	28220	3	Y	703	691	1	1	8	25
03	36983	X	NO RPT	-0-	-36983	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	6386	X	5485	-0-	-901	-0-	87 231	1 9	5167	3	Y	210	196	1			26
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	112 235	1 9	5594	3	Y	214	201	1			39
12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	116 336	1 9	6823	3	Y	305	302	1			42
01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	162 298	1 9	7563	3	Y	271	308	1			5
02	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	515 196	1 9	19147	3	Y	178	174	1			9
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	32539	X	32539	-0-	-0-	-0-	522 931	1 9	31086	3	Y	846	787	1			114
11	29460	X	29460	-0-	-0-	-0-	556 1024	1 9	27880	3	Y	931	864	1	1	8	180
12	33294	X	28567	-0-	-4727	-0-	463 992	1 9	27112	3	Y	902	950	1	1	8	131
01	33294	X	25803	-0-	-7491	-0-	521 998	1 9	24284	3	Y	907	1022	1			16
02	30072	X	25025	-0-	-5047	-0-	634 812	1 9	23579	3	Y	738	725	1	2	8	27
03	32550	X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	38068	X	30551	-0-	-7517	-0-	489 876	1 9	29186	3	Y	796	743	1			105
11	33690	X	27988	-0-	-5702	-0-	530 845	1 9	26613	3	Y	768	723	1	1	8	149
12	33697	X	26715	-0-	-6982	-0-	434 847	1 9	25434	3	Y	770	807	1	1	8	111
01	33697	X	26564	-0-	-7133	-0-	540 862	1 9	25162	3	Y	784	882	1			13
02	30436	X	24384	-0-	-6052	-0-	621 667	1 9	23096	3	Y	606	595	1	1	8	23
03	30566	X	NO RPT	-0-	-30566	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	26691	X	18143	-0-	-8548	-0-	292 514	1 9	17337	3	Y	467	435	1			61
11	24180	X	18394	-0-	-5786	-0-	350 491	1 9	17553	3	Y	446	420	1			87
12	21948	X	17575	-0-	-4373	-0-	288 424	1 9	16863	3	Y	385	414	1			58
01	20367	X	17995	-0-	-2372	-0-	369 419	1 9	17207	3	Y	381	432	1			7
02	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	461 292	1 9	17133	3	Y	265	261	1	1	8	10
03	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	27852	X	27852	-0-	-0-	-0-	447 743	1 9	26662	3	Y	675	626	1			88
11	26250	X	26081	-0-	-169	-0-	494 795	1 9	24792	3	Y	723	672	1	1	8	138
12	27125	X	24730	-0-	-2395	-0-	404 653	1 9	23673	3	Y	594	640	1	1	8	91
01	26443	X	23145	-0-	-3298	-0-	474 574	1 9	22097	3	Y	522	600	1			13
02	25144	X	24583	-0-	-561	-0-	631 498	1 9	23454	3	Y	453	445	1	1	8	20
03	27838	X	NO RPT	-0-	-27838	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	21080	X	18888	-0-	-2192	-0-	304 497	1 9	18087	3	Y	452	420	1			62
11	19320	X	18278	-0-	-1042	-0-	342 713	1 9	17223	3	Y	648	588	1			122
12	19964	X	15099	-0-	-4865	-0-	245 472	1 9	14382	3	Y	429	480	1	1	8	70
01	19871	X	15269	-0-	-4602	-0-	311 466	1 9	14492	3	Y	424	480	1			14
02	17052	X	14879	-0-	-2173	-0-	377 483	1 9	14019	3	Y	439	430	1	1	8	22
03	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-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 #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20212 X	15970	-0-	-4242	-0-	257	1	15331	3	Y	347	328	1			46
						382	9									
11	20820 X	14271	-0-	-6549	-0-	271	1	13630	3	Y	336	317	1			65
						370	9									
12	21514 X	16517	-0-	-4997	-0-	269	1	15828	3	Y	382	394	1			53
						420	9									
01	21514 X	13360	-0-	-8154	-0-	273	1	12731	3	Y	324	370	1			7
						356	9									
02	18172 X	13303	-0-	-4869	-0-	338	1	12569	3	Y	360	353	1	1	8	13
						396	9									
03	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					13

JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42656 X	36398	-0-	-6258	-0-	856	1	35255	3	Y	261	266	1			23
						287	9									
11	43110 X	36351	-0-	-6759	-0-	950	1	35119	3	Y	256	251	1	1	8	27
						282	9									
12	44547 X	38469	-0-	-6078	-0-	1026	1	37134	3	Y	281	267	1	1	8	40
						309	9									
01	42811 X	42540	-0-	-271	-0-	1011	1	41181	3	Y	316	319	1	1	8	36
						348	9									
02	41473 X	41473	-0-	-0-	-0-	1216	1	39903	3	Y	322	325	1	1	8	32
						354	9									
03	37572 X	NO RPT	-0-	-37572	-0-					Y	NO RPT					32

JAMES TRUST A2555 WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 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
10	42129 X	34553	-0-	-7576	-0-	812	1	33459	3	Y	256	260	1			22
						282	9									
11	42990 X	36975	-0-	-6015	-0-	966	1	35695	3	Y	285	277	1			30
						314	9									
12	44423 X	36101	-0-	-8322	-0-	962	1	34827	3	Y	284	272	1			42
						312	9									
01	43002 X	43002	-0-	-0-	-0-	1022	1	41646	3	Y	304	310	1	1	8	35
						334	9									
02	41198 X	41198	-0-	-0-	-0-	1209	1	39655	3	Y	304	308	1			31
						334	9									
03	38223 X	NO RPT	-0-	-38223	-0-					Y	NO RPT					31

JAMES TRUST A2555 WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49135 X	45120	-0-	-4015	-0-	1063	1	43790	3	Y	243	253	1			28
						267	9									
11	51540 X	44296	-0-	-7244	-0-	1158	1	42807	3	Y	301	291	1			38
						331	9									
12	53258 X	44179	-0-	-9079	-0-	1178	1	42648	3	Y	321	306	1			53
						353	9									
01	50871 X	49548	-0-	-1323	-0-	1178	1	48012	3	Y	325	333	1	1	8	44
						358	9									
02	47283 X	47283	-0-	-0-	-0-	1389	1	45585	3	Y	281	289	1			36
						309	9									
03	45787 X	NO RPT	-0-	-45787	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A2555 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
10	33449	X	29910	-0-	-3539	-0-	701	1	28891	3	Y	289	287	1			31
							318	9									
11	35190	X	30014	-0-	-5176	-0-	779	1	28806	3	Y	390	376	1			45
							429	9									
12	36363	X	30352	-0-	-6011	-0-	809	1	29287	3	Y	233	239	1			39
							256	9									
01	36363	X	34813	-0-	-1550	-0-	827	1	33718	3	Y	244	251	1	1	8	31
							268	9									
02	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	984	1	32283	3	Y	232	234	1			29
							255	9									
03	31000	X	NO RPT	-0-	-31000	-0-					Y	NO RPT					29

JAMES TRUST A2555 WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42873	X	39317	-0-	-3556	-0-	923	1	38034	3	Y	327	324	1			29
							360	9									
11	45000	X	37694	-0-	-7306	-0-	984	1	36360	3	Y	318	315	1			32
							350	9									
12	46500	X	38810	-0-	-7690	-0-	1036	1	37490	3	Y	258	254	1			36
							284	9									
01	46500	X	43522	-0-	-2978	-0-	1035	1	42197	3	Y	264	271	1	1	8	28
							290	9									
02	40185	X	40185	-0-	-0-	-0-	1181	1	38739	3	Y	241	244	1			25
							265	9									
03	39308	X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
JAMES TRUST A2555 WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 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
10	40269	X	36750	-0-	-3519	-0-	864 294	1 9	35592	3	Y	267	266	1			25
11	44340	X	36074	-0-	-8266	-0-	941 351	1 9	34782	3	Y	319	311	1			33
12	45818	X	36686	-0-	-9132	-0-	979 272	1 9	35435	3	Y	247	244	1			36
01	45818	X	41287	-0-	-4531	-0-	981 327	1 9	39979	3	Y	297	299	1	1	8	33
02	39370	X	39370	-0-	-0-	-0-	1157 242	1 9	37971	3	Y	220	229	1			24
03	37262	X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	38533	X	33495	-0-	-5038	-0-	533 1194	1 9	31768	3	Y	1085	1011	1	1	8	142
11	36030	X	31505	-0-	-4525	-0-	593 1174	1 9	29738	3	Y	1067	1001	1	1	8	207
12	37231	X	30365	-0-	-6866	-0-	495 855	1 9	29015	3	Y	777	864	1	1	8	119
01	35960	X	32953	-0-	-3007	-0-	668 1153	1 9	31132	3	Y	1048	1149	1	1	8	17
02	31836	X	29488	-0-	-2348	-0-	748 923	1 9	27817	3	Y	839	822	1	2	8	32
03	33480	X	NO RPT	-0-	-33480	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32891	X	30048	-0-	-2843	-0-	476 1139	1 9	28433	3	Y	1035	952	1	1	8	134
11	30720	X	28150	-0-	-2570	-0-	529 1080	1 9	26541	3	Y	982	924	1	1	8	191
12	31062	X	27766	-0-	-3296	-0-	453 767	1 9	26546	3	Y	697	780	1	1	8	107
01	28458	X	26375	-0-	-2083	-0-	532 1022	1 9	24821	3	Y	929	1022	1			14
02	27132	X	23718	-0-	-3414	-0-	600 835	1 9	22283	3	Y	759	745	1	2	8	26
03	30039	X	NO RPT	-0-	-30039	-0-					Y	NO RPT					26

JAMES TRUST A2555 WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35774	X	30200	-0-	-5574	-0-	712 180	1 9	29308	3	Y	164	166	1	7	8	17
11	38220	X	33964	-0-	-4256	-0-	887 283	1 9	32794	3	Y	257	241	1	5	8	28
12	39494	X	31503	-0-	-7991	-0-	840 276	1 9	30387	3	Y	251	236	1	6	8	37
01	39103	X	39103	-0-	-0-	-0-	929 318	1 9	37856	3	Y	289	288	1	3	8	35
02	36873	X	36873	-0-	-0-	-0-	1083 259	1 9	35531	3	Y	235	235	1	7	8	28
03	35092	X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A2555 WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36518	X	31489	-0-	-5029	-0-	742	1	30550	3	Y	179	183	1			22
							197	9									
11	38640	X	32152	-0-	-6488	-0-	842	1	31111	3	Y	181	178	1			25
							199	9									
12	39928	X	31367	-0-	-8561	-0-	836	1	30266	3	Y	241	227	1			39
							265	9									
01	39928	X	37393	-0-	-2535	-0-	889	1	36237	3	Y	243	247	1	1	8	34
							267	9									
02	35888	X	35888	-0-	-0-	-0-	1055	1	34601	3	Y	211	215	1			30
							232	9									
03	33232	X	NO RPT	-0-	-33232	-0-					Y	NO RPT					30

JAMES TRUST A413 WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45074	X	35567	-0-	-9507	-0-	839	1	34535	3	Y	175	178	1			22
							193	9									
11	42270	X	36883	-0-	-5387	-0-	965	1	35690	3	Y	207	201	1			28
							228	9									
12	43586	X	39086	-0-	-4500	-0-	1044	1	37793	3	Y	226	216	1			38
							249	9									
01	50501	X	50501	-0-	-0-	-0-	1203	1	49015	3	Y	257	261	1			34
							283	9									
02	46469	X	46469	-0-	-0-	-0-	1367	1	44847	3	Y	232	234	1			32
							255	9									
03	38099	X	NO RPT	-0-	-38099	-0-					Y	NO RPT					32

JAMES TRUST A413 WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47089	X	40764	-0-	-6325	-0-	961	1	39585	3	Y	198	198	1			25
							218	9									
11	44160	X	39567	-0-	-4593	-0-	1036	1	38297	3	Y	213	210	1			28
							234	9									
12	45601	X	40353	-0-	-5248	-0-	1077	1	38978	3	Y	271	255	1			44
							298	9									
01	51621	X	51621	-0-	-0-	-0-	1228	1	50052	3	Y	310	312	1			42
							341	9									
02	45576	X	45576	-0-	-0-	-0-	1341	1	43986	3	Y	226	235	1			33
							249	9									
03	40889	X	NO RPT	-0-	-40889	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

JAMES TRUST A413 WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67394	X	59076	-0-	-8318	-0-	1396	1	57502	3	Y	162	167	1			18
							178	9									
11	63870	X	54913	-0-	-8957	-0-	1441	1	53259	3	Y	194	188	1			24
							213	9									
12	65348	X	61570	-0-	-3778	-0-	1647	1	59597	3	Y	296	274	1			46
							326	9									
01	66946	X	66946	-0-	-0-	-0-	1595	1	64981	3	Y	336	339	1	1	8	42
							370	9									
02	61306	X	61306	-0-	-0-	-0-	1806	1	59248	3	Y	229	240	1			31
							252	9									
03	59086	X	NO RPT	-0-	-59086	-0-					Y	NO RPT					31

JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50003	X	40154	-0-	-9849	-0-	947	1	38992	3	Y	195	201	1			22
							215	9									
11	47610	X	40253	-0-	-7357	-0-	1054	1	38956	3	Y	221	217	1			26
							243	9									
12	49197	X	41927	-0-	-7270	-0-	1118	1	40473	3	Y	305	286	1			45
							336	9									
01	53696	X	53696	-0-	-0-	-0-	1278	1	52101	3	Y	288	296	1	1	8	36
							317	9									
02	49100	X	49100	-0-	-0-	-0-	1445	1	47406	3	Y	226	234	1			28
							249	9									
03	41602	X	NO RPT	-0-	-41602	-0-					Y	NO RPT					28

JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49011	X	44492	-0-	-4519	-0-	1051	1	43273	3	Y	153	158	1			24
							168	9									
11	47190	X	41569	-0-	-5621	-0-	1089	1	40256	3	Y	204	197	1			31
							224	9									
12	48763	X	42545	-0-	-6218	-0-	1136	1	41103	3	Y	278	260	1			49
							306	9									
01	52974	X	52974	-0-	-0-	-0-	1262	1	51415	3	Y	270	276	1	1	8	42
							297	9									
02	48059	X	48059	-0-	-0-	-0-	1415	1	46417	3	Y	206	214	1			34
							227	9									
03	44485	X	NO RPT	-0-	-44485	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	4433	X	3696	-0-	-737	-0-	62	1	3460	3	Y	158	161	1			26
							174	9									
11	4290	X	3572	-0-	-718	-0-	68	1	3288	3	Y	196	180	1			42
							216	9									
12	4154	X	781	-0-	-3373	-0-	11	1	614	3	Y	142	159	1			25
							156	9									
01	4154	X	3267	-0-	-887	-0-	72	1	3072	3	Y	112	134	1			3
							123	9									
02	3612	X	2942	-0-	-670	-0-	75	1	2757	3	Y	100	99	1			4
							110	9									
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95697	X	79811	-0-	-15886	-0-	5362	1	74449	3	Y	-0-					2
11	87450	X	74058	-0-	-13392	-0-	5272	1	68786	3	Y	-0-					2
12	85994	X	74155	-0-	-11839	-0-	4341	1	69814	3	Y	-0-					2
01	84227	X	70222	-0-	-14005	-0-	5179	1	65043	3	Y	-0-					2
02	76076	X	61175	-0-	-14901	-0-	4301	1	56874	3	Y	-0-					2
03	79825	X	NO RPT	-0-	-79825	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95759 X	81837	-0-	-13922	-0-	5498	1	76339	3	Y	-0-					4
11	89130 X	75362	-0-	-13768	-0-	5365	1	69997	3	Y	-0-					4
12	86521 X	73272	-0-	-13249	-0-	4289	1	68983	3	Y	-0-					4
01	83452 X	69023	-0-	-14429	-0-	5090	1	63933	3	Y	-0-					4
02	75376 X	59947	-0-	-15429	-0-	4215	1	55732	3	Y	-0-					4
03	81840 X	NO RPT	-0-	-81840	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

10	110019 X	95833	-0-	-14186	-0-	6438	1	89395	3	Y	-0-					2
11	101400 X	90529	-0-	-10871	-0-	6444	1	84072	3	Y	12	12	8			2
						13	9									
12	100781 X	92695	-0-	-8086	-0-	5427	1	87268	3	Y	-0-					2
01	97154 X	88668	-0-	-8486	-0-	6539	1	82129	3	Y	-0-					2
02	87752 X	79938	-0-	-7814	-0-	5620	1	74318	3	Y	-0-					2
03	95821 X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

10	130014 X	112572	-0-	-17442	-0-	590	1	111982	3	Y	-0-					1
11	125820 X	105325	-0-	-20495	-0-	933	1	104392	3	Y	-0-					1
12	126387 X	111178	-0-	-15209	-0-	1158	1	110020	3	Y	-0-					1
01	120993 X	109576	-0-	-11417	-0-	1255	1	108321	3	Y	-0-					1
02	105280 X	95899	-0-	-9381	-0-	236	1	95663	3	Y	-0-					1
03	112561 X	NO RPT	-0-	-112561	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

10	236437 X	175812	-0-	-60625	-0-	11811	1	164001	3	Y	-0-					-0-
11	210840 X	162676	-0-	-48164	-0-	11581	1	151095	3	Y	-0-					-0-
12	204569 X	158640	-0-	-45929	-0-	9287	1	149353	3	Y	-0-					-0-
01	190650 X	157157	-0-	-33493	-0-	11590	1	145567	3	Y	-0-					-0-
02	172200 X	132815	-0-	-39385	-0-	9338	1	123477	3	Y	-0-					-0-
03	175801 X	NO RPT	-0-	-175801	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

10	244404 X	195661	-0-	-48743	-0-	13144	1	182517	3	Y	-0-					6
11	224820 X	177955	-0-	-46865	-0-	12669	1	165286	3	Y	-0-					6
12	220937 X	181793	-0-	-39144	-0-	10643	1	171150	3	Y	-0-					6
01	204600 X	176231	-0-	-28369	-0-	12997	1	163234	3	Y	-0-					6
02	184800 X	152758	-0-	-32042	-0-	10740	1	142018	3	Y	-0-					6
03	195672 X	NO RPT	-0-	-195672	-0-					Y	NO RPT					6

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120218	X	93612	-0-	-26606	-0-	490	1	93122	3	Y	-0-					10
11	108930	X	90275	-0-	-18655	-0-	800	1	89475	3	Y	-0-					10
12	107446	X	89675	-0-	-17771	-0-	934	1	88741	3	Y	-0-					10
01	101649	X	86303	-0-	-15346	-0-	988	1	85315	3	Y	-0-					10
02	87164	X	71505	-0-	-15659	-0-	176	1	71329	3	Y	-0-					10
03	93620	X	NO RPT	-0-	-93620	-0-					Y	NO RPT					10

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154318	X	129119	-0-	-25199	-0-	676	1	128443	3	Y	-0-					24
11	140040	X	122853	-0-	-17187	-0-	1089	1	121764	3	Y	-0-					24
12	143127	X	122166	-0-	-20961	-0-	1273	1	120893	3	Y	-0-					24
01	136431	X	121513	-0-	-14918	-0-	1392	1	120121	3	Y	-0-					24
02	118580	X	107284	-0-	-11296	-0-	264	1	107020	3	Y	-0-					24
03	129115	X	NO RPT	-0-	-129115	-0-					Y	NO RPT					24

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 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
10	62372	X	49566	-0-	-12806	-0-	1166	1	48025	3	Y	341	389	1	7	8	88
							375	9									
11	55920	X	44255	-0-	-11665	-0-	1158	1	42792	3	Y	277	253	1	7	8	105
							305	9									
12	53754	X	41477	-0-	-12277	-0-	1107	1	40049	3	Y	292	252	1	10	8	135
							321	9									
01	53754	X	38978	-0-	-14776	-0-	926	1	37745	3	Y	279	326	1	6	8	82
							307	9									
02	45668	X	33323	-0-	-12345	-0-	978	1	32093	3	Y	229	227	1	6	8	78
							252	9									
03	49569	X	NO RPT	-0-	-49569	-0-					Y	NO RPT					78

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68634	X	53223	-0-	-15411	-0-	1254	1	51641	3	Y	298	323	1	6	8	68
							328	9									
11	61260	X	47451	-0-	-13809	-0-	1239	1	45814	3	Y	362	308	1	2	8	120
							398	9									
12	58993	X	44475	-0-	-14518	-0-	1186	1	42911	3	Y	344	307	1	2	8	155
							378	9									
01	58993	X	42156	-0-	-16837	-0-	1001	1	40775	3	Y	345	407	1	1	8	92
							380	9									
02	50652	X	36054	-0-	-14598	-0-	1057	1	34669	3	Y	298	295	1	1	8	94
							328	9									
03	53227	X	NO RPT	-0-	-53227	-0-					Y	NO RPT					94

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81437	X	47022	-0-	-34415	-0-	751	1	44822	3	Y	1317	1226	1	1	8	199
							1449	9									
11	72030	X	40081	-0-	-31949	-0-	756	1	37928	3	Y	1270	1195	1	1	8	273
							1397	9									
12	64325	X	36300	-0-	-28025	-0-	589	1	34544	3	Y	1061	1159	1	1	8	174
							1167	9									
01	61349	X	32969	-0-	-28380	-0-	668	1	31150	3	Y	1046	1186	1	1	8	33
							1151	9									
02	47572	X	28251	-0-	-19321	-0-	717	1	26642	3	Y	811	800	1	2	8	42
							892	9									
03	47027	X	NO RPT	-0-	-47027	-0-					Y	NO RPT					42

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
10	92721	X	59105	-0-	-33616	-0-	934 2430	1 9	55741	3	Y	2209	2058	1	1	8	315
11	83970	X	59751	-0-	-24219	-0-	1126 2141	1 9	56484	3	Y	1946	1850	1	1	8	410
12	77159	X	56773	-0-	-20386	-0-	918 1984	1 9	53871	3	Y	1804	1931	1	2	8	281
01	70308	X	52118	-0-	-18190	-0-	1056 1840	1 9	49222	3	Y	1673	1904	1	1	8	49
02	58072	X	44967	-0-	-13105	-0-	1139 1504	1 9	42324	3	Y	1367	1346	1	3	8	67
03	61752	X	NO RPT	-0-	-61752	-0-					Y	NO RPT					67

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
10	91543	X	55918	-0-	-35625	-0-	884 2283	1 9	52751	3	Y	2075	1934	1	1	8	295
11	75840	X	50116	-0-	-25724	-0-	938 2088	1 9	47090	3	Y	1898	1797	1	1	8	395
12	70680	X	48350	-0-	-22330	-0-	777 2037	1 9	45536	3	Y	1852	1964	1	2	8	281
01	70587	X	45348	-0-	-25239	-0-	912 1944	1 9	42492	3	Y	1767	2003	1	1	8	44
02	55888	X	39633	-0-	-16255	-0-	999 1519	1 9	37115	3	Y	1381	1360	1	3	8	62
03	55924	X	NO RPT	-0-	-55924	-0-					Y	NO RPT					62

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	104720	X	102735	-0-	-1985	-0-	2564 4855	1 9	95316	3	Y	4414	4366	1	9	8	209
03	115940	X	NO RPT	-0-	-115940	-0-					Y	NO RPT					209

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
*11	0		7750	-0-	7750	7750	145 337	1 9	7268	3	Y	306	306	1			-0-
*12	0		80738	-0-	80738	88488	1237 6885	1 9	72616	3	Y	6259	5520	1			739
*01	196984	X	108496	-0-	-88488	-0-	2131 7031	1 9	99334	3	Y	6392	6975	1	3	8	153
02	92064	X	86368	-0-	-5696	-0-	2146 4466	1 9	79756	3	Y	4060	4013	1	8	8	192
03	101928	X	NO RPT	-0-	-101928	-0-					Y	NO RPT					192

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
10	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	79	1	11918	2	N	1662	1716	1	1	8	675
							1828	9									
11	11160	X	9943	-0-	-1217	-0-	76	1	8551	2	N	1196	1283	1	2	8	586
							1316	9									
12	14260	X	12893	-0-	-1367	-0-	79	1	11111	2	N	1548	1605	1			529
							1703	9									
01	14260	X	9100	-0-	-5160	-0-	79	1	7809	2	N	1102	1135	1	3	8	493
							1212	9									
02	12880	X	8379	-0-	-4501	-0-	71	1	7371	2	N	852	1061	1	2	8	282
							937	9									
03	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					282

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
10	7099	X	5632	-0-	-1467	-0-	79	1	4818	2	N	668	700	1			287
							735	9									
11	6360	X	4788	-0-	-1572	-0-	76	1	4103	2	N	554	622	1	2	8	217
							609	9									
12	6138	X	5604	-0-	-534	-0-	79	1	4762	2	N	694	694	1			217
							763	9									
01	5952	X	4655	-0-	-1297	-0-	79	1	3967	2	N	554	582	1	3	8	186
							609	9									
02	5264	X	4364	-0-	-900	-0-	71	1	3575	2	N	653	520	1			319
							718	9									
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					319

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
10	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	298	1	1435	2	Y	331	406	1			33
							149	4	364	9							
11	2760	X	1990	-0-	-770	-0-	217	1	1128	2	Y	322	343	1			12
							291	4	354	9							
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					12
01	2852	X	2491	-0-	-361	-0-	267	1	1390	2	Y	448	361	1			99
							341	4	493	9							
02	2016	X	1536	-0-	-480	-0-	140	1	1092	2	Y	256	319	1			36
							22	4	282	9							
03	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	144	1	1344	2	Y	255	264	1			27
							177	4	281	9							

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
10	2976	X	45	-0-	-2931	-0-	4	1	20	2	Y	17	142	1			2
							2	4	19	9							
11	3180	X	1902	-0-	-1278	-0-	195	1	1019	2	Y	386	374	1			14
							263	4	425	9							
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					14
01	3286	X	2314	-0-	-972	-0-	246	1	1282	2	Y	428	348	1			94
							315	4	471	9							
02	1820	X	1575	-0-	-245	-0-	137	1	1066	2	Y	318	368	1			44
							22	4	350	9							
*03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	129	1	1209	2	Y	467	462	1			49
							159	4	514	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
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
10	2387	X	1861	-0-	-526	-0-	225	1	1084	2	Y	400	464	1			40
							112	4	440	9							
11	2310	X	2176	-0-	-134	-0-	211	1	1099	2	Y	529	549	1			20
							284	4	582	9							
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					20
01	2201	X	1650	-0-	-551	-0-	143	1	743	2	Y	528	416	1			132
							183	4	581	9							
02	2044	X	1701	-0-	-343	-0-	149	1	1163	2	Y	332	415	1			49
							24	4	365	9							
*03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	193	1	1805	2	Y	786	752	1			83
							237	4	865	9							

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 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
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	188	1	2462	3	Y	266	175	0	78	1	15
							293	9									
11	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	93	1	1383	3	Y	213	216	0			12
							234	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	3	Y	277	271	0			18
							305	9									
01	2945	X	2169	-0-	-776	-0-	116	1	1758	3	Y	268	276	0			10
							295	9									
02	2660	X	1344	-0-	-1316	-0-	69	1	1035	3	Y	218	215	0			13
							240	9									
03	2945	X	1310	-0-	-1635	-0-	70	1	994	3	Y	223	220	0			16
							1	4	245	9							

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	299	197	0	88	1	15
11	720	N	275	-0-	-445	-0-	7	1	110	3	Y	144	152	0			7
							158	9									
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	144	138	0			13
							158	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	183	189	0			7
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	156	154	0			9
							172	9									
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	106	107	0			8
							117	9									

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	696	-0-	-203	-0-	195	1	329	3	Y	156	114	1			246
							172	9									
11	849	X	849	-0-	-0-	-0-	203	1	503	3	Y	130	243	1			133
							143	9									
12	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	258	1	644	3	Y	133	132	1			134
							146	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	236	1	541	3	Y	135					269
							149	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	190	1	440	3	Y	124	208	1			185
							136	9									
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	246	1	380	3	Y	99	75	1			209
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	423	-0-	-538	-0-	19	1	255	3	Y	135	107	0	48	1	7
							149	9									
11	930	N	432	-0-	-498	-0-	17	1	254	3	Y	146	146	0			7
							161	9									
12	589	N	452	-0-	-137	-0-	18	1	271	3	Y	148	147	0			8
							163	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	148	150	0			6
							163	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	150	147	0			9
							165	9									
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	444	3	Y	195	190	0			14
							215	9									

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
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	92	1	1205	3	Y	601	468	0	210	1	33
							661	9									
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	83	1	1232	3	Y	554	558	0			29
							609	9									
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	84	1	1273	3	Y	551	548	0			32
							606	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	84	1	1269	3	Y	540	552	0			20
							594	9									
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	72	1	1087	3	Y	518	507	0			31
							570	9									
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	81	1	1151	3	Y	589	577	0			43
							1	4	648	9							

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	824	3	Y	422	324	0	145	1	24
							464	9									
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	55	1	812	3	Y	367	370	0			21
							404	9									
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	71	1	1077	3	Y	468	461	0			28
							515	9									
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	71	1	1072	3	Y	481	491	0			18
							529	9									
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	61	1	918	3	Y	433	425	0			26
							476	9									
03	1674	X	1477	-0-	-197	-0-	65	1	926	3	Y	441	435	0			32
							1	4	485	9							

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	660	X	323	-0-	-337	-0-	37	1	282	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							1	4	3	9							
12	682	X	96	-0-	-586	-0-	7	1	86	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	19	-0-	-205	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	59	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	231	-0-	-916	-0-	28	1	141	3	Y	56	75	0			6
							62	9									
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	50	34	0	15	1	7
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	97	66	0	36	1	2
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1793	X	-0-	-0-	-1793	-0-					Y	144	180	0			17
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	12	0	5	1	-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	0			-0-

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	284	1	3729	3	Y	500	419	0	187	1	28
							550	9									
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	312	1	4634	3	Y	644	639	0			33
							1	4	708	9							
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	273	1	4120	3	Y	618	615	0			36
							680	9									
01	5394	X	4116	-0-	-1278	-0-	219	1	3313	3	Y	531	547	0			20
							584	9									
02	4872	X	3971	-0-	-901	-0-	210	1	3154	3	Y	552	539	0			33
							607	9									
03	5394	X	4330	-0-	-1064	-0-	243	1	3433	3	Y	593	583	0			43
							2	4	652	9							

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	738	1	9680	3	Y	1612	1165	0	521	1	80
							1773	9									
11	11250	X	10780	-0-	-470	-0-	583	1	8659	3	Y	1397	1411	0			66
							1	4	1537	9							
12	11625	X	10555	-0-	-1070	-0-	560	1	8458	3	Y	1397	1389	0			74
							1537	9									
01	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	578	1	8755	3	Y	1495	1513	0			56
							1645	9									
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	519	1	7781	3	Y	1340	1315	0			81
							1474	9									
*03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	621	1	8790	3	Y	1524	1495	0			110
							5	4	1676	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
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	981	3	Y	334	261	0	117	1	18
							367	9									
11	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	50	1	739	3	Y	315	317	0			16
							347	9									
12	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	43	1	655	3	Y	330	327	0			19
							363	9									
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	800	3	Y	326	333	0			12
							359	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	Y	294	288	0			18
							323	9									
*03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	777	3	Y	328	322	0			24
							361	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	413	1	5419	3	Y	694	542	0	243	1	36
							763	9									
11	6750	X	6403	-0-	-347	-0-	360	1	5346	3	Y	633	638	0			31
							1	4	696	9							
12	7347	X	6456	-0-	-891	-0-	358	1	5402	3	Y	633	629	0			35
							696	9									
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	350	1	5295	3	Y	602	614	0			23
							662	9									
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	312	1	4682	3	Y	562	551	0			34
							618	9									
03	6107	X	6003	-0-	-104	-0-	352	1	4984	3	Y	604	594	0			44
							3	4	664	9							

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	383	1	5015	3	Y	931	729	0	326	1	50
							1024	9									
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	332	1	4931	3	Y	874	879	0			45
							1	4	961	9							
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	330	1	4983	3	Y	862	857	0			50
							948	9									
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	316	1	4780	3	Y	848	866	0			32
							933	9									
02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	285	1	4270	3	Y	774	759	0			47
							851	9									
03	5890	X	5881	-0-	-9	-0-	327	1	4620	3	Y	846	832	0			61
							3	4	931	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
10	8091	X	5187	-0-	-2904	-0-	330	1	4329	3	Y	480	347	0	155	1	25
							528	9									
11	7830	X	5766	-0-	-2064	-0-	325	1	4825	3	Y	559	557	0			27
							1	4	615	9							
12	8091	X	6145	-0-	-1946	-0-	340	1	5139	3	Y	605	596	0			36
							666	9									
01	9517	X	6165	-0-	-3352	-0-	338	1	5120	3	Y	643	655	0			24
							707	9									
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	298	1	4463	3	Y	617	604	0			37
							679	9									
03	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	344	1	4864	3	Y	689	676	0			50
							3	4	758	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
10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	457	1	5997	3	Y	706	501	0	224	1	34
							777	9									
11	6930	X	6778	-0-	-152	-0-	377	1	5597	3	Y	730	731	0			33
							1	4	803	9							
12	7161	X	7119	-0-	-42	-0-	389	1	5879	3	Y	774	767	0			40
							851	9									
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	368	1	5563	3	Y	734	747	0			27
							807	9									
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	331	1	4966	3	Y	664	651	0			40
							730	9									
03	6541	X	6375	-0-	-166	-0-	370	1	5229	3	Y	703	692	0			51
							3	4	773	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	448	1	5874	3	Y	882	627	0	281	1	44
							970	9									
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	360	1	5345	3	Y	783	790	0			37
							1	4	861	9							
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	350	1	5285	3	Y	787	782	0			42
							866	9									
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	344	1	5204	3	Y	772	785	0			29
							849	9									
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	296	1	4440	3	Y	663	652	0			40
							729	9									
*03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	324	1	4580	3	Y	708	697	0			51
							3	4	779	9							

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	64	1	339	3	Y	125	133	0	23	1	21
							1	4	138	9							
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	156	1	719	3	Y	125	108	0	16	1	22
							4	4	138	9							
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	223	1	947	3	Y	304	270	0	7	1	49
							334	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	217	1	888	3	Y	230	236	0	7	1	36
							253	9									
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	157	1	591	3	Y	150	154	0	4	1	28
							1	4	165	9							
03	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	145	1	671	3	Y	193	184	0	7	1	30
							212	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
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	403	1	682	3	Y	298	241	1			492
							328	9									
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	380	1	941	3	Y	355	486	1			361
							391	9									
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	489	1	1219	3	Y	328	361	1			328
							361	9									
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	508	1	1164	3	Y	331					659
							364	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	347	1	804	3	Y	255	512	1			402
							281	9									
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	402	1	620	3	Y	301	164	1			539
							331	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
10	3955	X	452	-0-	-3503	-0-	63	1	325	3	Y	58	67	0			7
							64	9									
11	1800	X	1093	-0-	-707	-0-	89	1	670	3	Y	301	184	0	79	1	45
							3	4	331	9							
12	1860	X	332	-0-	-1528	-0-	18	1	222	3	Y	84	82	0	45	1	2
							92	9									
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	0			1
02	1232	X	382	-0-	-850	-0-	20	1	257	3	Y	95	94	0			2
							105	9									
*03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	99	1	1258	3	Y	495	483	0			14
							545	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	500	1	6551	3	Y	1275	994	0	445	1	63
							1403	9									
11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	417	1	6194	3	Y	1178	1186	0			55
							1	4	1296	9							
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	436	1	6579	3	Y	1158	1151	0			62
							1274	9									
01	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	446	1	6755	3	Y	1175	1193	0			44
							1293	9									
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	367	1	5503	3	Y	1027	1009	0			62
							1130	9									
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	216	262	0			16

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	918	1	12039	3	Y	2955	1944	0	870	1	144
							3251	9									
11	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	769	1	11414	3	Y	2319	2356	0			107
							2	4	2551	9							
12	11811	X	11603	-0-	-208	-0-	602	1	9086	3	Y	1741	1737	0			111
							1915	9									
01	13671	X	9938	-0-	-3733	-0-	518	1	7841	3	Y	1435	1492	0			54
							1579	9									
02	12348	X	7476	-0-	-4872	-0-	390	1	5847	3	Y	1126	1112	0			68
							1239	9									
03	13671	X	8137	-0-	-5534	-0-	454	1	6423	3	Y	1142	1127	0			83
							4	4	1256	9							

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	287	1	485	3	Y	198	195	1			347
							218	9									
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	222	1	550	3	Y	190	343	1			194
							209	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	221	1	552	3	Y	203	194	1			203
							223	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	236	1	540	3	Y	165					368
							182	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	211	1	489	3	Y	160	286	1			242
							176	9									
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	292	1	450	3	Y	156	99	1			299
							172	9									

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 6450 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
10	7223	X	3320	-0-	-3903	-0-	182	1	2391	3	Y	679	449	0	201	1	34
							747	9									
11	6990	X	3981	-0-	-3009	-0-	190	1	2819	3	Y	884	877	0			41
							972	9									
12	7223	X	6458	-0-	-765	-0-	327	1	4935	3	Y	1087	1066	0			62
							1196	9									
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	334	1	5057	3	Y	1147	1166	0			43
							1262	9									
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	314	1	4703	3	Y	1110	1086	0			67
							1221	9									
*03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	358	1	5070	3	Y	1256	1232	0			91
							3	4	1382	9							

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	10947	-0-	-678	-0-	649	1	8507	3	Y	1628	1196	0	535	1	79
							1791	9									
11	11250	X	10655	-0-	-595	-0-	575	1	8543	3	Y	1396	1411	0			64
							1	4	1536	9							
12	11625	X	10299	-0-	-1326	-0-	561	1	8473	3	Y	1150	1153	0			61
							1265	9									
01	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	544	1	8239	3	Y	1154	1172	0			43
							1269	9									
02	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	480	1	7198	3	Y	1078	1056	0			65
							1186	9									
*03	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	544	1	7690	3	Y	1199	1177	0			87
							4	4	1319	9							

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	897	1	11757	3	Y	2858	1880	0	842	1	137
							3144	9									
11	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	616	1	9145	3	Y	1887	1939	0			85
							2	4	2076	9							
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	449	1	6780	3	Y	1246	1251	0			80
							1371	9									
01	11873	X	7099	-0-	-4774	-0-	376	1	5687	3	Y	942	986	0			36
							1036	9									
02	10724	X	5173	-0-	-5551	-0-	277	1	4151	3	Y	677	672	0			41
							745	9									
03	11873	X	5405	-0-	-6468	-0-	299	1	4229	3	Y	795	778	0			58
							2	4	875	9							

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	3962	-0-	-4191	-0-	233	1	3060	3	Y	608	400	0	179	1	30
							669	9									
11	7890	X	4462	-0-	-3428	-0-	229	1	3406	3	Y	751	746	0			35
							1	4	826	9							
12	8153	X	3702	-0-	-4451	-0-	195	1	2942	3	Y	514	518	0			31
							565	9									
01	3782	X	3215	-0-	-567	-0-	174	1	2636	3	Y	368	385	0			14
							405	9									
02	3416	X	2166	-0-	-1250	-0-	120	1	1796	3	Y	227	227	0			14
							250	9									
03	3782	X	2059	-0-	-1723	-0-	122	1	1723	3	Y	194	194	0			14
							1	4	213	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
10	9796	X	6170	-0-	-3626	-0-	841	1	4440	3	Y	800	780	0	79	1	131
							9	4	880	9							
11	9480	X	6502	-0-	-2978	-0-	983	1	4523	3	Y	884	774	0	85	1	156
							24	4	972	9							
12	9052	X	7037	-0-	-2015	-0-	1122	1	4758	3	Y	1052	988	0	42	1	178
							1157	9									
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1106	1	4530	3	Y	942	929	0	42	1	149
							1036	9									
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	1262	1	4737	3	Y	998	932	0	26	1	189
							9	4	1098	9							
*03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	981	1	4551	3	Y	878	880	0	49	1	138
							966	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
10	9703	X	3605	-0-	-6098	-0-	453	1	2388	3	Y	690	725	0	64	1	112
							5	4	759	9							
11	9120	X	4728	-0-	-4392	-0-	661	1	3041	3	Y	918	815	0	55	1	160
							16	4	1010	9							
12	9548	X	5610	-0-	-3938	-0-	862	1	3655	3	Y	994	962	0	28	1	164
							1093	9									
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1211	1	4960	3	Y	1307	1227	0	37	1	207
							1438	9									
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	1069	1	4011	3	Y	1005	999	0	23	1	190
							7	4	1106	9							
*03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	800	1	3712	3	Y	1126	1099	0	40	1	177
							1239	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
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	165	1	1761	3	Y	294	311	1			133
							323	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	148	1	1617	3	Y	310	256	1			187
							341	9									
12	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	115	1	1168	3	Y	302	355	1			134
							332	9									
01	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	95	1	892	3	Y	304	296	1			142
							334	9									
02	1484	N	1271	-0-	-213	-0-	100	1	877	3	Y	267	290	1			119
							294	9									
03	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	126	1	934	3	Y	277	283	1			113
							305	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
10	9920	X	8363	-0-	-1557	-0-	1109	1	5853	3	Y	1263	1218	0	109	1	206
							12	4	1389	9							
11	9600	X	7763	-0-	-1837	-0-	1175	1	5405	3	Y	1049	967	0	103	1	185
							29	4	1154	9							
12	9920	X	7417	-0-	-2503	-0-	1232	1	5224	3	Y	874	856	0	50	1	153
							961	9									
01	7750	X	6615	-0-	-1135	-0-	1126	1	4611	3	Y	798	778	0	47	1	126
							878	9									
02	7000	X	5706	-0-	-1294	-0-	1026	1	3850	3	Y	748	710	0	22	1	142
							7	4	823	9							
03	7750	X	6898	-0-	-852	-0-	1044	1	4846	3	Y	916	864	0	50	1	144
							1008	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
10	3100	N	985	-0-	-2115	1370	128	1	676	3	Y	164	154	0	13	1	27
							1	4	180	9							
11	2435	N	1065	-0-	-1370	-0-	156	1	719	3	Y	169	153	0	13	1	30
							4	4	186	9							
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	183	1	776	3	Y	180	173	0	7	1	30
							198	9									
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	151	1	618	3	Y	163	161	0	6	1	26
							179	9									
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	167	1	627	3	Y	181	169	0	4	1	34
							1	4	199	9							
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	158	1	734	3	Y	184	181	0	8	1	29
							202	9									

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	372	1	4873	3	Y	831	648	0	290	1	44
							914	9									
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	269	1	3995	3	Y	854	856	0			42
							1	4	939	9							
12	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	235	1	3546	3	Y	1060	1044	0			58
							1166	9									
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	243	1	3678	3	Y	1043	1062	0			39
							1147	9									
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	242	1	3635	3	Y	960	941	0			58
							1056	9									
*03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	305	1	4315	3	Y	915	907	0			66
							2	4	1007	9							

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	24	0	5	1	-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	6	5	0			1
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

10	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-	120	0			-0-
11	15060	X	5459	-0-	-9601	-0-	558	1	4213	3	Y	607	361	0	155	1	91
							20	4	668	9							
12	15562	X	7536	-0-	-8026	-0-	454	1	5523	3	Y	1412	951	0	526	1	26
							6	4	1553	9							
01	12958	X	8149	-0-	-4809	-0-	442	1	5923	3	Y	1620	1599	0	23	1	24
							2	4	1782	9							
02	9828	X	7550	-0-	-2278	-0-	418	1	5467	3	Y	1507	1496	0			35
							7	4	1658	9							
*03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	511	1	6480	3	Y	1820	1804	0			51
							2002	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
10	13764	X	9821	-0-	-3943	-0-	1293	1	6629	3	Y	1726	1661	0			200
							1899	9									
11	13320	X	9439	-0-	-3881	-0-	882	1	6664	3	Y	1693	1147	0	492	1	254
							31	4	1862	9							
12	12183	X	10087	-0-	-2096	-0-	639	1	7773	3	Y	1515	1121	0	620	1	28
							8	4	1667	9							
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	609	1	8161	3	Y	1605	1586	0	23	1	24
							3	4	1766	9							
02	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	548	1	7160	3	Y	1462	1452	0			34
							10	4	1608	9							
*03	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	759	1	9617	3	Y	2008	1985	0			57
							2209	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
10	13237	X	12256	-0-	-981	-0-	1646	1	8437	3	Y	1975	1911	0			229
							2173	9									
11	12810	X	11313	-0-	-1497	-0-	1072	1	8098	3	Y	1914	1299	0	557	1	287
							38	4	2105	9							
12	13237	X	6665	-0-	-6572	-0-	419	1	5101	3	Y	1035	839	0	464	1	19
							6	4	1139	9							
01	10540	X	8632	-0-	-1908	-0-	487	1	6528	3	Y	1467	1443	0	21	1	22
							3	4	1614	9							
02	9520	X	4357	-0-	-5163	-0-	251	1	3277	3	Y	750	755	0			17
							4	4	825	9							
*03	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	661	1	8376	3	Y	1823	1788	0			52
							2005	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
10	15066	X	4156	-0-	-10910	-0-	598	1	3066	3	Y	447	534	0			52
							492	9									
11	14580	X	10910	-0-	-3670	-0-	1111	1	8395	3	Y	1241	775	0	332	1	186
							39	4	1365	9							
12	15066	X	9550	-0-	-5516	-0-	644	1	7831	3	Y	969	732	0	405	1	18
							9	4	1066	9							
01	11904	X	9140	-0-	-2764	-0-	563	1	7545	3	Y	935	925	0	14	1	14
							3	4	1029	9							
02	10752	X	7519	-0-	-3233	-0-	468	1	6120	3	Y	839	834	0			19
							8	4	923	9							
03	11284	X	10012	-0-	-1272	-0-	646	1	8186	3	Y	1073	1062	0			30
							1180	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
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-	76	0			-0-
11	8970	X	8125	-0-	-845	-0-	800	1	6047	3	Y	1136	676	0	290	1	170
							28	4	1250	9							
12	9269	X	6851	-0-	-2418	-0-	412	1	5006	3	Y	1298	930	0	514	1	24
							5	4	1428	9							
01	8215	X	6966	-0-	-1249	-0-	389	1	5213	3	Y	1238	1226	0	18	1	18
							2	4	1362	9							
02	7420	X	5160	-0-	-2260	-0-	287	1	3756	3	Y	1011	1006	0			23
							5	4	1112	9							
03	8215	X	6415	-0-	-1800	-0-	372	1	4712	3	Y	1210	1199	0			34
							1331	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
10	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	94	1	1898	2	Y	337	321	0	14	1	8
							26	4	371	9							
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	105	1	2052	2	Y	272	249	0	23	1	8
							21	4	299	9							
12	2480	N	1672	-0-	-808	-0-	65	1	1562	2	Y	38	45	0			1
							3	4	42	9							
01	DLQ G-10		3269	-0-	3269	3269	120	1	2692	2	Y	406	397	0			10
							10	4	447	9							
02	7342	X	4073	-0-	-3269	-0-	145	1	3475	2	Y	386	386	0			10
							28	4	425	9							
*03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	209	1	4752	2	Y	343	345	0			8
							25	4	377	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
10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	328	1	6587	2	Y	6	6	0	6	1	-0-
							1	4	7	9							
11	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	480	1	9395	2	Y	92	84	0	5	1	3
							27	4	101	9							
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	178	1	4281	2	Y	139	139	0			3
							9	4	153	9							
01	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	95	1	2140	2	Y	13	16	0			-0-
							2	4	14	9							
02	3610	X	1359	-0-	-2251	-0-	53	1	1259	2	Y	39	38	0			1
							4	4	43	9							
03	2232	X	1950	-0-	-282	-0-	76	1	1721	2	Y	131	129	0			3
							9	4	144	9							

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
10	3503	X	927	-0-	-2576	-0-	43	1	864	2	Y	17	16	0	4	1	-0-
							1	4	19	9							
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	180	1	3524	2	Y	116	106	0	7	1	3
							15	4	128	9							
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	169	1	4078	2	Y	133	133	0			3
							9	4	146	9							
01	DLQ G-10		4483	-0-	4483	4483	184	1	4150	2	Y	130	130	0			3
							6	4	143	9							
02	6147	X	1664	-0-	-4483	-0-	63	1	1520	2	Y	67	68	0			2
							7	4	74	9							
*03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	118	1	2664	2	Y	114	113	0			3
							8	4	125	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
10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	521	1	10474	2	Y	57	55	0	1	1	1
							6	4	63	9							
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	447	1	8748	2	Y	62	56	0	5	1	2
							23	4	68	9							
12	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	357	1	8592	2	Y	-0-	2	0			-0-
							15	4									
01	DLQ G-10		8969	-0-	8969	8969	381	1	8577	2	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
02	16243	X	7274	-0-	-8969	-0-	290	1	6945	2	Y	22	21	0			1
							15	4	24	9							
03	8680	X	4337	-0-	-4343	-0-	181	1	4093	2	Y	53	53	0			1
							5	4	58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	207	1	4169	2	Y	53	51	0	4	1	1
							5	4	58	9							
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	250	1	4905	2	Y	50	46	0	4	1	1
							15	4	55	9							
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	153	1	3681	2	Y	51	51	0			1
							7	4	56	9							
01	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	108	1	2432	2	Y	38	38	0			1
							3	4	42	9							
02	3314	X	729	-0-	-2585	-0-	28	1	663	2	Y	32	32	0			1
							3	4	35	9							
03	2356	X	951	-0-	-1405	-0-	39	1	878	2	Y	29	29	0			1
							2	4	32	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
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	362	1	7275	2	Y	75	72	0	2	1	2
							7	4	83	9							
11	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	502	1	9840	2	Y	78	72	0	6	1	2
							28	4	86	9							
12	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	328	1	7894	2	Y	34	35	0			1
							14	4	37	9							
01	DLQ G-10		7357	-0-	7357	7357	311	1	7005	2	Y	32	32	0			1
							6	4	35	9							
02	11971	X	4614	-0-	-7357	-0-	183	1	4384	2	Y	33	33	0			1
							11	4	36	9							
03	5859	X	3438	-0-	-2421	-0-	143	1	3244	2	Y	42	42	0			1
							5	4	46	9							

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
10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	396	1	7951	2	Y	264	252	0	14	1	7
							21	4	290	9							
11	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	552	1	10811	2	Y	409	376	0	28	1	12
							49	4	450	9							
12	6634	X	6245	-0-	-389	-0-	231	1	5552	2	Y	406	408	0			10
							15	4	447	9							
01	DLQ G-10		5400	-0-	5400	5400	213	1	4800	2	Y	342	344	0			8
							11	4	376	9							
02	10682	X	5282	-0-	-5400	-0-	204	1	4889	2	Y	155	159	0			4
							18	4	171	9							
*03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	288	1	6541	2	Y	171	171	0			4
							15	4	188	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
10	6169	X	1943	-0-	-4226	-0-	87	1	1747	2	Y	93	89	0	4	1	2
							7	4	102	9							
11	5970	X	1990	-0-	-3980	-0-	93	1	1815	2	Y	67	61	0	6	1	2
							8	4	74	9							
12	2852	X	2214	-0-	-638	-0-	87	1	2091	2	Y	29	30	0			1
							4	4	32	9							
01	DLQ G-10		2656	-0-	2656	2656	109	1	2445	2	Y	90	89	0			2
							3	4	99	9							
02	5360	X	2704	-0-	-2656	-0-	103	1	2469	2	Y	110	109	0			3
							11	4	121	9							
*03	3100	N	3124	-0-	24	24	125	1	2839	2	Y	136	136	0			3
							10	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
10	4030	X	2259	-0-	-1771	-0-	103	1	2080	2	Y	64	61	0	3	1	2
							6	4	70	9							
11	3900	X	1669	-0-	-2231	-0-	79	1	1552	2	Y	29	27	0	3	1	1
							6	4	32	9							
12	4030	X	2548	-0-	-1482	-0-	101	1	2404	2	Y	35	35	0			1
							4	4	39	9							
01	DLQ G-10		1776	-0-	1776	1776	75	1	1680	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
02	3435	X	1659	-0-	-1776	-0-	66	1	1570	2	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
*03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	96	1	2176	2	Y	51	50	0			1
							4	4	56	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
10	16523	X	13915	-0-	-2608	-0-	622	1	12491	2	Y	682	651	0	28	1	17
							52	4	750	9							
11	15990	X	12243	-0-	-3747	-0-	550	1	10768	2	Y	776	713	0	58	1	22
							71	4	854	9							
12	16523	X	11976	-0-	-4547	-0-	444	1	10655	2	Y	772	775	0			19
							28	4	849	9							
01	DLQ G-10		17985	-0-	17985	17985	750	1	16891	2	Y	295	307	0			7
							19	4	325	9							
02	31057	X	13072	-0-	-17985	-0-	502	1	12012	2	Y	463	457	0			13
							49	4	509	9							
*03	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	646	1	14639	2	Y	677	674	0			16
							51	4	745	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	252	1	5072	2	Y	910	868	0	38	1	23
							69	4	1001	9							
11	4950	X	4034	-0-	-916	-0-	177	1	3470	2	Y	326	300	0	40	1	9
							28	4	359	9							
12	5115	X	3464	-0-	-1651	-0-	136	1	3263	2	Y	54	62	0			1
							6	4	59	9							
01	DLQ G-10		3429	-0-	3429	3429	144	1	3243	2	Y	35	35	0			1
							3	4	39	9							
02	6441	X	3012	-0-	-3429	-0-	119	1	2850	2	Y	33	33	0			1
							7	4	36	9							
03	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	123	1	2800	2	Y	41	41	0			1
							5	4	45	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
10	3596	X	2938	-0-	-658	-0-	125	1	2506	2	Y	261	249	0	10	1	6
							20	4	287	9							
11	3480	X	2917	-0-	-563	-0-	129	1	2519	2	Y	227	209	0	18	1	6
							19	4	250	9							
12	3596	X	1696	-0-	-1900	-0-	66	1	1597	2	Y	26	31	0			1
							4	4	29	9							
01	DLQ G-10		1624	-0-	1624	1624	69	1	1545	2	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							
02	3030	X	1406	-0-	-1624	-0-	56	1	1335	2	Y	11	11	0			-0-
							3	4	12	9							
*03	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	80	1	1816	2	Y	44	43	0			1
							4	4	48	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	183	1	3668	2	Y	103	97	0	5	1	3
							8	4	113	9							
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	152	1	2983	2	Y	77	71	0	7	1	2
							12	4	85	9							
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	134	1	3221	2	Y	68	68	0			2
							6	4	75	9							
01	DLQ G-10		3011	-0-	3011	3011	127	1	2860	2	Y	19	21	0			-0-
							3	4	21	9							
02	5293	X	2282	-0-	-3011	-0-	91	1	2160	2	Y	24	23	0			1
							5	4	26	9							
03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	101	1	2289	2	Y	41	41	0			1
							4	4	45	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

10	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	203	1	4077	2	Y	466	445	0	17	1	12
							35	4	513	9							
11	4920	X	4522	-0-	-398	-0-	199	1	3904	2	Y	354	325	0	31	1	10
							30	4	389	9							
12	5456	X	5261	-0-	-195	-0-	188	1	4526	2	Y	484	482	0			12
							15	4	532	9							
01	DLQ G-10		5310	-0-	5310	5310	207	1	4651	2	Y	401	403	0			10
							11	4	441	9							
02	9556	X	4246	-0-	-5310	-0-	158	1	3792	2	Y	249	252	0			7
							22	4	274	9							
*03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	185	1	4194	2	Y	304	304	0			7
							22	4	334	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	212	1	4263	2	Y	182	173	0	7	1	5
							14	4	200	9							
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	230	1	4497	2	Y	133	123	0	11	1	4
							18	4	146	9							
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	197	1	4730	2	Y	14	18	0			-0-
							8	4	15	9							
01	DLQ G-10		5147	-0-	5147	5147	218	1	4906	2	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
02	10202	X	5055	-0-	-5147	-0-	200	1	4799	2	Y	40	39	0			1
							12	4	44	9							
*03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	229	1	5196	2	Y	74	73	0			2
							8	4	81	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

10	6355	X	4927	-0-	-1428	-0-	232	1	4655	2	Y	34	32	0	2	1	1
							3	4	37	9							
11	6150	X	3477	-0-	-2673	-0-	166	1	3250	2	Y	46	43	0	3	1	1
							10	4	51	9							
12	6355	X	4434	-0-	-1921	-0-	175	1	4209	2	Y	38	38	0			1
							8	4	42	9							
01	DLQ G-10		3214	-0-	3214	3214	117	1	2634	2	Y	412	403	0			10
							10	4	453	9							
02	5807	X	2593	-0-	-3214	-0-	85	1	2040	2	Y	402	401	0			11
							26	4	442	9							
*03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	99	1	2239	2	Y	289	293	0			7
							19	4	318	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
10	7998	X	4640	-0-	-3358	-0-	216	1	4348	2	Y	64	60	0	8	1	2
							6	4	70	9							
11	5130	X	3735	-0-	-1395	-0-	180	1	3534	2	Y	11	11	0	2	1	-0-
							9	4	12	9							
12	7874	X	3046	-0-	-4828	-0-	121	1	2891	2	Y	26	25	0			1
							5	4	29	9							
01	DLQ G-10		3684	-0-	3684	3684	156	1	3513	2	Y	11	12	0			-0-
							3	4	12	9							
02	7174	X	3490	-0-	-3684	-0-	139	1	3336	2	Y	7	7	0			-0-
							7	4	8	9							
*03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	177	1	4017	2	Y	51	50	0			1
							6	4	56	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
10	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	1039	1	20887	2	Y	501	478	0	13	1	12
							41	4	551	9							
11	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	379	1	7421	2	Y	83	76	0	17	1	2
							22	4	91	9							
12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	302	1	7256	2	Y	53	54	0			1
							13	4	58	9							
01	DLQ G-10		7404	-0-	7404	7404	315	1	7074	2	Y	9	10	0			-0-
							5	4	10	9							
02	13233	X	5829	-0-	-7404	-0-	231	1	5542	2	Y	38	37	0			1
							14	4	42	9							
*03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	298	1	6753	2	Y	103	102	0			2
							10	4	113	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5523	-0-	-708	-0-	261	1	5254	2	Y	5	4	0	4	1	-0-
							2	4	6	9							
11	6030	X	3867	-0-	-2163	-0-	186	1	3635	2	Y	33	30	0	2	1	1
							10	4	36	9							
12	6231	X	3757	-0-	-2474	-0-	150	1	3592	2	Y	8	9	0			-0-
							6	4	9	9							
01	DLQ G-10		3716	-0-	3716	3716	154	1	3473	2	Y	77	75	0			2
							4	4	85	9							
02	7578	X	3862	-0-	-3716	-0-	149	1	3570	2	Y	117	116	0			3
							14	4	129	9							
*03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	206	1	4674	2	Y	149	148	0			4
							12	4	164	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
10	5611	X	3323	-0-	-2288	-0-	156	1	3127	2	Y	34	33	0	3	1	1
							3	4	37	9							
11	4680	X	2825	-0-	-1855	-0-	133	1	2614	2	Y	62	57	0	4	1	2
							10	4	68	9							
12	4836	X	2961	-0-	-1875	-0-	117	1	2822	2	Y	15	17	0			-0-
							5	4	17	9							
01	DLQ G-10		3034	-0-	3034	3034	123	1	2772	2	Y	122	119	0			3
							5	4	134	9							
02	5963	X	2929	-0-	-3034	-0-	110	1	2630	2	Y	159	158	0			4
							14	4	175	9							
*03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	132	1	2994	2	Y	172	172	0			4
							13	4	189	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
10	3968	X	3720	-0-	-248	-0-	176	1	3543	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
11	4680	X	2055	-0-	-2625	-0-	99	1	1930	2	Y	19	17	0	1	1	1
							5	4	21	9							
12	4836	X	3594	-0-	-1242	-0-	123	1	2936	2	Y	476	465	0			12
							11	4	524	9							
01	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3443	137	1	3079	2	Y	201	208	0			5
							6	4	221	9							
02	6615	X	3172	-0-	-3443	-0-	123	1	2952	2	Y	79	82	0			2
							10	4	87	9							
*03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	141	1	3206	2	Y	97	97	0			2
							8	4	107	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
10	5580	X	3235	-0-	-2345	-0-	150	1	3005	2	Y	68	64	0	3	1	2
							5	4	75	9							
11	5400	X	2931	-0-	-2469	-0-	141	1	2770	2	Y	12	11	0	3	1	-0-
							7	4	13	9							
12	5580	X	3363	-0-	-2217	-0-	121	1	2914	2	Y	290	283	0			7
							9	4	319	9							
01	DLQ G-10		3331	-0-	3331	3331	125	1	2817	2	Y	345	344	0			8
							9	4	380	9							
02	6511	X	3180	-0-	-3331	-0-	113	1	2706	2	Y	308	308	0			8
							22	4	339	9							
*03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	126	1	2856	2	Y	388	387	0			9
							26	4	427	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2086	-0-	-1975	-0-	96	1	1936	2	Y	45	43	0	2	1	1
							4	4	50	9							
11	3390	X	1889	-0-	-1501	-0-	90	1	1758	2	Y	32	29	0	3	1	1
							6	4	35	9							
12	4619	X	2143	-0-	-2476	-0-	75	1	1797	2	Y	241	236	0			6
							6	4	265	9							
01	DLQ G-10		2169	-0-	2169	2169	80	1	1811	2	Y	246	246	0			6
							7	4	271	9							
02	4049	X	1880	-0-	-2169	-0-	66	1	1573	2	Y	206	206	0			6
							14	4	227	9							
*03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	81	1	1846	2	Y	260	260	0			6
							18	4	286	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
10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	340	1	6836	2	Y	401	382	0	18	1	10
							31	4	441	9							
11	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	371	1	7265	2	Y	510	468	0	37	1	15
							47	4	561	9							
12	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	350	1	8416	2	Y	364	370	0			9
							20	4	400	9							
01	DLQ G-10		9964	-0-	9964	9964	405	1	9120	2	Y	385	385	0			9
							15	4	424	9							
02	18110	X	8146	-0-	-9964	-0-	308	1	7383	2	Y	381	380	0			10
							36	4	419	9							
03	9176	X	8330	-0-	-846	-0-	332	1	7539	2	Y	391	392	0			9
							29	4	430	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
10	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	774	1	15558	2	Y	618	591	0	27	1	15
							49	4	680	9							
11	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	470	1	9207	2	Y	277	254	0	30	1	8
							38	4	305	9							
12	6138	X	5020	-0-	-1118	-0-	196	1	4710	2	Y	95	101	0			2
							9	4	105	9							
01	DLQ G-10		5825	-0-	5825	5825	244	1	5491	2	Y	76	76	0			2
							6	4	84	9							
02	10264	X	4439	-0-	-5825	-0-	172	1	4118	2	Y	122	121	0			3
							15	4	134	9							
*03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	231	1	5248	2	Y	295	291	0			7
							22	4	325	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
10	10602	X	7120	-0-	-3482	-0-	333	1	6693	2	Y	79	75	0	3	1	2
							7	4	87	9							
11	10140	X	9555	-0-	-585	-0-	458	1	8977	2	Y	85	79	0	6	1	2
							26	4	94	9							
12	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	441	1	10592	2	Y	116	115	0			3
							19	4	128	9							
01	DLQ G-10		8645	-0-	8645	8645	364	1	8195	2	Y	71	72	0			2
							8	4	78	9							
02	15127	X	6482	-0-	-8645	-0-	257	1	6147	2	Y	57	57	0			2
							15	4	63	9							
*03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	339	1	7683	2	Y	64	64	0			2
							8	4	70	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	135	1	2714	2	Y	52	50	0	3	1	1
							4	4	57	9							
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	139	1	2722	2	Y	83	76	0	6	1	2
							11	4	91	9							
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	116	1	2789	2	Y	53	54	0			1
							6	4	58	9							
01	DLQ G-10		2312	-0-	2312	2312	98	1	2197	2	Y	14	15	0			-0-
							2	4	15	9							
02	2700	N	1469	-0-	-1231	1081	58	1	1388	2	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
*03	2749	N	1668	-0-	-1081	-0-	69	1	1560	2	Y	33	32	0			1
							3	4	36	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
10	3565	X	705	-0-	-2860	-0-	33	1	662	2	Y	8	8	0	2	1	-0-
							1	4	9	9							
11	3450	X	1030	-0-	-2420	-0-	50	1	977	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
12	3565	X	1207	-0-	-2358	-0-	47	1	1138	2	Y	17	17	0			-0-
							3	4	19	9							
01	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	45	1	1013	2	Y	63	61	0			2
							2	4	69	9							
02	2298	X	1169	-0-	-1129	-0-	45	1	1078	2	Y	38	39	0			1
							4	4	42	9							
*03	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	2	Y	95	94	0			2
							6	4	105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
10	8525	X	7106	-0-	-1419	-0-	328	1	6594	2	Y	155	148	0	7	1	4
							13	4	171	9							
11	8250	X	6916	-0-	-1334	-0-	330	1	6467	2	Y	90	82	0	9	1	3
							20	4	99	9							
12	8866	X	7418	-0-	-1448	-0-	296	1	7102	2	Y	7	10	0			-0-
							12	4	8	9							
01	DLQ G-10		5465	-0-	5465	5465	232	1	5219	2	Y	9	9	0			-0-
							4	4	10	9							
02	9860	X	4395	-0-	-5465	-0-	175	1	4188	2	Y	21	20	0			1
							9	4	23	9							
*03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	216	1	4898	2	Y	59	59	0			1
							6	4	65	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

10	84723	X	67827	-0-	-16896	-0-	2834	1	56954	2	Y	6837	6526	0	251	1	169
							518	4	7521	9							
11	81990	X	63409	-0-	-18581	-0-	2732	1	53521	2	Y	6064	5568	0	492	1	173
							486	4	6670	9							
12	84723	X	64374	-0-	-20349	-0-	2389	1	57412	2	Y	4018	4092	0			99
							153	4	4420	9							
01	DLQ G-10		63190	-0-	63190	63190	2461	1	55416	2	Y	4706	4691	0			114
							136	4	5177	9							
02	119840	X	56650	-0-	-63190	-0-	2071	1	49603	2	Y	4223	4223	0			114
							331	4	4645	9							
*03	62620	X	62620	-0-	-0-	-0-	2416	1	54818	2	Y	4602	4607	0			109
							324	4	5062	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

10	28148	X	10105	-0-	-18043	-0-	413	1	8276	2	N	1205	1150	0	57	1	30
							90	4	1326	9							
11	27240	X	15252	-0-	-11988	-0-	656	1	12857	2	N	1474	1354	0	108	1	42
							118	4	1621	9							
12	20367	X	17349	-0-	-3018	-0-	618	1	14850	2	N	1666	1667	0			41
							48	4	1833	9							
01	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	554	1	12488	2	N	1335	1344	0			32
							37	4	1469	9							
02	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	517	1	12371	2	N	1297	1294	0			35
							95	4	1427	9							
03	17360	X	16057	-0-	-1303	-0-	601	1	13625	2	N	1567	1565	0			37
							107	4	1724	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36301 X	22585	-0-	-13716	-0-	962	1	19335	2	N	1945	1856	0	93	1	48
						148	4	2140	9							
11	35130 X	27784	-0-	-7346	-0-	1212	1	23743	2	N	2392	2196	0	176	1	68
						198	4	2631	9							
12	32054 X	26221	-0-	-5833	-0-	960	1	23084	2	N	1919	1940	0			47
						66	4	2111	9							
01	24056 X	23455	-0-	-601	-0-	924	1	20815	2	N	1517	1527	0			37
						47	4	1669	9							
02	25928 X	22445	-0-	-3483	-0-	841	1	20150	2	N	1224	1228	0			33
						108	4	1346	9							
03	28706 X	24567	-0-	-4139	-0-	969	1	21980	2	N	1380	1380	0			33
						100	4	1518	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33542 X	24257	-0-	-9285	-0-	993	1	19958	2	Y	2813	2685	0	128	1	70
						212	4	3094	9							
11	32460 X	25205	-0-	-7255	-0-	1062	1	20815	2	Y	2827	2596	0	220	1	81
						218	4	3110	9							
12	33542 X	29222	-0-	-4320	-0-	1033	1	24816	2	Y	2991	2999	0			73
						83	4	3290	9							
01	DLQ G-10	28257	-0-	28257	28257	1075	1	24214	2	Y	2633	2642	0			64
						72	4	2896	9							
02	52398 X	24141	-0-	-28257	-0-	872	1	20886	2	Y	2027	2036	0			55
						153	4	2230	9							
*03	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	995	1	22573	2	Y	2292	2293	0			54
						159	4	2521	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54591 X	47086	-0-	-7505	-0-	1994	1	40063	2	Y	4277	4082	0	165	1	106
						324	4	4705	9							
11	50280 X	49385	-0-	-895	-0-	2134	1	41819	2	Y	4600	4224	0	351	1	131
						372	4	5060	9							
12	54591 X	49746	-0-	-4845	-0-	1777	1	42698	2	Y	4668	4684	0			115
						136	4	5135	9							
01	DLQ G-10	41205	-0-	41205	41205	1590	1	35804	2	Y	3378	3411	0			82
						95	4	3716	9							
02	76837 X	35632	-0-	-41205	-0-	1286	1	30791	2	Y	3025	3025	0			82
						227	4	3328	9							
*03	39853 X	39853	-0-	-0-	-0-	1533	1	34780	2	Y	3025	3035	0			72
						212	4	3328	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12307 X	191	-0-	-12116	-0-	8	1	168	2	Y	13	13	0	9	1	-0-
						1	4	14	9							
11	11910 X	9301	-0-	-2609	-0-	369	1	7234	2	Y	1449	1330	0	78	1	41
						104	4	1594	9							
12	12307 X	11243	-0-	-1064	-0-	362	1	8703	2	Y	1943	1936	0			48
						41	4	2137	9							
01	DLQ G-10	11500	-0-	11500	11500	401	1	9049	2	Y	1824	1828	0			44
						44	4	2006	9							
02	21995 X	10495	-0-	-11500	-0-	353	1	8465	2	Y	1437	1442	0			39
						96	4	1581	9							
*03	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	429	1	9739	2	Y	1523	1526	0			36
						103	4	1675	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35340 X	3800	-0-	-31540	-0-	164	1	3297	2	N	288	275	0	20	1	7
						22	4	317	9							
11	34200 X	32804	-0-	-1396	-0-	1432	1	28054	2	N	2805	2576	0	156	1	80
						232	4	3086	9							
12	40118 X	40118	-0-	-0-	-0-	1387	1	33339	2	N	4791	4753	0			118
						122	4	5270	9							
01	41911 X	41911	-0-	-0-	-0-	1556	1	35030	2	N	4731	4734	0			115
						121	4	5204	9							
02	36784 X	36784	-0-	-0-	-0-	1299	1	31111	2	N	3734	3748	0			101
						267	4	4107	9							
03	40114 X	39840	-0-	-274	-0-	1495	1	33925	2	N	3782	3793	0			90
						260	4	4160	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44950 X	22369	-0-	-22581	-0-	992	1	19930	2	Y	1229	1173	0	59	1	30
						95	4	1352	9							
11	37110 X	22541	-0-	-14569	-0-	1014	1	19863	2	Y	1395	1280	0	105	1	40
						129	4	1535	9							
12	38347 X	23161	-0-	-15186	-0-	842	1	20243	2	Y	1833	1828	0			45
						60	4	2016	9							
01	DLQ G-10	22766	-0-	22766	22766	873	1	19661	2	Y	1979	1976	0			48
						55	4	2177	9							
02	42080 X	19314	-0-	-22766	-0-	696	1	16670	2	Y	1658	1661	0			45
						124	4	1824	9							
*03	23575 X	23575	-0-	-0-	-0-	905	1	20534	2	Y	1825	1827	0			43
						128	4	2008	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63550 X	48944	-0-	-14606	-0-	1903	1	38249	2	Y	7482	7142	0	310	1	185
						562	4	8230	9							
11	61500 X	48991	-0-	-12509	-0-	1994	1	39075	2	Y	6752	6199	0	545	1	193
						495	4	7427	9							
12	63550 X	59575	-0-	-3975	-0-	2043	1	49093	2	Y	7504	7513	0			184
						185	4	8254	9							
01	DLQ G-10	50990	-0-	50990	50990	1856	1	41810	2	Y	6510	6536	0			158
						163	4	7161	9							
02	89501 X	38511	-0-	-50990	-0-	1289	1	30878	2	Y	5440	5451	0			147
						360	4	5984	9							
03	47864 X	43619	-0-	-4245	-0-	1537	1	34875	2	Y	6176	6177	0			146
						413	4	6794	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65069 X	36214	-0-	-28855	-0-	1566	1	31468	2	Y	2704	2581	0	117	1	67
						206	4	2974	9							
11	55590 X	36597	-0-	-18993	-0-	1617	1	31692	2	Y	2772	2545	0	215	1	79
						239	4	3049	9							
12	57443 X	42862	-0-	-14581	-0-	1576	1	37882	2	Y	2998	3003	0			74
						106	4	3298	9							
01	DLQ G-10	42575	-0-	42575	42575	1678	1	37784	2	Y	2754	2761	0			67
						84	4	3029	9							
02	81165 X	38590	-0-	-42575	-0-	1432	1	34311	2	Y	2405	2407	0			65
						201	4	2646	9							
03	39215 X	37262	-0-	-1953	-0-	1441	1	32676	2	Y	2687	2688	0			64
						189	4	2956	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

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

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5995	-0-	-608	-0-	273 370	1 9	5352	2	Y	336	254	0	57	1	82
11	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	263 339	1 9	4920	2	Y	308	250	0	64	1	76
12	6107	X	5703	-0-	-404	-0-	311 429	1 9	4963	2	Y	390	301	0	71	1	94
01	5983	X	5654	-0-	-329	-0-	329 428	1 9	4897	2	Y	389	299	0	102	1	82
02	5404	X	190	-0-	-5214	-0-	11 12	1 9	167	2	Y	11	88	0	2	1	3
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4444	-0-	-392	-0-	199 337	1 9	3908	2	Y	306	237	0	52	1	75
11	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	191 355	1 9	3547	2	Y	323	250	0	68	1	80
12	4805	X	4344	-0-	-461	-0-	234 375	1 9	3735	2	Y	341	277	0	62	1	82
01	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	253 402	1 9	3783	2	Y	365	275	0	95	1	77
02	4004	X	3949	-0-	-55	-0-	220 320	1 9	3409	2	Y	291	243	0	38	1	87
03	4433	X	4301	-0-	-132	-0-	220 322	1 9	3759	2	Y	293	268	0	58	1	54

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19902	X	8691	-0-	-11211	-0-	422	1	8269	2	Y	-0-					-0-
11	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-					Y	-0-					-0-
12	21814	X	21814	-0-	-0-	-0-	1283	1	20531	2	Y	-0-					-0-
01	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	1342	1	20014	2	Y	-0-					-0-
02	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	971	1	15035	2	Y	-0-					-0-
03	19902	X	18010	-0-	-1892	-0-	990	1	17020	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25978	X	12516	-0-	-13462	-0-	605	1	11911	2	Y	-0-					-0-
11	24330	X	-0-	-0-	-24330	-0-					Y	-0-					-0-
12	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	1610	1	25757	2	Y	-0-					-0-
01	31556	X	31556	-0-	-0-	-0-	1985	1	29571	2	Y	-0-					-0-
02	22260	X	22013	-0-	-247	-0-	1337	1	20676	2	Y	-0-					-0-
*03	26629	X	26629	-0-	-0-	-0-	1464	1	25165	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 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
10	13051	X	3355	-0-	-9696	-0-	163	1	3192	2	Y	-0-					-0-
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					-0-
12	11284	X	10112	-0-	-1172	-0-	594	1	9518	2	Y	-0-					-0-
01	8990	X	8714	-0-	-276	-0-	547	1	8167	2	Y	-0-					-0-
02	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	549	1	8460	2	Y	-0-					-0-
*03	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	687	1	11809	2	Y	-0-					-0-

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
10	5828	X	5277	-0-	-551	-0-	242	1	4748	2	Y	261	201	0	44	1	64
							287	9									
11	5460	X	5076	-0-	-384	-0-	243	1	4518	2	Y	286	219	0	60	1	71
							315	9									
12	5487	X	5052	-0-	-435	-0-	277	1	4457	2	Y	289	237	0	53	1	70
							318	9									
01	5425	X	5002	-0-	-423	-0-	293	1	4367	2	Y	311	234	0	81	1	66
							342	9									
02	4760	X	4438	-0-	-322	-0-	255	1	3915	2	Y	244	205	0	32	1	73
							268	9									
03	5270	X	4926	-0-	-344	-0-	254	1	4405	2	Y	243	224	0	48	1	44
							267	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4889	-0-	-536	-0-	224	1	4380	2	Y	259	205	0	44	1	63
							285	9									
11	5040	X	4960	-0-	-80	-0-	234	1	4395	2	Y	301	227	0	63	1	74
							331	9									
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	294	1	4686	2	Y	292	243	0	53	1	70
							321	9									
01	5022	X	4952	-0-	-70	-0-	298	1	4447	2	Y	188	169	0	49	1	40
							207	9									
02	4620	X	282	-0-	-4338	-0-	19	1	251	2	Y	11	46	0	2	1	3
							12	9									
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4790	-0-	-604	-0-	214 356	1 9	4220	2	Y	324	254	0	55	1	79
11	5070	X	4084	-0-	-986	-0-	192 307	1 9	3585	2	Y	279	231	0	58	1	69
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	298 507	1 9	4810	2	Y	461	335	0	84	1	111
01	5022	X	3529	-0-	-1493	-0-	203 316	1 9	3010	2	Y	287	262	0	75	1	61
02	4340	X	2508	-0-	-1832	-0-	143 156	1 9	2209	2	Y	142	142	0	18	1	43
03	5611	X	4660	-0-	-951	-0-	245 239	1 9	4176	2	Y	217	177	0	43	1	40

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

10	11005	X	5834	-0-	-5171	-0-	282	1	5552	2	Y	-0-					-0-
11	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-					-0-
12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	752	1	12036	2	Y	-0-					-0-
01	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	794	1	11815	2	Y	-0-					-0-
02	10108	X	9309	-0-	-799	-0-	564	1	8745	2	Y	-0-					-0-
03	12803	X	11056	-0-	-1747	-0-	608	1	10448	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

10	22196	X	10902	-0-	-11294	-0-	527	1	10375	2	Y	-0-					237
11	21210	X	-0-	-0-	-21210	-0-					Y	-0-					237
12	21917	X	18632	-0-	-3285	-0-	1094	1	17538	2	Y	-0-					237
01	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	1509	1	22457	2	Y	-0-					237
*02	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	1195	1	18498	2	Y	-0-					237
*03	21672	X	21672	-0-	-0-	-0-	1192	1	20480	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

10	3844	X	165	-0-	-3679	-0-	5 13	1 9	147	2	Y	12	19	0	2	1	3
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	244 89	1 9	4559	2	Y	81	47	0	17	1	20
12	3751	X	2836	-0-	-915	-0-	154 213	1 9	2469	2	Y	194	132	0	35	1	47
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	170 232	1 9	2557	2	Y	211	158	0	55	1	45
02	4564	X	2615	-0-	-1949	-0-	148 212	1 9	2255	2	Y	193	155	0	25	1	58
03	5053	X	2619	-0-	-2434	-0-	144 13	1 9	2462	2	Y	12	65	0	3	1	2

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

10	4309	X	382	-0-	-3927	-0-	18 14	1 9	350	2	Y	13	60	0	3	1	3
11	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	263 261	1 9	4925	2	Y	237	132	0	49	1	59
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	214 344	1 9	3416	2	Y	313	239	0	57	1	76
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	224 384	1 9	3312	2	Y	349	260	0	91	1	74
02	5096	X	3382	-0-	-1714	-0-	185 330	1 9	2867	2	Y	300	245	0	39	1	90
03	5642	X	3510	-0-	-2132	-0-	176 308	1 9	3026	2	Y	280	264	0	55	1	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	262	1	4887	2	Y	212	115	0	44	1	53
							233	9									
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	202	1	3243	2	Y	226	183	0	41	1	55
							249	9									
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	200	1	2988	2	Y	249	186	0	65	1	53
							274	9									
02	4732	X	3461	-0-	-1271	-0-	193	1	2989	2	Y	254	198	0	33	1	76
							279	9									
03	5239	X	3584	-0-	-1655	-0-	183	1	3151	2	Y	227	217	0	45	1	41
							250	9									

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	5114	-0-	-6945	-0-	244	1	4778	2	Y	84	68	0	14	1	21
							92	9									
11	10110	X	31	-0-	-10079	-0-	31	2			Y	-0-	21	0			-0-
12	10447	X	9937	-0-	-510	-0-	573	1	9182	2	Y	165	95	0	30	1	40
							182	9									
01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	668	1	9961	2	Y	118	102	0	31	1	25
							130	9									
02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	530	1	8198	2	Y	119	93	0	15	1	36
							131	9									
*03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	554	1	9483	2	Y	113	106	0	22	1	21
							124	9									

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
10	18910	X	7876	-0-	-11034	-0-	377	1	7411	2	Y	80	79	0	14	1	20
							88	9									
11	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
12	16089	X	15795	-0-	-294	-0-	904	1	14485	2	Y	369	213	0	67	1	89
							406	9									
01	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	1042	1	15515	2	Y	260	226	0	68	1	55
							286	9									
02	14084	X	13712	-0-	-372	-0-	821	1	12693	2	Y	180	158	0	23	1	54
							198	9									
03	15779	X	15453	-0-	-326	-0-	838	1	14421	2	Y	176	163	0	35	1	32
							194	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	138	-0-	-5194	-0-	2	1	132	2	Y	4	27	0	1	1	1
							4	9									
11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	344	1	6372	2	Y	203	112	0	42	1	50
							223	9									
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	291	1	4631	2	Y	154	139	0	28	1	37
							169	9									
01	4867	X	4403	-0-	-464	-0-	267	1	3970	2	Y	151	117	0	39	1	32
							166	9									
02	6468	X	4158	-0-	-2310	-0-	242	1	3770	2	Y	133	108	0	17	1	40
							146	9									
03	7161	X	4176	-0-	-2985	-0-	221	1	3802	2	Y	139	126	0	27	1	26
							153	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19096	X	9136	-0-	-9960	-0-	443	1	8693	2	Y	-0-					-0-
11	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-
12	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	1139	1	18209	2	Y	201	116	0	37	1	48
							221	9									
01	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	1253	1	18661	2	Y	155	130	0	40	1	33
							171	9									
02	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	996	1	15436	2	Y	108	94	0	14	1	33
							119	9									
*03	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	1033	1	17762	2	Y	105	98	0	21	1	19
							116	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4074	-0-	-1165	-0-	191	1	3754	2	Y	117	104	0	19	1	29
							129	9									
11	5070	X	4740	-0-	-330	-0-	232	1	4310	2	Y	180	127	0	37	1	45
							198	9									
12	5115	X	4943	-0-	-172	-0-	277	1	4453	2	Y	194	157	0	35	1	47
							213	9									
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	303	1	4526	2	Y	260	184	0	68	1	55
							286	9									
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	257	1	3996	2	Y	170	152	0	22	1	51
							187	9									
03	4929	X	4722	-0-	-207	-0-	252	1	4291	2	Y	163	152	0	32	1	30
							179	9									

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
10	6975	X	6358	-0-	-617	-0-	302	1	5888	2	Y	153	122	0	26	1	37
							168	9									
11	6750	X	6128	-0-	-622	-0-	303	1	5661	2	Y	149	118	0	31	1	37
							164	9									
12	6975	X	4531	-0-	-2444	-0-	259	1	4145	2	Y	115	103	0	21	1	28
							127	9									
01	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	397	1	5872	2	Y	198	132	0	52	1	42
							218	9									
02	5852	X	5610	-0-	-242	-0-	329	1	5097	2	Y	167	137	0	22	1	50
							184	9									
03	6355	X	5690	-0-	-665	-0-	302	1	5224	2	Y	149	142	0	30	1	27
							164	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11966	X	423	-0-	-11543	-0-	19	1	376	2	Y	25	126	0	4	1	6
							28	9									
11	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	624	1	11650	2	Y	485	270	0	101	1	120
							534	9									
12	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	641	1	10271	2	Y	565	446	0	103	1	136
							622	9									
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	651	1	9697	2	Y	704	507	0	184	1	149
							774	9									
02	11956	X	9869	-0-	-2087	-0-	557	1	8642	2	Y	609	497	0	78	1	183
							670	9									
03	13237	X	10509	-0-	-2728	-0-	540	1	9274	2	Y	632	575	0	124	1	116
							695	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	5828 X	834	-0-	-4994	-0-	38	1	771	2	Y	23	69	0	4	1	6
						25	9									
11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	277	1	5188	2	Y	416	232	0	87	1	103
						458	9									
12	5239 X	4511	-0-	-728	-0-	241	1	3855	2	Y	377	320	0	69	1	91
						415	9									
01	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	200	1	2976	2	Y	417	311	0	109	1	88
						459	9									
02	5516 X	5162	-0-	-354	-0-	269	1	4168	2	Y	659	464	0	85	1	198
						725	9									
03	6107 X	4402	-0-	-1705	-0-	205	1	3534	2	Y	603	572	0	119	1	110
						663	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

10	11160 X	9405	-0-	-1755	-0-	443	1	8696	2	Y	242	189	0	41	1	59
						266	9									
11	9810 X	9004	-0-	-806	-0-	444	1	8293	2	Y	243	191	0	51	1	60
						267	9									
12	10137 X	8117	-0-	-2020	-0-	460	1	7367	2	Y	264	212	0	48	1	64
						290	9									
01	9393 X	8107	-0-	-1286	-0-	488	1	7291	2	Y	298	221	0	78	1	63
						328	9									
02	8484 X	7438	-0-	-1046	-0-	439	1	6743	2	Y	233	196	0	30	1	70
						256	9									
03	9393 X	8210	-0-	-1183	-0-	436	1	7529	2	Y	223	208	0	44	1	41
						245	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

10	19096 X	13510	-0-	-5586	-0-	644	1	12665	2	Y	183	153	0	31	1	45
						201	9									
11	18480 X	13012	-0-	-5468	-0-	659	1	12251	2	Y	93	96	0	19	1	23
						102	9									
12	14880 X	12557	-0-	-2323	-0-	726	1	11600	2	Y	210	144	0	38	1	51
						231	9									
01	14446 X	14101	-0-	-345	-0-	870	1	12930	2	Y	274	195	0	72	1	58
						301	9									
02	12208 X	11032	-0-	-1176	-0-	668	1	10360	2	Y	4	60	0	1	1	1
						4	9									
03	13516 X	4654	-0-	-8862	-0-	254	1	4389	2	Y	10	7	0	2	1	2
						11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	70	46	0	12	1	17
							77	9									
11	860	X	860	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	59	49	0	12	1	15
							65	9									
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	37	1	606	2	Y	65	52	0	12	1	16
							72	9									
01	708	X	708	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	48	41	0	13	1	10
							53	9									
02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	114	1	1766	2	Y	96	65	0	12	1	29
							106	9									
*03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	143	1	2438	2	Y	107	95	0	21	1	20
							118	9									

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

10	10075	X	8869	-0-	-1206	-0-	429	1	8389	2	Y	46	37	0	8	1	11
							51	9									
11	9510	X	8383	-0-	-1127	-0-	428	1	7955	2	Y	-0-	11	0			-0-
12	9827	X	8672	-0-	-1155	-0-	501	1	8027	2	Y	131	75	0	24	1	32
							144	9									
01	9641	X	7246	-0-	-2395	-0-	433	1	6443	2	Y	336	209	0	88	1	71
							370	9									
02	8204	X	7821	-0-	-383	-0-	465	1	7178	2	Y	162	164	0	21	1	48
							178	9									
03	8866	X	7767	-0-	-1099	-0-	420	1	7225	2	Y	111	117	0	22	1	20
							122	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

10	1798	X	1791	-0-	-7	-0-	81	1	1583	2	Y	115	85	0	19	1	28
							127	9									
11	1740	X	1633	-0-	-107	-0-	79	1	1443	2	Y	101	83	0	21	1	25
							111	9									
12	1798	X	1598	-0-	-200	-0-	85	1	1380	2	Y	121	95	0	22	1	29
							133	9									
01	1798	X	1567	-0-	-231	-0-	91	1	1366	2	Y	100	82	0	26	1	21
							110	9									
02	1624	X	1551	-0-	-73	-0-	87	1	1346	2	Y	107	82	0	14	1	32
							118	9									
03	1798	X	1254	-0-	-544	-0-	66	1	1135	2	Y	48	61	0	10	1	9
							53	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

10	3379	X	211	-0-	-3168	-0-	8	1	167	2	Y	33	100	0	6	1	8
							36	9									
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	209	1	3894	2	Y	553	309	0	115	1	137
							608	9									
12	3379	X	3168	-0-	-211	-0-	159	1	2516	2	Y	448	395	0	82	1	108
							493	9									
01	3131	X	2725	-0-	-406	-0-	145	1	2175	2	Y	368	302	0	96	1	78
							405	9									
02	4396	X	2786	-0-	-1610	-0-	141	1	2173	2	Y	429	323	0	55	1	129
							472	9									
03	4867	X	3369	-0-	-1498	-0-	161	1	2742	2	Y	424	392	0	83	1	78
							466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	9726	-0-	-1651	-0-	465	1	9159	2	Y	93	73	0	16	1	23
							102	9									
11	9600	X	8951	-0-	-649	-0-	452	1	8419	2	Y	73	62	0	16	1	18
							80	9									
12	9920	X	8581	-0-	-1339	-0-	499	1	7966	2	Y	105	79	0	19	1	25
							116	9									
01	9734	X	8626	-0-	-1108	-0-	531	1	7953	2	Y	129	93	0	34	1	27
							142	9									
02	8792	X	7673	-0-	-1119	-0-	460	1	7110	2	Y	94	81	0	12	1	28
							103	9									
03	9734	X	8544	-0-	-1190	-0-	463	1	7989	2	Y	84	80	0	17	1	15
							92	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

10	22382	X	11641	-0-	-10741	-0-	561	1	10997	2	Y	75	47	0	13	1	18
							83	9									
11	21660	X	-0-	-0-	-21660	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
12	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	1455	1	23325	2	Y	258	149	0	47	1	62
							284	9									
01	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	1741	1	25925	2	Y	207	171	0	54	1	44
							228	9									
02	24624	X	24624	-0-	-0-	-0-	1481	1	22955	2	Y	171	142	0	22	1	51
							188	9									
*03	27311	X	27311	-0-	-0-	-0-	1491	1	25634	2	Y	169	156	0	33	1	31
							186	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

10	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	550	1	10806	2	Y	213	163	0	36	1	52
							234	9									
11	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	601	1	11226	2	Y	245	185	0	51	1	61
							270	9									
12	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	755	1	12080	2	Y	232	195	0	42	1	56
							255	9									
01	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	829	1	12365	2	Y	204	164	0	53	1	43
							224	9									
02	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	707	1	10937	2	Y	168	139	0	22	1	50
							185	9									
03	13082	X	13002	-0-	-80	-0-	705	1	12130	2	Y	152	144	0	30	1	28
							167	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	8711 X	6437	-0-	-2274	-0-	289	1	5649	2	Y	454	349	0	77	1	111
						499	9									
11	8100 X	6281	-0-	-1819	-0-	292	1	5461	2	Y	480	372	0	100	1	119
						528	9									
12	8370 X	6692	-0-	-1678	-0-	360	1	5790	2	Y	493	403	0	90	1	119
						542	9									
01	6913 X	6815	-0-	-98	-0-	397	1	5890	2	Y	480	372	0	125	1	102
						528	9									
02	5852 X	5697	-0-	-155	-0-	317	1	4943	2	Y	397	329	0	51	1	119
						437	9									
03	6696 X	6376	-0-	-320	-0-	326	1	5609	2	Y	401	368	0	79	1	73
						441	9									

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

10	14229 X	13231	-0-	-998	-0-	639	1	12478	2	Y	104	83	0	18	1	25
						114	9									
11	13770 X	12207	-0-	-1563	-0-	616	1	11468	2	Y	112	86	0	23	1	28
						123	9									
12	13299 X	12076	-0-	-1223	-0-	699	1	11244	2	Y	121	98	0	22	1	29
						133	9									
01	13299 X	11399	-0-	-1900	-0-	708	1	10556	2	Y	123	94	0	32	1	26
						135	9									
02	12012 X	8264	-0-	-3748	-0-	501	1	7755	2	Y	7	30	0	1	1	2
						8	9									
03	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

10	16089 X	15258	-0-	-831	-0-	733	1	14406	2	Y	108	82	0	18	1	26
						119	9									
11	15600 X	15186	-0-	-414	-0-	768	1	14285	2	Y	121	92	0	25	1	30
						133	9									
12	16120 X	14252	-0-	-1868	-0-	830	1	13289	2	Y	121	100	0	22	1	29
						133	9									
01	16120 X	14664	-0-	-1456	-0-	912	1	13589	2	Y	148	107	0	39	1	31
						163	9									
02	14168 X	13092	-0-	-1076	-0-	787	1	12189	2	Y	105	91	0	14	1	31
						116	9									
03	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-					Y	-0-	31	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
10	18042	X	16907	-0-	-1135	-0-	817 81	1 9	16009	2	Y	74	85	0	13	1	18
11	17460	X	15664	-0-	-1796	-0-	792 98	1 9	14774	2	Y	89	66	0	19	1	22
12	17484	X	15776	-0-	-1708	-0-	921 127	1 9	14728	2	Y	115	88	0	21	1	28
01	17484	X	15258	-0-	-2226	-0-	958 53	1 9	14247	2	Y	48	53	0	13	1	10
02	15260	X	13532	-0-	-1728	-0-	821	1	12711	2	Y	-0-	10	0			-0-
03	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	412 517	1 9	8081	2	Y	470	351	0	80	1	115
11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	413 501	1 9	7716	2	Y	455	362	0	95	1	113
12	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	509 600	1 9	8148	2	Y	545	427	0	99	1	132
01	9021	X	8165	-0-	-856	-0-	484 487	1 9	7194	2	Y	443	365	0	116	1	94
02	8148	X	523	-0-	-7625	-0-	30 15	1 9	478	2	Y	14	102	0	2	1	4
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

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
10	4433	X	4250	-0-	-183	-0-	191 298	1 9	3761	2	Y	271	211	0	46	1	66
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	209 369	1 9	3880	2	Y	335	248	0	70	1	83
12	4371	X	4304	-0-	-67	-0-	234 348	1 9	3722	2	Y	316	265	0	58	1	76
01	4247	X	4061	-0-	-186	-0-	236 286	1 9	3539	2	Y	260	213	0	68	1	55
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	239 308	1 9	3734	2	Y	280	215	0	36	1	84
03	4619	X	4276	-0-	-343	-0-	220 282	1 9	3774	2	Y	256	243	0	50	1	47

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	5863	-0-	-1856	-0-	269 311	1 9	5283	2	Y	283	226	0	48	1	69
11	7470	X	4766	-0-	-2704	-0-	228 274	1 9	4264	2	Y	249	204	0	52	1	62
12	7006	X	4947	-0-	-2059	-0-	274 319	1 9	4354	2	Y	290	229	0	53	1	70
01	5890	X	5362	-0-	-528	-0-	314 367	1 9	4681	2	Y	334	246	0	87	1	71
02	5320	X	341	-0-	-4979	-0-	20 18	1 9	303	2	Y	16	80	0	2	1	5
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6165	-0-	-252	-0-	276	1	5421	2	Y	425	290	0	72	1	104
							468	9									
11	5850	X	5192	-0-	-658	-0-	242	1	4497	2	Y	412	328	0	86	1	102
							453	9									
12	5952	X	5258	-0-	-694	-0-	279	1	4527	2	Y	411	339	0	75	1	99
							452	9									
01	6169	X	6100	-0-	-69	-0-	349	1	5157	2	Y	540	384	0	141	1	114
							594	9									
02	5572	X	5165	-0-	-407	-0-	285	1	4436	2	Y	404	345	0	52	1	121
							444	9									
03	6169	X	5573	-0-	-596	-0-	281	1	4849	2	Y	403	371	0	79	1	74
							443	9									

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	1824	-0-	-1617	-0-	81	1	1587	2	Y	142	127	0	24	1	35
							156	9									
11	3330	X	3236	-0-	-94	-0-	143	1	2663	2	Y	391	247	0	82	1	97
							430	9									
12	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	167	1	2670	2	Y	351	299	0	64	1	85
							386	9									
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	181	1	2652	2	Y	272	228	0	71	1	58
							299	9									
02	3024	X	162	-0-	-2862	-0-	7	1	142	2	Y	12	64	0	2	1	4
							13	9									
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	32	-0-	-5331	-0-	32	2			Y	-0-	23	0			-0-
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	320	1	5981	2	Y	302	164	0	63	1	75
							332	9									
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	279	1	4534	2	Y	316	257	0	58	1	76
							348	9									
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	266	1	3941	2	Y	390	282	0	102	1	82
							429	9									
02	6188	X	4059	-0-	-2129	-0-	227	1	3482	2	Y	318	264	0	41	1	95
							350	9									
03	6851	X	4555	-0-	-2296	-0-	227	1	3932	2	Y	360	318	0	71	1	66
							396	9									

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
10	13206	X	12285	-0-	-921	-0-	571	1	11240	2	Y	431	333	0	73	1	105
							474	9									
11	12780	X	12039	-0-	-741	-0-	587	1	10957	2	Y	450	350	0	94	1	111
							495	9									
12	13206	X	12063	-0-	-1143	-0-	680	1	10858	2	Y	477	386	0	87	1	115
							525	9									
01	12276	X	11858	-0-	-418	-0-	711	1	10611	2	Y	487	372	0	127	1	103
							536	9									
02	11228	X	842	-0-	-10386	-0-	49	1	756	2	Y	34	123	0	4	1	10
							37	9									
03	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	4762	-0-	-1562	-0-	199	1	3906	2	Y	597	504	0	101	1	146
							657	9									
11	5670	X	5105	-0-	-565	-0-	215	1	3989	2	Y	819	591	0	171	1	203
							901	9									
12	5363	X	4920	-0-	-443	-0-	236	1	3761	2	Y	839	686	0	153	1	203
							923	9									
01	5208	X	4916	-0-	-292	-0-	250	1	3735	2	Y	846	649	0	221	1	179
							931	9									
02	4760	X	4517	-0-	-243	-0-	227	1	3464	2	Y	751	608	0	97	1	225
							826	9									
03	5270	X	4879	-0-	-391	-0-	222	1	3825	2	Y	756	694	0	149	1	138
							832	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

10	2139	X	1401	-0-	-738	-0-	60	1	1211	2	Y	118	103	0	20	1	29
							130	9									
11	2610	X	2114	-0-	-496	-0-	89	1	1677	2	Y	316	201	0	66	1	78
							348	9									
12	2697	X	1398	-0-	-1299	-0-	72	1	1139	2	Y	170	176	0	31	1	41
							187	9									
01	2697	X	38	-0-	-2659	-0-	38	2			Y	-0-	41	0			-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

10	5332	X	3812	-0-	-1520	-0-	179	1	3549	2	Y	76	78	0	13	1	19
							84	9									
11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	270	1	5022	2	Y	89	67	0	19	1	22
							98	9									
12	4960	X	3496	-0-	-1464	-0-	201	1	3223	2	Y	65	59	0	12	1	16
							72	9									
01	4836	X	2721	-0-	-2115	-0-	167	1	2479	2	Y	68	52	0	18	1	14
							75	9									
02	5040	X	3879	-0-	-1161	-0-	227	1	3487	2	Y	150	100	0	19	1	45
							165	9									
03	5580	X	3752	-0-	-1828	-0-	204	1	3492	2	Y	51	77	0	10	1	9
							56	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
10	8649 X	7606	-0-	-1043	-0-	365	1	7174	2	Y	61	73	0	10	1	15
						67	9									
11	8370 X	7750	-0-	-620	-0-	382	1	7155	2	Y	194	120	0	41	1	48
						213	9									
12	8649 X	6096	-0-	-2553	-0-	351	1	5592	2	Y	139	128	0	25	1	34
						153	9									
01	8091 X	5188	-0-	-2903	-0-	321	1	4822	2	Y	41	55	0	11	1	9
						45	9									
02	7224 X	5283	-0-	-1941	-0-	317	1	4926	2	Y	36	29	0	5	1	11
						40	9									
03	7998 X	7696	-0-	-302	-0-	413	1	7114	2	Y	154	107	0	30	1	28
						169	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	251	1	4947	2	Y	130	107	0	22	1	32
						143	9									
11	5130 X	4749	-0-	-381	-0-	237	1	4434	2	Y	71	70	0	15	1	18
						78	9									
12	4960 X	3644	-0-	-1316	-0-	210	1	3367	2	Y	61	53	0	11	1	15
						67	9									
01	5332 X	4383	-0-	-949	-0-	268	1	4031	2	Y	76	55	0	20	1	16
						84	9									
02	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	289	1	4498	2	Y	103	75	0	13	1	31
						113	9									
03	5332 X	5125	-0-	-207	-0-	275	1	4743	2	Y	97	91	0	19	1	18
						107	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

10	9269 X	8472	-0-	-797	-0-	398	1	7858	2	Y	196	172	0	33	1	48
						216	9									
11	8580 X	8393	-0-	-187	-0-	418	1	7766	2	Y	190	151	0	40	1	47
						209	9									
12	8835 X	8355	-0-	-480	-0-	477	1	7662	2	Y	196	160	0	36	1	47
						216	9									
01	8835 X	8421	-0-	-414	-0-	517	1	7669	2	Y	214	160	0	56	1	45
						235	9									
02	7840 X	7303	-0-	-537	-0-	431	1	6674	2	Y	180	148	0	23	1	54
						198	9									
03	8680 X	8321	-0-	-359	-0-	447	1	7678	2	Y	178	164	0	35	1	33
						196	9									

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
10	4526	X	3641	-0-	-885	-0-	167 176	1 9	3298	2	Y	160	141	0	27	1	39
11	4380	X	4117	-0-	-263	-0-	196 237	1 9	3684	2	Y	215	156	0	45	1	53
12	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	226 283	1 9	3634	2	Y	257	201	0	47	1	62
01	4278	X	3896	-0-	-382	-0-	231 234	1 9	3431	2	Y	213	174	0	56	1	45
02	3836	X	256	-0-	-3580	-0-	17 14	1 9	225	2	Y	13	52	0	2	1	4
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

10	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	729 189	1 9	14336	2	Y	172	137	0	29	1	42
11	15150	X	14608	-0-	-542	-0-	730 206	1 9	13672	2	Y	187	144	0	39	1	46
12	15655	X	14407	-0-	-1248	-0-	836 212	1 9	13359	2	Y	193	157	0	35	1	47
01	15655	X	14880	-0-	-775	-0-	920 231	1 9	13729	2	Y	210	157	0	55	1	45
02	13776	X	11153	-0-	-2623	-0-	665 179	1 9	10309	2	Y	163	138	0	21	1	49
03	15252	X	3413	-0-	-11839	-0-	186 50	1 9	3177	2	Y	45	77	0	9	1	8

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

10	15593	X	14408	-0-	-1185	-0-	692 142	1 9	13574	2	Y	129	101	0	22	1	32
11	15000	X	14174	-0-	-826	-0-	715 156	1 9	13303	2	Y	142	109	0	30	1	35
12	15128	X	14174	-0-	-954	-0-	824 168	1 9	13182	2	Y	153	123	0	28	1	37
01	14818	X	13435	-0-	-1383	-0-	836 167	1 9	12432	2	Y	152	117	0	40	1	32
02	13216	X	12415	-0-	-801	-0-	745 146	1 9	11524	2	Y	133	108	0	17	1	40
03	14632	X	3021	-0-	-11611	-0-	165 32	1 9	2824	2	Y	29	58	0	6	1	5

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

10	13640	X	12007	-0-	-1633	-0-	575 157	1 9	11275	2	Y	143	113	0	24	1	35
11	13200	X	11378	-0-	-1822	-0-	570 155	1 9	10653	2	Y	141	111	0	30	1	35
12	12679	X	11541	-0-	-1138	-0-	672 122	1 9	10747	2	Y	111	99	0	20	1	27
01	12679	X	11455	-0-	-1224	-0-	708 197	1 9	10550	2	Y	179	121	0	47	1	38
02	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	658 168	1 9	10184	2	Y	153	125	0	20	1	46
03	11997	X	2572	-0-	-9425	-0-	140 39	1 9	2393	2	Y	35	68	0	7	1	6

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
10	7812	X	6853	-0-	-959	-0-	325 119	1 9	6409	2	Y	108	90	0	18	1	26
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	372 241	1 9	6920	2	Y	219	145	0	46	1	54
12	7781	X	7244	-0-	-537	-0-	419 134	1 9	6691	2	Y	122	125	0	22	1	29
01	7006	X	6869	-0-	-137	-0-	421 140	1 9	6308	2	Y	127	96	0	33	1	27
02	7028	X	6462	-0-	-566	-0-	387 119	1 9	5956	2	Y	108	89	0	14	1	32
03	7781	X	6959	-0-	-822	-0-	375 134	1 9	6450	2	Y	122	108	0	24	1	22

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19282	X	17106	-0-	-2176	-0-	822 134	1 9	16150	2	Y	122	87	0	21	1	30
11	17460	X	16479	-0-	-981	-0-	835 30	1 9	15614	2	Y	27	44	0	6	1	7
12	17267	X	16580	-0-	-687	-0-	961 233	1 9	15386	2	Y	212	129	0	39	1	51
01	17112	X	16199	-0-	-913	-0-	999 311	1 9	14889	2	Y	283	200	0	74	1	60
02	15456	X	14411	-0-	-1045	-0-	864 223	1 9	13324	2	Y	203	176	0	26	1	61
03	17112	X	15698	-0-	-1414	-0-	854 163	1 9	14681	2	Y	148	153	0	29	1	27

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5840	-0-	-701	-0-	273 215	1 9	5352	2	Y	195	156	0	33	1	48
11	6150	X	5626	-0-	-524	-0-	273 231	1 9	5122	2	Y	210	162	0	44	1	52
12	6324	X	5624	-0-	-700	-0-	317 241	1 9	5066	2	Y	219	178	0	40	1	53
01	6076	X	5517	-0-	-559	-0-	331 254	1 9	4932	2	Y	231	175	0	60	1	49
02	5264	X	4880	-0-	-384	-0-	283 210	1 9	4387	2	Y	191	158	0	25	1	57
03	5828	X	5324	-0-	-504	-0-	280 216	1 9	4828	2	Y	196	179	0	38	1	36

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	4898	X	1283	-0-	-3615	-0-	52	1	1029	2	Y	184	202	0	31	1	45
							202	9									
11	4740	X	2782	-0-	-1958	-0-	111	1	2058	2	Y	557	348	0	116	1	138
							613	9									
12	4898	X	2891	-0-	-2007	-0-	135	1	2159	2	Y	543	451	0	99	1	131
							597	9									
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	195	1	2902	2	Y	769	536	0	201	1	163
							846	9									
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	148	1	2281	2	Y	527	464	0	68	1	158
							580	9									
03	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	128	1	2174	2	Y	510	475	0	100	1	93
							561	9									

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

10	17081	X	16979	-0-	-102	-0-	819	1	16075	2	Y	77	58	0	13	1	19
							85	9									
11	16380	X	16122	-0-	-258	-0-	817	1	15216	2	Y	81	63	0	17	1	20
							89	9									
12	16647	X	16075	-0-	-572	-0-	940	1	15036	2	Y	90	72	0	16	1	22
							99	9									
01	16988	X	15828	-0-	-1160	-0-	988	1	14735	2	Y	95	72	0	25	1	20
							105	9									
02	15344	X	14115	-0-	-1229	-0-	849	1	13180	2	Y	78	65	0	10	1	23
							86	9									
03	16988	X	15568	-0-	-1420	-0-	851	1	14633	2	Y	76	70	0	15	1	14
							84	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	27590	X	26642	-0-	-948	-0-	1293	1	25348	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	26700	X	26345	-0-	-355	-0-	1341	1	25004	2	Y	-0-					-0-
12	26288	X	25828	-0-	-460	-0-	1518	1	24310	2	Y	-0-					-0-
01	26629	X	22511	-0-	-4118	-0-	1418	1	21093	2	Y	-0-					-0-
02	24584	X	21786	-0-	-2798	-0-	1321	1	20465	2	Y	-0-					-0-
03	27218	X	24121	-0-	-3097	-0-	1325	1	22796	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

10	12617	X	10760	-0-	-1857	-0-	505	1	9912	2	Y	312	277	0	53	1	76
							343	9									
11	12150	X	11631	-0-	-519	-0-	577	1	10738	2	Y	287	232	0	60	1	71
							316	9									
12	12555	X	11176	-0-	-1379	-0-	653	1	10456	2	Y	61	106	0	11	1	15
							67	9									
01	12183	X	9139	-0-	-3044	-0-	551	1	8201	2	Y	352	200	0	92	1	75
							387	9									
02	10864	X	10712	-0-	-152	-0-	619	1	9575	2	Y	471	344	0	61	1	141
							518	9									
*03	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	642	1	11060	2	Y	508	456	0	100	1	93
							559	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
10	4433	X	2174	-0-	-2259	-0-	74	1	1460	2	Y	582	351	0	99	1	142
							640	9									
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	134	1	2536	2	Y	936	651	0	195	1	232
							1030	9									
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	135	1	2135	2	Y	737	657	0	134	1	178
							811	9									
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	202	1	3002	2	Y	769	583	0	201	1	163
							846	9									
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	169	1	2625	2	Y	624	520	0	80	1	187
							686	9									
03	3813	X	3253	-0-	-560	-0-	144	1	2483	2	Y	569	540	0	112	1	104
							626	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

10	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	883	1	17320	2	Y	32	20	0	6	1	8
							35	9									
11	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	876	1	16350	2	Y	3	10	0			1
							3	9									
12	16120	X	14944	-0-	-1176	-0-	881	1	14063	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	18259	X	4003	-0-	-14256	-0-	251	1	3752	2	Y	-0-					-0-
02	16464	X	8054	-0-	-8410	-0-	492	1	7561	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	18228	X	9111	-0-	-9117	-0-	499	1	8609	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	326	1	6429	2	Y	562	406	0	95	1	137
							618	9									
11	6870	X	5939	-0-	-931	-0-	274	1	5152	2	Y	466	391	0	97	1	115
							513	9									
12	7099	X	6952	-0-	-147	-0-	372	1	5929	2	Y	592	456	0	108	1	143
							651	9									
01	7378	X	4156	-0-	-3222	-0-	234	1	3520	2	Y	365	336	0	95	1	77
							402	9									
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					Y	-0-	77	0			-0-
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 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
10	8773	X	7974	-0-	-799	-0-	377 180	1 9	7417	2	Y	164	132	0	28	1	40
11	8490	X	8004	-0-	-486	-0-	398 196	1 9	7410	2	Y	178	137	0	37	1	44
12	8556	X	7859	-0-	-697	-0-	451 206	1 9	7202	2	Y	187	152	0	34	1	45
01	8556	X	7889	-0-	-667	-0-	484 213	1 9	7192	2	Y	194	147	0	51	1	41
02	7476	X	6961	-0-	-515	-0-	413 176	1 9	6372	2	Y	160	132	0	21	1	48
03	8277	X	7638	-0-	-639	-0-	411 165	1 9	7062	2	Y	150	141	0	30	1	27

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 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
10	7037	X	6039	-0-	-998	-0-	287 123	1 9	5629	2	Y	112	98	0	19	1	27
11	6750	X	6271	-0-	-479	-0-	313 125	1 9	5833	2	Y	114	89	0	24	1	28
12	6882	X	6402	-0-	-480	-0-	372 127	1 9	5903	2	Y	115	94	0	21	1	28
01	6789	X	5824	-0-	-965	-0-	358 134	1 9	5332	2	Y	122	92	0	32	1	26
02	6132	X	5441	-0-	-691	-0-	317 205	1 9	4919	2	Y	186	132	0	24	1	56
03	6479	X	6257	-0-	-222	-0-	339 103	1 9	5815	2	Y	94	114	0	19	1	17

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	290 944	1 9	5737	2	Y	858	548	0	145	1	210
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	199 718	1 9	3742	2	Y	653	565	0	136	1	162
12	4433	X	4052	-0-	-381	-0-	186 844	1 9	3022	2	Y	767	604	0	140	1	185
01	6975	X	3899	-0-	-3076	-0-	195 802	1 9	2902	2	Y	729	570	0	190	1	154
02	6300	X	3623	-0-	-2677	-0-	186 543	1 9	2894	2	Y	494	436	0	64	1	148
03	6975	X	4802	-0-	-2173	-0-	236 537	1 9	4029	2	Y	488	451	0	96	1	89

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	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
10	19282	X	17419	-0-	-1863	-0-	842	1	16575	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	18300	X	16818	-0-	-1482	-0-	854	1	15963	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	17887	X	16803	-0-	-1084	-0-	988	1	15812	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	17887	X	16253	-0-	-1634	-0-	1021	1	15229	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
02	15736	X	14182	-0-	-1554	-0-	861	1	13319	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	17422	X	15520	-0-	-1902	-0-	852	1	14666	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

10	2263	X	10	-0-	-2253	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	2190	X	18	-0-	-2172	-0-	8	2	10	9	Y	9	5	0	2	1	2
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	3627	-0-	827	827	173	1	2703	2	Y	683	390	0	88	1	205
							751	9									
*03	3100	N	2743	-0-	-357	470	128	1	2172	2	Y	403	455	0	79	1	74
							443	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

10	9455	X	8587	-0-	-868	-0-	402	1	7946	2	Y	217	175	0	37	1	53
							239	9									
11	9000	X	5295	-0-	-3705	-0-	263	1	4909	2	Y	112	114	0	23	1	28
							123	9									
12	9145	X	8067	-0-	-1078	-0-	456	1	7280	2	Y	301	201	0	55	1	73
							331	9									
01	8804	X	7959	-0-	-845	-0-	474	1	7030	2	Y	414	291	0	108	1	88
							455	9									
02	7756	X	7281	-0-	-475	-0-	417	1	6438	2	Y	387	309	0	50	1	116
							426	9									
03	8587	X	8067	-0-	-520	-0-	432	1	7449	2	Y	169	221	0	33	1	31
							186	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

10	48701	X	44358	-0-	-4343	-0-	2150	1	42199	2	Y	8	7	0	1	1	2
							9	9									
11	46410	X	42808	-0-	-3602	-0-	2176	1	40624	2	Y	7	5	0	2	1	2
							8	9									
12	46934	X	43041	-0-	-3893	-0-	2529	1	40505	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									
01	46097	X	42254	-0-	-3843	-0-	2657	1	39594	2	Y	3	3	0	1	1	1
							3	9									
02	40740	X	37928	-0-	-2812	-0-	2300	1	35618	2	Y	9	6	0	1	1	3
							10	9									
03	44361	X	41516	-0-	-2845	-0-	2281	1	39235	2	Y	-0-	3	0			-0-

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
10	18941	X	18588	-0-	-353	-0-	900	1	17685	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	18030	X	16093	-0-	-1937	-0-	818	1	15252	2	Y	21	12	0	5	1	5
							23	9									
12	18197	X	17617	-0-	-580	-0-	1037	1	16578	2	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
01	18600	X	16766	-0-	-1834	-0-	1051	1	15714	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	16800	X	15024	-0-	-1776	-0-	913	1	14108	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	18600	X	16295	-0-	-2305	-0-	894	1	15399	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	9786	-0-	-1622	-0-	462	1	9058	2	Y	242	194	0	41	1	59
							266	9									
11	10650	X	9725	-0-	-925	-0-	480	1	8953	2	Y	265	203	0	55	1	66
							292	9									
12	10633	X	10072	-0-	-561	-0-	573	1	9181	2	Y	289	232	0	53	1	70
							318	9									
01	10168	X	10025	-0-	-143	-0-	612	1	9081	2	Y	302	229	0	79	1	64
							332	9									
02	9072	X	8983	-0-	-89	-0-	530	1	8183	2	Y	245	204	0	32	1	73
							270	9									
03	10075	X	9557	-0-	-518	-0-	510	1	8784	2	Y	239	221	0	47	1	44
							263	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1944	-0-	1944	1944	86	1	1311	2	Y	497	284	0	64	1	149
							547	9									
03	T. A.		407	-0-	407	2351	15	1	229	2	Y	148	241	0	29	1	27
							163	9									

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	25	-0-	-130	-0-	21	2	4	9	Y	4	3	0	1	1	1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	14	8	0	3	1	3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16368	X	12315	-0-	-4053	-0-	585	1	11495	2	Y	214	177	0	36	1	52
							235	9									
11	15150	X	12535	-0-	-2615	-0-	624	1	11611	2	Y	273	201	0	57	1	67
							300	9									
12	15066	X	12630	-0-	-2436	-0-	723	1	11587	2	Y	291	235	0	53	1	70
							320	9									
01	15066	X	12331	-0-	-2735	-0-	758	1	11324	2	Y	226	189	0	59	1	48
							249	9									
02	13608	X	10958	-0-	-2650	-0-	652	1	10090	2	Y	196	160	0	25	1	59
							216	9									
03	12958	X	11870	-0-	-1088	-0-	639	1	10948	2	Y	257	218	0	51	1	47
							283	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
10	32984	X	30346	-0-	-2638	-0-	1452	1	28551	2	Y	312	253	0	53	1	76
							343	9									
11	31920	X	29180	-0-	-2740	-0-	1468	1	27352	2	Y	327	254	0	68	1	81
							360	9									
12	32240	X	29401	-0-	-2839	-0-	1708	1	27316	2	Y	343	279	0	62	1	83
							377	9									
01	31589	X	29079	-0-	-2510	-0-	1808	1	26926	2	Y	314	248	0	82	1	67
							345	9									
02	27524	X	26303	-0-	-1221	-0-	1577	1	24426	2	Y	273	223	0	35	1	82
							300	9									
03	30349	X	28700	-0-	-1649	-0-	1563	1	26844	2	Y	266	247	0	52	1	49
							293	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17236	X	15910	-0-	-1326	-0-	753	1	14797	2	Y	327	260	0	55	1	80
							360	9									
11	16260	X	15645	-0-	-615	-0-	776	1	14454	2	Y	377	285	0	79	1	93
							415	9									
12	16523	X	15468	-0-	-1055	-0-	886	1	14164	2	Y	380	312	0	69	1	92
							418	9									
01	15934	X	15229	-0-	-705	-0-	930	1	13852	2	Y	406	306	0	106	1	86
							447	9									
02	14616	X	13513	-0-	-1103	-0-	800	1	12372	2	Y	310	263	0	40	1	93
							341	9									
03	16182	X	14753	-0-	-1429	-0-	792	1	13605	2	Y	324	294	0	64	1	59
							356	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7125	-0-	-594	-0-	333	1	6550	2	Y	220	163	0	37	1	54
							242	9									
11	7470	X	6905	-0-	-565	-0-	338	1	6286	2	Y	255	193	0	53	1	63
							281	9									
12	7719	X	7251	-0-	-468	-0-	410	1	6563	2	Y	253	209	0	46	1	61
							278	9									
01	7564	X	6989	-0-	-575	-0-	423	1	6314	2	Y	229	182	0	60	1	48
							252	9									
02	6440	X	6235	-0-	-205	-0-	367	1	5662	2	Y	187	155	0	24	1	56
							206	9									
03	7254	X	6794	-0-	-460	-0-	365	1	6229	2	Y	182	169	0	36	1	33
							200	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	5989	-0-	-1296	-0-	285	1	5582	2	Y	111	83	0	19	1	27
							122	9									
11	6660	X	6400	-0-	-260	-0-	319	1	5951	2	Y	118	91	0	25	1	29
							130	9									
12	6603	X	6408	-0-	-195	-0-	368	1	5897	2	Y	130	104	0	24	1	31
							143	9									
01	6479	X	6139	-0-	-340	-0-	379	1	5608	2	Y	138	104	0	36	1	29
							152	9									
02	5964	X	5405	-0-	-559	-0-	320	1	4969	2	Y	105	89	0	14	1	31
							116	9									
03	6603	X	5828	-0-	-775	-0-	312	1	5399	2	Y	106	97	0	21	1	19
							117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

10	6014 X	5431	-0-	-583	-0-	257	1	5056	2	Y	107	87	0	18	1	26
						118	9									
11	5820 X	5480	-0-	-340	-0-	271	1	5084	2	Y	114	88	0	24	1	28
						125	9									
12	6014 X	5742	-0-	-272	-0-	330	1	5272	2	Y	127	101	0	23	1	31
						140	9									
01	5766 X	5537	-0-	-229	-0-	339	1	5052	2	Y	133	101	0	35	1	28
						146	9									
02	5208 X	5017	-0-	-191	-0-	296	1	4601	2	Y	109	90	0	14	1	33
						120	9									
03	5735 X	5441	-0-	-294	-0-	295	1	5028	2	Y	107	99	0	21	1	20
						118	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

10	9827 X	9191	-0-	-636	-0-	438	1	8567	2	Y	169	151	0	29	1	41
						186	9									
11	9420 X	8837	-0-	-583	-0-	432	1	8089	2	Y	287	197	0	60	1	71
						316	9									
12	9672 X	8926	-0-	-746	-0-	505	1	8074	2	Y	315	253	0	57	1	76
						347	9									
01	9517 X	8925	-0-	-592	-0-	549	1	8185	2	Y	174	168	0	45	1	37
						191	9									
02	8372 X	7900	-0-	-472	-0-	466	1	7214	2	Y	200	151	0	26	1	60
						220	9									
03	9176 X	8613	-0-	-563	-0-	461	1	7922	2	Y	209	190	0	41	1	38
						230	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

10	4371 X	4037	-0-	-334	-0-	192	1	3809	2	Y	33	43	0	6	1	8
						36	9									
11	4110 X	3814	-0-	-296	-0-	192	1	3582	2	Y	36	27	0	8	1	9
						40	9									
12	4247 X	3680	-0-	-567	-0-	213	1	3399	2	Y	62	45	0	11	1	15
						68	9									
01	4123 X	3694	-0-	-429	-0-	230	1	3413	2	Y	46	39	0	12	1	10
						51	9									
02	3640 X	3240	-0-	-400	-0-	194	1	3011	2	Y	32	28	0	4	1	10
						35	9									
03	4030 X	3561	-0-	-469	-0-	193	1	3335	2	Y	30	28	0	6	1	6
						33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39618	X	36107	-0-	-3511	-0-	1747	1	34283	2	Y	70	56	0	12	1	17
							77	9									
11	38040	X	34520	-0-	-3520	-0-	1752	1	32687	2	Y	74	57	0	16	1	18
							81	9									
12	38626	X	34499	-0-	-4127	-0-	2024	1	32399	2	Y	69	58	0	12	1	17
							76	9									
01	38099	X	33704	-0-	-4395	-0-	2114	1	31509	2	Y	74	56	0	19	1	16
							81	9									
02	33096	X	29774	-0-	-3322	-0-	1805	1	27902	2	Y	61	51	0	8	1	18
							67	9									
03	36115	X	32468	-0-	-3647	-0-	1781	1	30613	2	Y	67	60	0	13	1	12
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

10	527	X	66	-0-	-461	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3979	-0-	879	879	199	1	3416	2	Y	331	205	0	65	1	61
							364	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

10	1922	X	909	-0-	-1013	-0-	32	1	656	2	Y	201	161	0	34	1	49
							221	9									
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	2	Y	604	378	0	126	1	149
							664	9									
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	93	1	1506	2	Y	556	470	0	101	1	134
							612	9									
01	899	X	63	-0-	-836	-0-	62	2	1	9	Y	1	135	0			-0-
02	1932	X	584	-0-	-1348	-0-	22	1	374	2	Y	171	98	0	22	1	51
							188	9									
03	2201	X	937	-0-	-1264	-0-	41	1	696	2	Y	182	164	0	36	1	33
							200	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

10	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	112	1	2193	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1959	-0-	-441	-0-	100	1	1859	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	136	1	2164	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	2241	-0-	-53	-0-	140	1	2101	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1870	-0-	-202	-0-	113	1	1756	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2294	X	1988	-0-	-306	-0-	110	1	1878	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4725	-0-	-49	-0-	229	1	4496	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	3711	-0-	-1089	-0-	189	1	3522	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4023	-0-	-937	-0-	238	1	3785	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4145	-0-	-815	-0-	261	1	3884	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3659	-0-	-597	-0-	221	1	3438	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4063	-0-	-649	-0-	224	1	3839	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	479	-0-	-141	-0-	19	1	369	2	Y	83	59	0	14	1	20
							91	9									
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	154	104	0	32	1	38
							169	9									
12	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	2	Y	588	377	0	107	1	142
							647	9									
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	2	Y	836	583	0	218	1	177
							920	9									
02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	40	1	632	2	Y	191	286	0	25	1	57
							210	9									
03	2046	X	642	-0-	-1404	-0-	28	1	490	2	Y	113	127	0	22	1	21
							124	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	249	-0-	-464	-0-	10	1	186	2	Y	48	45	0	8	1	12
							53	9									
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	589	X	285	-0-	-304	-0-	18	1	245	2	Y	20	11	0	4	1	5
							22	9									
01	691	X	691	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	104	60	0	27	1	22
							114	9									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	160	1	2468	2	Y	611	371	0	79	1	183
							672	9									
*03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	132	1	2254	2	Y	510	500	0	100	1	93
							561	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14632	X	13819	-0-	-813	-0-	669	1	13122	2	Y	25	22	0	4	1	6
							28	9									
11	13980	X	13260	-0-	-720	-0-	673	1	12555	2	Y	29	22	0	6	1	7
							32	9									
12	14229	X	13375	-0-	-854	-0-	785	1	12554	2	Y	33	26	0	6	1	8
							36	9									
01	14167	X	13192	-0-	-975	-0-	827	1	12325	2	Y	36	27	0	9	1	8
							40	9									
02	12488	X	11776	-0-	-712	-0-	712	1	11032	2	Y	29	24	0	4	1	9
							32	9									
03	13826	X	12941	-0-	-885	-0-	709	1	12201	2	Y	28	26	0	6	1	5
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9565	-0-	-200	-0-	462	1	9061	2	Y	38	30	0	7	1	9
							42	9									
11	9390	X	9338	-0-	-52	-0-	474	1	8816	2	Y	44	33	0	9	1	11
							48	9									
12	9548	X	9418	-0-	-130	-0-	552	1	8807	2	Y	54	42	0	10	1	13
							59	9									
01	9579	X	9379	-0-	-200	-0-	584	1	8733	2	Y	56	42	0	15	1	12
							62	9									
02	8708	X	8559	-0-	-149	-0-	518	1	8005	2	Y	33	31	0	4	1	10
							36	9									
03	9641	X	9517	-0-	-124	-0-	521	1	8993	2	Y	3	12	0			1
							3	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

10	19344	X	18437	-0-	-907	-0-	895	1	17542	2	Y	-0-					-0-
11	18480	X	16943	-0-	-1537	-0-	861	1	16082	2	Y	-0-					-0-
12	18724	X	15390	-0-	-3334	-0-	904	1	14486	2	Y	-0-					-0-
01	18445	X	10182	-0-	-8263	-0-	641	1	9541	2	Y	-0-					-0-
02	16660	X	13940	-0-	-2720	-0-	847	1	13093	2	Y	-0-					-0-
03	18445	X	15011	-0-	-3434	-0-	828	1	14183	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

10	38378	X	22416	-0-	-15962	-0-	1080	1	21179	2	Y	143	114	0	24	1	35
							157	9									
11	37140	X	24482	-0-	-12658	-0-	1238	1	23071	2	Y	157	120	0	33	1	39
							173	9									
12	30318	X	23670	-0-	-6648	-0-	1383	1	22118	2	Y	154	128	0	28	1	37
							169	9									
01	27001	X	24794	-0-	-2207	-0-	1548	1	23069	2	Y	161	122	0	42	1	34
							177	9									
02	22848	X	19595	-0-	-3253	-0-	1181	1	18261	2	Y	139	113	0	18	1	42
							153	9									
03	25296	X	21649	-0-	-3647	-0-	1184	1	20313	2	Y	138	128	0	27	1	25
							152	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

10	17732	X	14148	-0-	-3584	-0-	626	1	12313	2	Y	1099	846	0	186	1	269
							1209	9									
11	15180	X	13811	-0-	-1369	-0-	636	1	11874	2	Y	1183	912	0	247	1	293
							1301	9									
12	15283	X	14260	-0-	-1023	-0-	758	1	12105	2	Y	1270	1025	0	231	1	307
							1397	9									
01	14787	X	8856	-0-	-5931	-0-	504	1	7488	2	Y	785	721	0	205	1	166
							864	9									
02	12880	X	-0-	-0-	-12880	-0-					Y	-0-	166	0			-0-
03	14260	X	569	-0-	-13691	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

10	18321 X	16637	-0-	-1684	-0-	797	1	15665	2	Y	159	149	0	27	1	39
						175	9									
11	16710 X	15771	-0-	-939	-0-	781	1	14609	2	Y	346	227	0	72	1	86
						381	9									
12	17267 X	15524	-0-	-1743	-0-	900	1	14386	2	Y	216	211	0	39	1	52
						238	9									
01	17143 X	6502	-0-	-10641	-0-	400	1	5971	2	Y	119	115	0	31	1	25
						131	9									
02	18116 X	18116	-0-	-0-	-0-	1085	1	16796	2	Y	214	147	0	28	1	64
						235	9									
*03	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	908	1	15635	2	Y	208	193	0	41	1	38
						229	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

10	T. A.	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	24845	-0-	24845	24911	1229	1	22949	2	Y	606	330	0	126	1	150
						667	9									
12	T. A.	19943	-0-	19943	44854	1143	1	18312	2	Y	444	406	0	81	1	107
						488	9									
01	61771 X	16917	-0-	-44854	-0-	1037	1	15450	2	Y	391	313	0	102	1	83
						430	9									
02	23184 X	16536	-0-	-6648	-0-	982	1	15238	2	Y	287	247	0	37	1	86
						316	9									
03	25668 X	16692	-0-	-8976	-0-	906	1	15567	2	Y	199	210	0	39	1	36
						219	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

10	23343 X	16705	-0-	-6638	-0-	795	1	15581	2	Y	299	244	0	51	1	73
						329	9									
11	19590 X	18255	-0-	-1335	-0-	909	1	16941	2	Y	368	273	0	77	1	91
						405	9									
12	19003 X	17651	-0-	-1352	-0-	1013	1	16221	2	Y	379	309	0	69	1	92
						417	9									
01	18445 X	8986	-0-	-9459	-0-	557	1	8279	2	Y	136	163	0	36	1	29
						150	9									
02	19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	1123	1	17393	2	Y	449	285	0	58	1	135
						494	9									
03	18879 X	17349	-0-	-1530	-0-	932	1	16004	2	Y	375	367	0	74	1	69
						413	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9981	X	1994	-0-	-7987	-0-	96 18	1 9	1880	2	Y	16	12	0	3	1	4
11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	100 11	1 9	1885	2	Y	10	10	0	2	1	2
12	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	219 19	1 9	3491	2	Y	17	12	0	3	1	4
01	2201	X	1898	-0-	-303	-0-	117 55	1 9	1726	2	Y	50	30	0	13	1	11
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	115 14	1 9	1809	2	Y	13	18	0	2	1	4
03	3720	X	2119	-0-	-1601	-0-	117 13	1 9	1989	2	Y	12	11	0	3	1	2

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	8959	X	8503	-0-	-456	-0-	406 89	1 9	8008	2	Y	81	62	0	14	1	20
11	8670	X	7962	-0-	-708	-0-	401 95	1 9	7466	2	Y	86	67	0	18	1	21
12	8959	X	7905	-0-	-1054	-0-	459 107	1 9	7339	2	Y	97	77	0	18	1	23
01	8525	X	7824	-0-	-701	-0-	484 133	1 9	7207	2	Y	121	86	0	32	1	26
02	7672	X	7058	-0-	-614	-0-	418 179	1 9	6461	2	Y	163	119	0	21	1	49
03	8494	X	7698	-0-	-796	-0-	414 162	1 9	7122	2	Y	147	140	0	29	1	27

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

10	8091	X	6818	-0-	-1273	-0-	326 54	1 9	6438	2	Y	49	44	0	8	1	12
11	7830	X	7102	-0-	-728	-0-	359 63	1 9	6680	2	Y	57	43	0	12	1	14
12	8091	X	6261	-0-	-1830	-0-	363 50	1 9	5848	2	Y	45	40	0	8	1	11
01	7998	X	5789	-0-	-2209	-0-	357 114	1 9	5318	2	Y	104	66	0	27	1	22
02	6748	X	6300	-0-	-448	-0-	376 106	1 9	5818	2	Y	96	77	0	12	1	29
03	7347	X	7021	-0-	-326	-0-	383 79	1 9	6559	2	Y	72	74	0	14	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	9789	-0-	-1092	-0-	470 91	1 9	9228	2	Y	83	70	0	14	1	20
11	10530	X	8641	-0-	-1889	-0-	437 36	1 9	8168	2	Y	33	39	0	6	1	8
12	10137	X	9510	-0-	-627	-0-	555 43	1 9	8912	2	Y	39	31	0	7	1	9
01	10137	X	9847	-0-	-290	-0-	612 143	1 9	9092	2	Y	130	78	0	34	1	27
02	8848	X	8489	-0-	-359	-0-	504 134	1 9	7851	2	Y	122	97	0	16	1	36
03	9796	X	9110	-0-	-686	-0-	498 99	1 9	8513	2	Y	90	92	0	18	1	16

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
10	14911	X	14401	-0-	-510	-0-	682 328	1 9	13391	2	Y	298	248	0	50	1	73
11	16440	X	11754	-0-	-4686	-0-	586 233	1 9	10935	2	Y	212	188	0	44	1	53
12	16988	X	11549	-0-	-5439	-0-	666 227	1 9	10656	2	Y	206	171	0	38	1	50
01	18941	X	11677	-0-	-7264	-0-	719 226	1 9	10732	2	Y	205	158	0	54	1	43
02	13832	X	10943	-0-	-2889	-0-	652 210	1 9	10081	2	Y	191	152	0	25	1	57
03	14415	X	12028	-0-	-2387	-0-	651 165	1 9	11212	2	Y	150	150	0	30	1	27

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
10	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	147 130	1 9	2923	2	Y	118	95	0	20	1	29
11	3660	X	2464	-0-	-1196	-0-	119 102	1 9	2243	2	Y	93	80	0	19	1	23
12	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	198 153	1 9	3169	2	Y	139	103	0	25	1	34
01	3534	X	3419	-0-	-115	-0-	205 165	1 9	3049	2	Y	150	113	0	39	1	32
02	2884	X	214	-0-	-2670	-0-	12 10	1 9	192	2	Y	9	37	0	1	1	3
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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
10	6820	X	5791	-0-	-1029	-0-	272 216	1 9	5303	2	Y	196	162	0	33	1	48
11	6120	X	3157	-0-	-2963	-0-	152 154	1 9	2851	2	Y	140	124	0	29	1	35
12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	401 256	1 9	6397	2	Y	233	169	0	43	1	56
01	6634	X	6322	-0-	-312	-0-	382 224	1 9	5716	2	Y	204	164	0	53	1	43
02	5992	X	5435	-0-	-557	-0-	317 198	1 9	4920	2	Y	180	146	0	23	1	54
03	7068	X	5927	-0-	-1141	-0-	312 215	1 9	5400	2	Y	195	175	0	38	1	36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	84	1	1693	2	Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	71	1	1368	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	80	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1281	-0-	-486	-0-	80	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1220	-0-	-376	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1353	-0-	-414	-0-	74	1	1279	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	236	1	4627	2	Y	95	83	0	16	1	23
							105	9									
11	4980	X	4814	-0-	-166	-0-	237	1	4434	2	Y	130	94	0	27	1	32
							143	9									
12	5115	X	4730	-0-	-385	-0-	272	1	4339	2	Y	108	94	0	20	1	26
							119	9									
01	5115	X	4611	-0-	-504	-0-	281	1	4200	2	Y	118	88	0	31	1	25
							130	9									
02	4480	X	4093	-0-	-387	-0-	239	1	3743	2	Y	101	83	0	13	1	30
							111	9									
03	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	238	1	4080	2	Y	93	88	0	18	1	17
							102	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	11220	X	4	-0-	-11216	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-					-0-
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	371	-0-	-3163	-0-	17	1	344	2	Y	9	43	0	1	1	2
							10	9									
11	3570	X	858	-0-	-2712	-0-	38	1	709	2	Y	101	57	0	21	1	25
							111	9									
12	3689	X	954	-0-	-2735	-0-	49	1	773	2	Y	120	94	0	22	1	29
							132	9									
01	2232	X	2	-0-	-2230	-0-	2	2			Y	-0-	29	0			-0-
02	812	X	6	-0-	-806	-0-	4	2	2	9	Y	2	1	0			1
03	961	X	486	-0-	-475	-0-	22	1	381	2	Y	75	47	0	15	1	14
							83	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	38 84	1 9	767	2	Y	76	58	0	13	1	19
11	840	N	710	-0-	-130	-0-	30 76	1 9	604	2	Y	69	57	0	14	1	17
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	37 81	1 9	612	2	Y	74	60	0	13	1	18
01	899	X	346	-0-	-553	-0-	19 54	1 9	273	2	Y	49	44	0	13	1	10
02	812	X	308	-0-	-504	-0-	19 48	1 9	241	2	Y	44	35	0	6	1	13
03	899	X	272	-0-	-627	-0-	14 40	1 9	218	2	Y	36	35	0	7	1	7

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

10	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	143 56	1 9	2797	2	Y	51	42	0	9	1	12
11	3090	X	2860	-0-	-230	-0-	140 88	1 9	2632	2	Y	80	55	0	17	1	20
12	3193	X	2875	-0-	-318	-0-	167 59	1 9	2649	2	Y	54	51	0	10	1	13
01	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	183 75	1 9	2693	2	Y	68	49	0	18	1	14
02	2716	X	2591	-0-	-125	-0-	155 54	1 9	2382	2	Y	49	42	0	6	1	15
03	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	152 61	1 9	2618	2	Y	55	49	0	11	1	10

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	95	1	1840	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	84	1	1567	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	94	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1765	-0-	-188	-0-	110	1	1655	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	114	1	1790	2	Y	-0-					-0-
*03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	114	1	1934	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

10	22692	X	22691	-0-	-1	-0-	1083 352	1 9	21256	2	Y	320	254	0	54	1	78
11	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	1099 369	1 9	20496	2	Y	335	260	0	70	1	83
12	22568	X	22307	-0-	-261	-0-	1287 410	1 9	20610	2	Y	373	298	0	68	1	90
01	22692	X	1234	-0-	-21458	-0-	76 23	1 9	1135	2	Y	21	101	0	6	1	4
02	20496	X	992	-0-	-19504	-0-	57 41	1 9	894	2	Y	37	25	0	5	1	11
*03	30281	X	30281	-0-	-0-	-0-	1631 636	1 9	28014	2	Y	578	369	0	114	1	106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29977	X	22147	-0-	-7830	-0-	1063	1	20919	2	Y	150	123	0	25	1	37
							165	9									
11	27390	X	20310	-0-	-7080	-0-	1025	1	19124	2	Y	146	116	0	31	1	36
							161	9									
12	26102	X	21246	-0-	-4856	-0-	1239	1	19833	2	Y	158	127	0	29	1	38
							174	9									
01	25203	X	9953	-0-	-15250	-0-	621	1	9248	2	Y	76	78	0	20	1	16
							84	9									
02	21991	X	21991	-0-	-0-	-0-	1321	1	20483	2	Y	170	113	0	22	1	51
							187	9									
03	22134	X	18099	-0-	-4035	-0-	986	1	16951	2	Y	147	142	0	29	1	27
							162	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

10	30814	X	27901	-0-	-2913	-0-	1346	1	26453	2	Y	93	77	0	16	1	23
							102	9									
11	29040	X	26745	-0-	-2295	-0-	1355	1	25254	2	Y	124	90	0	26	1	31
							136	9									
12	29233	X	26953	-0-	-2280	-0-	1576	1	25231	2	Y	133	108	0	24	1	32
							146	9									
01	28985	X	25014	-0-	-3971	-0-	1563	1	23322	2	Y	117	94	0	30	1	25
							129	9									
02	25200	X	23160	-0-	-2040	-0-	1398	1	21626	2	Y	124	96	0	16	1	37
							136	9									
03	27900	X	9551	-0-	-18349	-0-	521	1	8980	2	Y	45	65	0	9	1	8
							50	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

10	16523	X	14761	-0-	-1762	-0-	705	1	13822	2	Y	213	171	0	36	1	52
							234	9									
11	15990	X	14305	-0-	-1685	-0-	717	1	13351	2	Y	215	169	0	45	1	53
							237	9									
12	15686	X	14984	-0-	-702	-0-	865	1	13854	2	Y	241	192	0	44	1	58
							265	9									
01	15655	X	14892	-0-	-763	-0-	918	1	13700	2	Y	249	189	0	65	1	53
							274	9									
02	13776	X	13237	-0-	-539	-0-	789	1	12225	2	Y	203	169	0	26	1	61
							223	9									
03	14973	X	14482	-0-	-491	-0-	785	1	13474	2	Y	203	187	0	40	1	37
							223	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

10	11005	X	9837	-0-	-1168	-0-	475	1	9343	2	Y	17	14	0	3	1	4
							19	9									
11	10650	X	9370	-0-	-1280	-0-	477	1	8870	2	Y	21	15	0	5	1	5
							23	9									
12	10478	X	9350	-0-	-1128	-0-	551	1	8773	2	Y	24	19	0	4	1	6
							26	9									
01	10478	X	9154	-0-	-1324	-0-	575	1	8550	2	Y	26	19	0	7	1	6
							29	9									
02	8932	X	8065	-0-	-867	-0-	488	1	7555	2	Y	20	17	0	3	1	6
							22	9									
03	9827	X	8665	-0-	-1162	-0-	476	1	8166	2	Y	21	19	0	4	1	4
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20832	X	20301	-0-	-531	-0-	982	1	19296	2	Y	21	17	0	4	1	5
							23	9									
11	20160	X	19617	-0-	-543	-0-	996	1	18596	2	Y	23	17	0	5	1	6
							25	9									
12	20646	X	19569	-0-	-1077	-0-	1151	1	18393	2	Y	23	19	0	4	1	6
							25	9									
01	20646	X	18425	-0-	-2221	-0-	1156	1	17226	2	Y	39	27	0	10	1	8
							43	9									
02	18340	X	16954	-0-	-1386	-0-	1026	1	15895	2	Y	30	25	0	4	1	9
							33	9									
03	20305	X	18542	-0-	-1763	-0-	1019	1	17493	2	Y	27	26	0	5	1	5
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

10	44206	X	33166	-0-	-11040	-0-	1598	1	31388	2	Y	164	131	0	28	1	40
							180	9									
11	36000	X	33847	-0-	-2153	-0-	1713	1	31969	2	Y	150	122	0	31	1	37
							165	9									
12	35185	X	33989	-0-	-1196	-0-	1988	1	31838	2	Y	148	122	0	27	1	36
							163	9									
01	34782	X	32820	-0-	-1962	-0-	2053	1	30601	2	Y	151	115	0	40	1	32
							166	9									
02	31584	X	28758	-0-	-2826	-0-	1739	1	26875	2	Y	131	107	0	17	1	39
							144	9									
03	34968	X	31575	-0-	-3393	-0-	1728	1	29714	2	Y	121	114	0	24	1	22
							133	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

10	12772	X	11281	-0-	-1491	-0-	537	1	10545	2	Y	181	143	0	31	1	44
							199	9									
11	12120	X	10875	-0-	-1245	-0-	542	1	10121	2	Y	193	149	0	40	1	48
							212	9									
12	11997	X	5408	-0-	-6589	-0-	311	1	4988	2	Y	99	105	0	18	1	24
							109	9									
01	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	841	1	12529	2	Y	274	168	0	72	1	58
							301	9									
02	10220	X	10086	-0-	-134	-0-	599	1	9274	2	Y	194	169	0	25	1	58
							213	9									
03	11284	X	10593	-0-	-691	-0-	564	1	9722	2	Y	279	231	0	55	1	51
							307	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

10	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	157	1	3110	2	Y	49	42	0	8	1	12
							54	9									
11	3900	X	3445	-0-	-455	-0-	166	1	3126	2	Y	139	88	0	29	1	34
							153	9									
12	3813	X	2468	-0-	-1345	-0-	142	1	2235	2	Y	83	82	0	15	1	20
							91	9									
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	267	1	3944	2	Y	99	72	0	26	1	21
							109	9									
02	3220	X	2922	-0-	-298	-0-	173	1	2674	2	Y	68	60	0	9	1	20
							75	9									
03	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	177	1	3086	2	Y	66	61	0	13	1	12
							73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13764	X	12221	-0-	-1543	-0-	583	1	11444	2	Y	176	139	0	30	1	43
							194	9									
11	13050	X	11616	-0-	-1434	-0-	581	1	10830	2	Y	186	144	0	39	1	46
							205	9									
12	13020	X	5708	-0-	-7312	-0-	330	1	5269	2	Y	99	103	0	18	1	24
							109	9									
01	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	881	1	13151	2	Y	254	158	0	66	1	54
							279	9									
02	11144	X	10730	-0-	-414	-0-	639	1	9893	2	Y	180	157	0	23	1	54
							198	9									
03	12214	X	10739	-0-	-1475	-0-	580	1	9971	2	Y	171	160	0	34	1	31
							188	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19406	X	15975	-0-	-3431	-0-	773	1	15181	2	Y	19	13	0	3	1	5
							21	9									
11	18390	X	5388	-0-	-13002	-0-	273	1	5109	2	Y	5	7	0	2	1	1
							6	9									
12	18817	X	12486	-0-	-6331	-0-	733	1	11717	2	Y	33	20	0	6	1	8
							36	9									
01	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	1560	1	23252	2	Y	33	25	0	9	1	7
							36	9									
02	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	1107	1	17076	2	Y	24	21	0	3	1	7
							26	9									
*03	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	1023	1	17559	2	Y	32	27	0	6	1	6
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3152	-0-	-1467	-0-	155	1	2991	2	Y	5	6	0	1	1	1
							6	9									
11	3900	X	2916	-0-	-984	-0-	149	1	2757	2	Y	9	6	0	2	1	2
							10	9									
12	4030	X	2930	-0-	-1100	-0-	169	1	2697	2	Y	58	35	0	11	1	14
							64	9									
01	3751	X	1592	-0-	-2159	-0-	97	1	1440	2	Y	50	40	0	13	1	11
							55	9									
02	2856	X	919	-0-	-1937	-0-	55	1	824	2	Y	36	31	0	5	1	11
							40	9									
03	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	154	1	2656	2	Y	31	30	0	6	1	6
							34	9									

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
10	19623	X	16729	-0-	-2894	-0-	806	1	15844	2	Y	72	57	0	12	1	18
							79	9									
11	18990	X	14199	-0-	-4791	-0-	718	1	13384	2	Y	88	65	0	19	1	22
							97	9									
12	19623	X	16192	-0-	-3431	-0-	943	1	15093	2	Y	142	104	0	26	1	34
							156	9									
01	17484	X	15166	-0-	-2318	-0-	948	1	14126	2	Y	84	78	0	22	1	18
							92	9									
02	15652	X	13505	-0-	-2147	-0-	816	1	12622	2	Y	61	53	0	8	1	18
							67	9									
03	16740	X	15516	-0-	-1224	-0-	841	1	14445	2	Y	209	148	0	41	1	38
							230	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17205	X	16387	-0-	-818	-0-	788	1	15536	2	Y	57	44	0	10	1	14
							63	9									
11	18660	X	15485	-0-	-3175	-0-	781	1	14632	2	Y	65	49	0	14	1	16
							72	9									
12	19282	X	14765	-0-	-4517	-0-	864	1	13823	2	Y	71	57	0	13	1	17
							78	9									
01	19282	X	16901	-0-	-2381	-0-	1057	1	15755	2	Y	81	60	0	21	1	17
							89	9									
02	15512	X	14524	-0-	-988	-0-	877	1	13581	2	Y	60	51	0	8	1	18
							66	9									
*03	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	978	1	16806	2	Y	60	55	0	12	1	11
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

10	20584	X	19554	-0-	-1030	-0-	944	1	18515	2	Y	86	67	0	15	1	21
							95	9									
11	19860	X	18276	-0-	-1584	-0-	923	1	17250	2	Y	94	72	0	20	1	23
							103	9									
12	19933	X	13686	-0-	-6247	-0-	800	1	12768	2	Y	107	85	0	19	1	26
							118	9									
01	19933	X	15589	-0-	-4344	-0-	972	1	14498	2	Y	108	83	0	28	1	23
							119	9									
02	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	1095	1	16942	2	Y	168	119	0	22	1	50
							185	9									
03	19561	X	15437	-0-	-4124	-0-	845	1	14523	2	Y	63	89	0	12	1	12
							69	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

10	9424	X	9398	-0-	-26	-0-	391	1	7629	2	Y	1253	1020	0	212	1	306
							1378	9									
11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	381	1	7136	2	Y	1311	1019	0	273	1	325
							1442	9									
12	9021	X	8729	-0-	-292	-0-	429	1	6888	2	Y	1284	1065	0	234	1	310
							1412	9									
01	9393	X	8535	-0-	-858	-0-	443	1	6638	2	Y	1322	1007	0	345	1	280
							1454	9									
02	8484	X	7487	-0-	-997	-0-	382	1	5898	2	Y	1097	907	0	141	1	329
							1207	9									
03	9393	X	7706	-0-	-1687	-0-	361	1	6159	2	Y	1078	998	0	212	1	197
							1186	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

10	165470	X	40034	-0-	-125436	-0-	1926	1	37811	2	Y	270	221	0	46	1	66
							297	9									
11	38271	X	38271	-0-	-0-	-0-	1929	1	36035	2	Y	279	218	0	58	1	69
							307	9									
12	42997	X	38347	-0-	-4650	-0-	2236	1	35791	2	Y	291	237	0	53	1	70
							320	9									
01	41571	X	28423	-0-	-13148	-0-	1774	1	26418	2	Y	210	181	0	55	1	44
							231	9									
02	40997	X	40997	-0-	-0-	-0-	2472	1	38264	2	Y	237	179	0	31	1	71
							261	9									
03	40021	X	38782	-0-	-1239	-0-	2113	1	36336	2	Y	303	259	0	60	1	55
							333	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	127	1	2538	2	Y	358	322	0	61	1	87
							394	9									
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	146	1	2703	2	Y	537	379	0	112	1	133
							591	9									
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	210	1	3355	2	Y	764	573	0	139	1	185
							840	9									
01	6231	X	3468	-0-	-2763	-0-	171	1	2580	2	Y	652	529	0	170	1	138
							717	9									
02	4060	X	3568	-0-	-492	-0-	173	1	2688	2	Y	643	505	0	83	1	193
							707	9									
03	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	176	1	3021	2	Y	622	579	0	122	1	114
							684	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

10	26071	X	26071	-0-	-0-	-0-	1247	1	24475	2	Y	317	252	0	54	1	77
							349	9									
11	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	1242	1	23212	2	Y	344	264	0	72	1	85
							378	9									
12	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	1445	1	23118	2	Y	385	307	0	70	1	93
							424	9									
01	26939	X	22589	-0-	-4350	-0-	1398	1	20820	2	Y	337	271	0	88	1	71
							371	9									
02	23940	X	21784	-0-	-2156	-0-	1303	1	20141	2	Y	309	247	0	40	1	93
							340	9									
03	26071	X	23587	-0-	-2484	-0-	1279	1	21985	2	Y	294	275	0	58	1	54
							323	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

10	1519	X	1290	-0-	-229	-0-	45	1	920	2	Y	295	218	0	50	1	72
							325	9									
11	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	249	207	0	52	1	62
							274	9									
12	1519	X	995	-0-	-524	-0-	49	1	760	2	Y	169	159	0	31	1	41
							186	9									
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	76	1	1139	2	Y	349	225	0	91	1	74
							384	9									
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	59	1	947	2	Y	243	213	0	31	1	73
							267	9									
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	58	1	1043	2	Y	250	228	0	49	1	46
							275	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

10	837	X	697	-0-	-140	-0-	28	1	520	2	Y	135	106	0	23	1	33
							149	9									
11	750	X	745	-0-	-5	-0-	30	1	557	2	Y	144	111	0	30	1	36
							158	9									
12	775	X	492	-0-	-283	-0-	22	1	342	2	Y	116	103	0	21	1	28
							128	9									
01	682	N	511	-0-	-171	-0-	22	1	337	2	Y	138	101	0	36	1	29
							152	9									
02	700	N	369	-0-	-331	-0-	17	1	224	2	Y	116	95	0	15	1	35
							128	9									
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	18	1	335	2	Y	116	107	0	23	1	21
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40672 X	36454	-0-	-4218	-0-	1745	1	34268	2	Y	401	326	0	68	1	98
						441	9									
11	39360 X	35604	-0-	-3756	-0-	1791	1	33382	2	Y	392	311	0	82	1	97
						431	9									
12	38657 X	35148	-0-	-3509	-0-	2040	1	32661	2	Y	406	331	0	74	1	98
						447	9									
01	38657 X	30841	-0-	-7816	-0-	1909	1	28434	2	Y	453	337	0	118	1	96
						498	9									
02	34916 X	29113	-0-	-5803	-0-	1741	1	26929	2	Y	403	326	0	52	1	121
						443	9									
03	36797 X	32270	-0-	-4527	-0-	1752	1	30144	2	Y	340	332	0	67	1	62
						374	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

10	26629 X	23883	-0-	-2746	-0-	1140	1	22381	2	Y	329	259	0	56	1	80
						362	9									
11	25770 X	24395	-0-	-1375	-0-	1225	1	22767	2	Y	366	279	0	76	1	91
						403	9									
12	26071 X	24921	-0-	-1150	-0-	1442	1	23075	2	Y	367	302	0	67	1	89
						404	9									
01	26071 X	21108	-0-	-4963	-0-	1304	1	19446	2	Y	325	260	0	85	1	69
						358	9									
02	23100 X	22305	-0-	-795	-0-	1351	1	20919	2	Y	32	87	0	4	1	10
						35	9									
03	25203 X	23625	-0-	-1578	-0-	1281	1	22046	2	Y	271	178	0	53	1	50
						298	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

10	16461 X	14602	-0-	-1859	-0-	707	1	13856	2	Y	35	29	0	6	1	9
						39	9									
11	15510 X	15104	-0-	-406	-0-	768	1	14306	2	Y	27	23	0	6	1	7
						30	9									
12	16027 X	15365	-0-	-662	-0-	902	1	14445	2	Y	16	16	0	3	1	4
						18	9									
01	15903 X	14598	-0-	-1305	-0-	916	1	13667	2	Y	14	11	0	4	1	3
						15	9									
02	14084 X	12875	-0-	-1209	-0-	782	1	12069	2	Y	22	15	0	3	1	7
						24	9									
03	15593 X	13902	-0-	-1691	-0-	759	1	13082	2	Y	55	41	0	11	1	10
						61	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

10	32089 X	32089	-0-	-0-	-0-	1532	1	30056	2	Y	455	371	0	77	1	111
						501	9									
11	30738 X	30738	-0-	-0-	-0-	1537	1	28665	2	Y	487	376	0	101	1	121
						536	9									
12	31062 X	30931	-0-	-131	-0-	1790	1	28603	2	Y	489	403	0	89	1	118
						538	9									
01	33573 X	30342	-0-	-3231	-0-	1872	1	27898	2	Y	520	392	0	136	1	110
						572	9									
02	29428 X	27226	-0-	-2202	-0-	1623	1	25134	2	Y	426	353	0	55	1	128
						469	9									
03	32085 X	30137	-0-	-1948	-0-	1633	1	28052	2	Y	411	383	0	81	1	75
						452	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	Y	106	35	0			106
							117	9									
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	106	0			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					53

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	106	0			53

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

10	1767	X	842	-0-	-925	-0-	37	1	728	2	Y	70	58	0	12	1	17
							77	9									
11	1410	X	472	-0-	-938	-0-	23	1	449	2	Y	-0-	17	0			-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	X	243	-0-	-656	-0-	16	1	219	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
02	812	X	360	-0-	-452	-0-	22	1	337	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	837	X	255	-0-	-582	-0-	15	1	232	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

10	11470	X	10373	-0-	-1097	-0-	470	1	9230	2	Y	612	449	0	104	1	149
							673	9									
11	10980	X	8987	-0-	-1993	-0-	428	1	7948	2	Y	555	451	0	116	1	137
							611	9									
12	11253	X	10702	-0-	-551	-0-	589	1	9380	2	Y	666	521	0	121	1	161
							733	9									
01	10912	X	3975	-0-	-6937	-0-	233	1	3497	2	Y	223	279	0	58	1	47
							245	9									
02	9380	X	390	-0-	-8990	-0-	20	1	318	2	Y	47	74	0	6	1	14
							52	9									
03	10695	X	4200	-0-	-6495	-0-	208	1	3571	2	Y	383	252	0	75	1	70
							421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16647	X	14803	-0-	-1844	-0-	705 276	1 9	13822	2	Y	251	202	0	43	1	61
11	15150	X	13699	-0-	-1451	-0-	680 311	1 9	12708	2	Y	283	215	0	59	1	70
12	15562	X	13779	-0-	-1783	-0-	791 322	1 9	12666	2	Y	293	239	0	53	1	71
01	14818	X	13549	-0-	-1269	-0-	835 290	1 9	12424	2	Y	264	210	0	69	1	56
02	13384	X	11902	-0-	-1482	-0-	707 239	1 9	10956	2	Y	217	180	0	28	1	65
03	14818	X	13020	-0-	-1798	-0-	702 237	1 9	12081	2	Y	215	199	0	42	1	39

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32519	X	31167	-0-	-1352	-0-	1494 300	1 9	29373	2	Y	273	218	0	46	1	67
11	31485	X	31485	-0-	-0-	-0-	1584 308	1 9	29593	2	Y	280	219	0	58	1	70
12	30628	X	29962	-0-	-666	-0-	1742 338	1 9	27882	2	Y	307	247	0	56	1	74
01	31155	X	29612	-0-	-1543	-0-	1841 353	1 9	27418	2	Y	321	243	0	84	1	68
02	29400	X	26658	-0-	-2742	-0-	1601 283	1 9	24774	2	Y	257	215	0	33	1	77
03	32550	X	28376	-0-	-4174	-0-	1546 265	1 9	26565	2	Y	241	227	0	47	1	44

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26543	X	26543	-0-	-0-	-0-	1267 304	1 9	24972	2	Y	276	224	0	47	1	67
11	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	1274 311	1 9	23784	2	Y	283	221	0	59	1	70
12	29636	X	25284	-0-	-4352	-0-	1470 319	1 9	23495	2	Y	290	237	0	53	1	70
01	29636	X	24789	-0-	-4847	-0-	1537 338	1 9	22914	2	Y	307	232	0	80	1	65
02	26768	X	21961	-0-	-4807	-0-	1316 262	1 9	20383	2	Y	238	201	0	31	1	71
03	26536	X	24007	-0-	-2529	-0-	1306 261	1 9	22440	2	Y	237	218	0	47	1	43

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
10	43524	X	38394	-0-	-5130	-0-	1853 173	1 9	36368	2	Y	157	122	0	27	1	38
11	42120	X	36475	-0-	-5645	-0-	1846 156	1 9	34473	2	Y	142	115	0	30	1	35
12	41943	X	36266	-0-	-5677	-0-	2123 158	1 9	33985	2	Y	144	118	0	26	1	35
01	40145	X	35470	-0-	-4675	-0-	2220 167	1 9	33083	2	Y	152	115	0	40	1	32
02	35616	X	31282	-0-	-4334	-0-	1890 135	1 9	29257	2	Y	123	102	0	16	1	37
03	38409	X	33826	-0-	-4583	-0-	1854 124	1 9	31848	2	Y	113	107	0	22	1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39308	X	34199	-0-	-5109	-0-	1643	1	32246	2	Y	282	236	0	48	1	69
							310	9									
11	38040	X	37349	-0-	-691	-0-	1887	1	35165	2	Y	270	216	0	56	1	67
							297	9									
12	37789	X	36184	-0-	-1605	-0-	2114	1	33797	2	Y	248	210	0	45	1	60
							273	9									
01	37789	X	32557	-0-	-5232	-0-	2035	1	30300	2	Y	202	166	0	53	1	43
							222	9									
02	34860	X	29280	-0-	-5580	-0-	1763	1	27287	2	Y	209	162	0	27	1	63
							230	9									
03	38595	X	31323	-0-	-7272	-0-	1711	1	29389	2	Y	203	189	0	40	1	37
							223	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
10	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	1252	1	24564	2	Y	345	284	0	58	1	84
							380	9									
11	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	1288	1	24011	2	Y	351	275	0	73	1	87
							386	9									
12	28086	X	24878	-0-	-3208	-0-	1438	1	23041	2	Y	363	296	0	66	1	88
							399	9									
01	28086	X	24867	-0-	-3219	-0-	1548	1	23070	2	Y	226	207	0	59	1	48
							249	9									
02	25368	X	21411	-0-	-3957	-0-	1288	1	19925	2	Y	180	151	0	23	1	54
							198	9									
03	26536	X	23285	-0-	-3251	-0-	1267	1	21755	2	Y	239	202	0	47	1	44
							263	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
10	10943	X	10247	-0-	-696	-0-	495	1	9693	2	Y	54	42	0	9	1	13
							59	9									
11	10080	X	9415	-0-	-665	-0-	477	1	8880	2	Y	53	42	0	11	1	13
							58	9									
12	9951	X	9136	-0-	-815	-0-	535	1	8549	2	Y	47	40	0	9	1	11
							52	9									
01	10261	X	9134	-0-	-1127	-0-	572	1	8516	2	Y	42	33	0	11	1	9
							46	9									
02	9268	X	7049	-0-	-2219	-0-	427	1	6590	2	Y	29	25	0	4	1	9
							32	9									
03	10261	X	7890	-0-	-2371	-0-	431	1	7405	2	Y	49	39	0	10	1	9
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38068	X	34559	-0-	-3509	-0-	1666	1	32737	2	Y	142	114	0	24	1	35
							156	9									
11	35940	X	33525	-0-	-2415	-0-	1696	1	31655	2	Y	158	121	0	33	1	39
							174	9									
12	37138	X	33451	-0-	-3687	-0-	1957	1	31307	2	Y	170	137	0	31	1	41
							187	9									
01	36301	X	32648	-0-	-3653	-0-	2043	1	30438	2	Y	152	121	0	40	1	32
							167	9									
02	31892	X	28886	-0-	-3006	-0-	1746	1	27005	2	Y	123	102	0	16	1	37
							135	9									
03	34658	X	31508	-0-	-3150	-0-	1725	1	29655	2	Y	116	109	0	23	1	21
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27900	X	25966	-0-	-1934	-0-	1249	1	24535	2	Y	165	117	0	28	1	40
							182	9									
11	26700	X	25683	-0-	-1017	-0-	1300	1	24227	2	Y	142	117	0	30	1	35
							156	9									
12	27528	X	26127	-0-	-1401	-0-	1532	1	24538	2	Y	52	65	0	9	1	13
							57	9									
01	27528	X	25155	-0-	-2373	-0-	1579	1	23529	2	Y	43	36	0	11	1	9
							47	9									
02	23968	X	22144	-0-	-1824	-0-	1336	1	20664	2	Y	131	84	0	17	1	39
							144	9									
03	26536	X	24091	-0-	-2445	-0-	1316	1	22637	2	Y	125	116	0	25	1	23
							138	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44361	X	39659	-0-	-4702	-0-	1915	1	37622	2	Y	111	89	0	19	1	27
							122	9									
11	41880	X	37974	-0-	-3906	-0-	1926	1	35920	2	Y	116	90	0	24	1	29
							128	9									
12	42253	X	38630	-0-	-3623	-0-	2264	1	36234	2	Y	120	98	0	22	1	29
							132	9									
01	41757	X	38203	-0-	-3554	-0-	2395	1	35673	2	Y	123	94	0	32	1	26
							135	9									
02	36456	X	33886	-0-	-2570	-0-	2048	1	31728	2	Y	100	83	0	13	1	30
							110	9									
03	39649	X	37121	-0-	-2528	-0-	2035	1	34979	2	Y	97	90	0	19	1	18
							107	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33883	X	27672	-0-	-6211	-0-	1336	1	26228	2	Y	98	79	0	17	1	24
							108	9									
11	31470	X	26767	-0-	-4703	-0-	1355	1	25276	2	Y	124	91	0	26	1	31
							136	9									
12	31217	X	26611	-0-	-4606	-0-	1555	1	24910	2	Y	133	108	0	24	1	32
							146	9									
01	30132	X	25549	-0-	-4583	-0-	1596	1	23809	2	Y	131	101	0	34	1	28
							144	9									
02	25620	X	22528	-0-	-3092	-0-	1361	1	21057	2	Y	100	85	0	13	1	30
							110	9									
03	27683	X	24386	-0-	-3297	-0-	1335	1	22960	2	Y	83	82	0	16	1	15
							91	9									

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
10	38502	X	30102	-0-	-8400	-0-	1452	1	28556	2	Y	85	65	0	14	1	21
							94	9									
11	35970	X	28731	-0-	-7239	-0-	1454	1	27170	2	Y	97	74	0	20	1	24
							107	9									
12	35805	X	28638	-0-	-7167	-0-	1680	1	26868	2	Y	82	71	0	15	1	20
							90	9									
01	34255	X	27715	-0-	-6540	-0-	1737	1	25886	2	Y	84	64	0	22	1	18
							92	9									
02	28784	X	24006	-0-	-4778	-0-	1451	1	22496	2	Y	54	49	0	7	1	16
							59	9									
03	30101	X	25680	-0-	-4421	-0-	1408	1	24226	2	Y	42	42	0	8	1	8
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42563	X	36481	-0-	-6082	-0-	1765	1	34698	2	Y	16	12	0	3	1	4
							18	9									
11	39780	X	34614	-0-	-5166	-0-	1760	1	32836	2	Y	16	13	0	3	1	4
							18	9									
12	40300	X	34440	-0-	-5860	-0-	2023	1	32395	2	Y	20	15	0	4	1	5
							22	9									
01	38781	X	33515	-0-	-5266	-0-	2109	1	31384	2	Y	20	15	0	6	1	4
							22	9									
02	33880	X	29639	-0-	-4241	-0-	1799	1	27818	2	Y	20	15	0	3	1	6
							22	9									
03	36487	X	31728	-0-	-4759	-0-	1745	1	29966	2	Y	15	15	0	3	1	3
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21731	X	19256	-0-	-2475	-0-	933	1	18312	2	Y	10	26	0	1	1	3
							11	9									
11	20850	X	18318	-0-	-2532	-0-	932	1	17365	2	Y	19	13	0	4	1	5
							21	9									
12	21421	X	18281	-0-	-3140	-0-	1074	1	17184	2	Y	21	17	0	4	1	5
							23	9									
01	21421	X	18143	-0-	-3278	-0-	1141	1	16976	2	Y	24	18	0	6	1	5
							26	9									
02	17808	X	16010	-0-	-1798	-0-	970	1	15028	2	Y	11	11	0	2	1	3
							12	9									
03	19251	X	17643	-0-	-1608	-0-	970	1	16665	2	Y	7	7	0	2	1	1
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16709	X	10438	-0-	-6271	-0-	501	1	9884	2	Y	48	44	0	8	1	12
							53	9									
11	14280	X	10050	-0-	-4230	-0-	510	1	9539	2	Y	1	13	0			-0-
							1	9									
12	14756	X	9612	-0-	-5144	-0-	565	1	9022	2	Y	23	14	0	4	1	5
							25	9									
01	13423	X	10124	-0-	-3299	-0-	636	1	9458	2	Y	27	19	0	7	1	6
							30	9									
02	10136	X	8647	-0-	-1489	-0-	524	1	8095	2	Y	25	20	0	3	1	8
							28	9									
03	10447	X	8674	-0-	-1773	-0-	475	1	8145	2	Y	49	38	0	10	1	9
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	1333	1	26181	2	Y	130	104	0	22	1	32
							143	9									
11	26490	X	26059	-0-	-431	-0-	1319	1	24587	2	Y	139	108	0	29	1	34
							153	9									
12	29667	X	25735	-0-	-3932	-0-	1505	1	24072	2	Y	144	117	0	26	1	35
							158	9									
01	29667	X	24353	-0-	-5314	-0-	1522	1	22690	2	Y	128	102	0	34	1	27
							141	9									
02	26796	X	25783	-0-	-1013	-0-	1557	1	24109	2	Y	106	87	0	14	1	32
							117	9									
03	27652	X	27496	-0-	-156	-0-	1506	1	25901	2	Y	81	82	0	16	1	15
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36146 X	31219	-0-	-4927	-0-	1494	1	29372	2	Y	321	256	0	54	1	78
						353	9									
11	32970 X	30171	-0-	-2799	-0-	1515	1	28238	2	Y	380	285	0	79	1	94
						418	9									
12	32395 X	29987	-0-	-2408	-0-	1740	1	27860	2	Y	352	297	0	64	1	85
						387	9									
01	32178 X	29859	-0-	-2319	-0-	1853	1	27597	2	Y	372	281	0	97	1	79
						409	9									
02	28196 X	26647	-0-	-1549	-0-	1590	1	24616	2	Y	401	308	0	52	1	120
						441	9									
03	31217 X	11045	-0-	-20172	-0-	600	1	10326	2	Y	108	187	0	21	1	20
						119	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

10	25792 X	19213	-0-	-6579	-0-	922	1	18109	2	Y	165	141	0	28	1	40
						182	9									
11	24960 X	24248	-0-	-712	-0-	1224	1	22743	2	Y	255	179	0	53	1	63
						281	9									
12	25792 X	21314	-0-	-4478	-0-	1239	1	19834	2	Y	219	189	0	40	1	53
						241	9									
01	24862 X	18052	-0-	-6810	-0-	1120	1	16705	2	Y	206	161	0	54	1	44
						227	9									
02	22624 X	21026	-0-	-1598	-0-	1257	1	19453	2	Y	287	208	0	37	1	86
						316	9									
03	25048 X	9644	-0-	-15404	-0-	523	1	9011	2	Y	100	148	0	20	1	18
						110	9									

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

10	42904 X	38375	-0-	-4529	-0-	1834	1	36043	2	Y	453	340	0	77	1	111
						498	9									
11	39840 X	36594	-0-	-3246	-0-	1838	1	34276	2	Y	436	348	0	91	1	108
						480	9									
12	40672 X	35678	-0-	-4994	-0-	2079	1	33288	2	Y	283	271	0	52	1	68
						311	9									
01	39897 X	35727	-0-	-4170	-0-	2215	1	32994	2	Y	471	316	0	123	1	100
						518	9									
02	35224 X	33640	-0-	-1584	-0-	2024	1	31321	2	Y	268	253	0	35	1	80
						295	9									
03	38378 X	35690	-0-	-2688	-0-	1952	1	33538	2	Y	182	193	0	36	1	33
						200	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

10	42191 X	39430	-0-	-2761	-0-	1891	1	37157	2	Y	347	289	0	59	1	85
						382	9									
11	39330 X	37101	-0-	-2229	-0-	1866	1	34797	2	Y	398	301	0	83	1	99
						438	9									
12	40455 X	36667	-0-	-3788	-0-	2131	1	34114	2	Y	384	320	0	70	1	93
						422	9									
01	41101 X	41101	-0-	-0-	-0-	2557	1	38116	2	Y	389	298	0	102	1	82
						428	9									
02	37340 X	37340	-0-	-0-	-0-	2246	1	34777	2	Y	288	247	0	37	1	86
						317	9									
*03	40194 X	40194	-0-	-0-	-0-	2200	1	37830	2	Y	149	179	0	29	1	27
						164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54126	X	44087	-0-	-10039	-0-	2119 344	1 9	41624	2	Y	313	228	0	53	1	76
11	51630	X	44057	-0-	-7573	-0-	2228 261	1 9	41568	2	Y	237	205	0	49	1	59
12	43092	X	43092	-0-	-0-	-0-	2519 260	1 9	40313	2	Y	236	195	0	43	1	57
01	44082	X	41678	-0-	-2404	-0-	2613 162	1 9	38903	2	Y	147	135	0	38	1	31
02	41132	X	16379	-0-	-24753	-0-	987 102	1 9	15290	2	Y	93	84	0	12	1	28
03	45539	X	-0-	-0-	-45539	-0-					Y	-0-	28	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30287	X	22175	-0-	-8112	-0-	1062 218	1 9	20895	2	Y	198	140	0	34	1	48
11	29310	X	23387	-0-	-5923	-0-	1178 237	1 9	21972	2	Y	215	165	0	45	1	53
12	30287	X	23384	-0-	-6903	-0-	1362 200	1 9	21822	2	Y	182	158	0	33	1	44
01	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	1406 232	1 9	20974	2	Y	211	155	0	55	1	45
02	21840	X	20149	-0-	-1691	-0-	1209 219	1 9	18721	2	Y	199	158	0	26	1	60
03	24180	X	21942	-0-	-2238	-0-	1195 213	1 9	20534	2	Y	194	180	0	38	1	36

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22909	X	17620	-0-	-5289	-0-	853 59	1 9	16708	2	Y	54	46	0	9	1	13
11	21420	X	18602	-0-	-2818	-0-	941 130	1 9	17531	2	Y	118	77	0	25	1	29
12	19468	X	5408	-0-	-14060	-0-	317 28	1 9	5063	2	Y	25	44	0	4	1	6
01	17608	X	3269	-0-	-14339	-0-	205 9	1 9	3055	2	Y	8	10	0	2	1	2
02	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	1236 151	1 9	19150	2	Y	137	80	0	18	1	41
03	19220	X	18995	-0-	-225	-0-	1038 124	1 9	17833	2	Y	113	111	0	22	1	21

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 10/30/2014 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
10	25885	X	16382	-0-	-9503	-0-	787 106	1 9	15489	2	Y	96	79	0	16	1	24
11	25050	X	20558	-0-	-4492	-0-	1038 158	1 9	19362	2	Y	144	102	0	30	1	36
12	25885	X	20610	-0-	-5275	-0-	1201 191	1 9	19218	2	Y	174	136	0	32	1	42
01	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	1280 172	1 9	19113	2	Y	156	124	0	41	1	33
02	19180	X	18110	-0-	-1070	-0-	1088 155	1 9	16867	2	Y	141	114	0	18	1	42
03	21235	X	19878	-0-	-1357	-0-	1083 128	1 9	18667	2	Y	116	114	0	23	1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35867	X	30280	-0-	-5587	-0-	1456 234	1 9	28590	2	Y	213	158	0	36	1	52
11	34710	X	31414	-0-	-3296	-0-	1584 210	1 9	29620	2	Y	191	156	0	40	1	47
12	35867	X	32186	-0-	-3681	-0-	1877 261	1 9	30048	2	Y	237	184	0	43	1	57
01	30287	X	30163	-0-	-124	-0-	1881 238	1 9	28044	2	Y	216	171	0	56	1	46
02	29316	X	26348	-0-	-2968	-0-	1593 92	1 9	24663	2	Y	84	94	0	11	1	25
03	32457	X	28973	-0-	-3484	-0-	1582 200	1 9	27191	2	Y	182	138	0	36	1	33

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
10	46066	X	41099	-0-	-4967	-0-	1991 14	1 9	39094	2	Y	13	12	0	3	1	3
11	43080	X	39254	-0-	-3826	-0-	1997 25	1 9	37232	2	Y	23	15	0	5	1	6
12	43648	X	39723	-0-	-3925	-0-	2336 26	1 9	37361	2	Y	24	20	0	4	1	6
01	42749	X	38640	-0-	-4109	-0-	2430 28	1 9	36182	2	Y	25	19	0	7	1	5
02	37884	X	34229	-0-	-3655	-0-	2075 23	1 9	32131	2	Y	21	17	0	3	1	6
03	41106	X	37076	-0-	-4030	-0-	2035 22	1 9	35019	2	Y	20	18	0	4	1	4

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
10	45477	X	40376	-0-	-5101	-0-	1956 28	1 9	38392	2	Y	25	21	0	4	1	6
11	42930	X	38493	-0-	-4437	-0-	1956 31	1 9	36506	2	Y	28	21	0	6	1	7
12	43524	X	38397	-0-	-5127	-0-	2255 32	1 9	36110	2	Y	29	24	0	5	1	7
01	42377	X	37381	-0-	-4996	-0-	2349 35	1 9	34997	2	Y	32	24	0	8	1	7
02	37268	X	32578	-0-	-4690	-0-	1975 25	1 9	30578	2	Y	23	20	0	3	1	7
03	40362	X	36787	-0-	-3575	-0-	2022 23	1 9	34742	2	Y	21	20	0	4	1	4

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
10	43927	X	38756	-0-	-5171	-0-	1876 45	1 9	36835	2	Y	41	48	0	7	1	10
11	41790	X	37040	-0-	-4750	-0-	1882 40	1 9	35118	2	Y	36	29	0	8	1	9
12	41788	X	37329	-0-	-4459	-0-	2193 48	1 9	35088	2	Y	44	34	0	8	1	11
01	40672	X	36374	-0-	-4298	-0-	2283 51	1 9	34040	2	Y	46	35	0	12	1	10
02	35812	X	32446	-0-	-3366	-0-	1970 40	1 9	30436	2	Y	36	30	0	5	1	11
03	38750	X	35320	-0-	-3430	-0-	1939 34	1 9	33347	2	Y	31	30	0	6	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112535	X	33468	-0-	-79067	-0-	1613	1	31643	2	Y	193	173	0	33	1	47
							212	9									
11	30523	X	30523	-0-	-0-	-0-	1540	1	28733	2	Y	227	171	0	47	1	56
							250	9									
12	43276	X	29437	-0-	-13839	-0-	1712	1	27433	2	Y	265	209	0	48	1	64
							292	9									
01	38936	X	27584	-0-	-11352	-0-	1715	1	25550	2	Y	290	217	0	76	1	61
							319	9									
02	33208	X	25279	-0-	-7929	-0-	1517	1	23486	2	Y	251	205	0	32	1	75
							276	9									
03	33480	X	26253	-0-	-7227	-0-	1429	1	24549	2	Y	250	230	0	49	1	46
							275	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113257	X	24125	-0-	-89132	-0-	1150	1	22599	2	Y	342	276	0	58	1	84
							376	9									
11	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	1126	1	20984	2	Y	354	276	0	74	1	88
							389	9									
12	35526	X	22007	-0-	-13519	-0-	1270	1	20320	2	Y	379	306	0	69	1	92
							417	9									
01	26474	X	20748	-0-	-5726	-0-	1280	1	19051	2	Y	379	292	0	99	1	80
							417	9									
02	23184	X	19107	-0-	-4077	-0-	1139	1	17612	2	Y	324	265	0	42	1	97
							356	9									
03	24118	X	20719	-0-	-3399	-0-	1119	1	19268	2	Y	302	284	0	60	1	55
							332	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31403	X	27131	-0-	-4272	-0-	1295	1	25393	2	Y	403	323	0	68	1	98
							443	9									
11	30180	X	25080	-0-	-5100	-0-	1255	1	23403	2	Y	384	307	0	80	1	95
							422	9									
12	30690	X	25694	-0-	-4996	-0-	1488	1	23764	2	Y	402	327	0	73	1	97
							442	9									
01	27621	X	24326	-0-	-3295	-0-	1503	1	22404	2	Y	381	298	0	99	1	81
							419	9									
02	24948	X	21587	-0-	-3361	-0-	1289	1	19942	2	Y	324	266	0	42	1	97
							356	9									
03	27125	X	23281	-0-	-3844	-0-	1259	1	21671	2	Y	319	295	0	63	1	58
							351	9									

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
10	4743	X	3964	-0-	-779	-0-	176	1	3450	2	Y	307	235	0	52	1	75
							338	9									
11	4590	X	4114	-0-	-476	-0-	189	1	3534	2	Y	355	268	0	74	1	88
							391	9									
12	4743	X	3540	-0-	-1203	-0-	184	1	2997	2	Y	326	276	0	59	1	79
							359	9									
01	4185	X	3810	-0-	-375	-0-	215	1	3208	2	Y	352	264	0	92	1	75
							387	9									
02	3836	X	3679	-0-	-157	-0-	205	1	3134	2	Y	309	251	0	40	1	93
							340	9									
03	4247	X	3904	-0-	-343	-0-	195	1	3384	2	Y	295	276	0	58	1	54
							325	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	8618 X	6351	-0-	-2267	-0-	298 216	1 9	5837	2	Y	196	156	0	33	1	48
11	8340 X	7419	-0-	-921	-0-	365 265	1 9	6789	2	Y	241	179	0	50	1	60
12	8091 X	7212	-0-	-879	-0-	410 255	1 9	6547	2	Y	232	194	0	42	1	56
01	8091 X	6519	-0-	-1572	-0-	399 188	1 9	5932	2	Y	171	146	0	45	1	36
02	7056 X	6340	-0-	-716	-0-	375 172	1 9	5793	2	Y	156	125	0	20	1	47
*03	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	435 233	1 9	7492	2	Y	212	178	0	42	1	39

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

10	7409 X	5953	-0-	-1456	-0-	263 558	1 9	5132	2	Y	507	386	0	86	1	124
11	6480 X	5444	-0-	-1036	-0-	247 574	1 9	4623	2	Y	522	408	0	109	1	129
12	6603 X	5912	-0-	-691	-0-	314 592	1 9	5006	2	Y	538	439	0	98	1	130
01	6510 X	6093	-0-	-417	-0-	343 661	1 9	5089	2	Y	601	447	0	157	1	127
02	5376 X	5210	-0-	-166	-0-	284 520	1 9	4406	2	Y	473	397	0	61	1	142
03	5952 X	5595	-0-	-357	-0-	277 526	1 9	4792	2	Y	478	438	0	94	1	88

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

10	28520 X	25142	-0-	-3378	-0-	1199 387	1 9	23556	2	Y	352	284	0	60	1	86
11	26850 X	20926	-0-	-5924	-0-	1044 382	1 9	19500	2	Y	347	275	0	72	1	86
12	26877 X	24619	-0-	-2258	-0-	1419 461	1 9	22739	2	Y	419	328	0	76	1	101
01	25916 X	23521	-0-	-2395	-0-	1449 497	1 9	21575	2	Y	452	339	0	118	1	96
02	23156 X	20963	-0-	-2193	-0-	1252 364	1 9	19347	2	Y	331	285	0	43	1	99
03	25141 X	22618	-0-	-2523	-0-	1221 356	1 9	21041	2	Y	324	300	0	64	1	59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42532	X	31053	-0-	-11479	-0-	1490	1	29227	2	Y	305	247	0	52	1	74
							336	9									
11	39180	X	29135	-0-	-10045	-0-	1465	1	27322	2	Y	316	246	0	66	1	78
							348	9									
12	36797	X	28902	-0-	-7895	-0-	1680	1	26866	2	Y	324	265	0	59	1	78
							356	9									
01	32953	X	28738	-0-	-4215	-0-	1788	1	26634	2	Y	287	229	0	75	1	61
							316	9									
02	29260	X	27750	-0-	-1510	-0-	1667	1	25822	2	Y	237	196	0	31	1	71
							261	9									
03	31062	X	29385	-0-	-1677	-0-	1605	1	27579	2	Y	183	185	0	36	1	33
							201	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

10	38688	X	34651	-0-	-4037	-0-	1655	1	32444	2	Y	502	382	0	85	1	122
							552	9									
11	36630	X	34215	-0-	-2415	-0-	1706	1	31796	2	Y	648	475	0	135	1	160
							713	9									
12	36766	X	32991	-0-	-3775	-0-	1913	1	30626	2	Y	411	397	0	75	1	99
							452	9									
01	35774	X	30555	-0-	-5219	-0-	1896	1	28254	2	Y	368	293	0	96	1	78
							405	9									
02	32004	X	28676	-0-	-3328	-0-	1720	1	26595	2	Y	328	265	0	42	1	99
							361	9									
03	35371	X	30863	-0-	-4508	-0-	1679	1	28832	2	Y	320	297	0	63	1	59
							352	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

10	26226	X	24900	-0-	-1326	-0-	1188	1	23334	2	Y	344	276	0	58	1	84
							378	9									
11	25320	X	24968	-0-	-352	-0-	1252	1	23300	2	Y	378	289	0	79	1	94
							416	9									
12	25451	X	24739	-0-	-712	-0-	1433	1	22873	2	Y	394	321	0	72	1	95
							433	9									
01	25234	X	24277	-0-	-957	-0-	1498	1	22339	2	Y	400	306	0	104	1	85
							440	9									
02	22988	X	21813	-0-	-1175	-0-	1300	1	20131	2	Y	347	283	0	45	1	104
							382	9									
03	25451	X	24731	-0-	-720	-0-	1340	1	23040	2	Y	319	302	0	63	1	58
							351	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

10	2821	X	445	-0-	-2376	-0-	20	1	405	2	Y	18	14	0	3	1	4
							20	9									
11	2520	X	719	-0-	-1801	-0-	30	1	560	2	Y	117	68	0	24	1	29
							129	9									
12	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	2			Y	-0-	29	0			-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	133	70	0	35	1	28
							146	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1113	2	Y	263	178	0	34	1	79
							289	9									
*03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	82	1	1402	2	Y	58	115	0	11	1	11
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	221	-0-	-1577	-0-	5	1	146	2	Y	64	95	0	11	1	16
							70	9									
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	69	1	1278	2	Y	372	218	0	78	1	92
							409	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1156	2	Y	406	326	0	74	1	98
							447	9									
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	53	1	784	2	Y	383	300	0	100	1	81
							421	9									
02	1596	N	1050	-0-	-546	-0-	40	1	636	2	Y	340	275	0	44	1	102
							374	9									
03	1674	N	778	-0-	-896	-0-	26	1	460	2	Y	265	266	0	52	1	49
							292	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	124	1	2370	2	Y	516	386	0	87	1	126
							568	9									
11	1740	X	439	-0-	-1301	-0-	19	1	359	2	Y	55	156	0	11	1	14
							61	9									
12	2232	X	499	-0-	-1733	-0-	23	1	410	2	Y	60	48	0	11	1	15
							66	9									
01	3069	X	384	-0-	-2685	-0-	21	1	312	2	Y	46	39	0	12	1	10
							51	9									
02	2772	X	602	-0-	-2170	-0-	33	1	528	2	Y	37	31	0	5	1	11
							41	9									
03	3069	X	1806	-0-	-1263	-0-	87	1	1509	2	Y	191	129	0	38	1	35
							210	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
10	19778	X	18418	-0-	-1360	-0-	873	1	17200	2	Y	314	251	0	53	1	77
							345	9									
11	18630	X	17936	-0-	-694	-0-	898	1	16737	2	Y	274	226	0	57	1	68
							301	9									
12	18848	X	17904	-0-	-944	-0-	1037	1	16583	2	Y	258	217	0	47	1	62
							284	9									
01	18631	X	17076	-0-	-1555	-0-	1051	1	15709	2	Y	287	213	0	75	1	61
							316	9									
02	16744	X	15065	-0-	-1679	-0-	898	1	13911	2	Y	233	194	0	30	1	70
							256	9									
03	18538	X	16119	-0-	-2419	-0-	873	1	14993	2	Y	230	213	0	45	1	42
							253	9									

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18817	X	15621	-0-	-3196	-0-	745	1	14605	2	Y	246	198	0	42	1	60
							271	9									
11	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	877	1	16367	2	Y	279	212	0	58	1	69
							307	9									
12	17639	X	14424	-0-	-3215	-0-	832	1	13326	2	Y	242	209	0	44	1	58
							266	9									
01	17546	X	8027	-0-	-9519	-0-	493	1	7365	2	Y	154	139	0	40	1	33
							169	9									
02	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	1130	1	17470	2	Y	297	203	0	38	1	89
							327	9									
03	18135	X	17919	-0-	-216	-0-	972	1	16695	2	Y	229	231	0	45	1	42
							252	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17732	X	12840	-0-	-4892	-0-	620 58	1 9	12162	2	Y	53	32	0	9	1	13
11	17160	X	13496	-0-	-3664	-0-	680 117	1 9	12699	2	Y	106	71	0	22	1	26
12	17205	X	13269	-0-	-3936	-0-	760 337	1 9	12172	2	Y	306	202	0	56	1	74
01	17019	X	10128	-0-	-6891	-0-	631 103	1 9	9394	2	Y	94	123	0	25	1	20
02	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	994 425	1 9	15366	2	Y	386	240	0	50	1	116
*03	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	916 317	1 9	15736	2	Y	288	294	0	57	1	53

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	13 67	1 9	233	2	Y	61	33	0	13	1	15
12	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	2			Y	-0-	15	0			-0-
01	T. A.		354	-0-	354	354	18 92	1 9	244	2	Y	84	44	0	22	1	18
02	T. A.		322	-0-	322	676	19 69	1 9	234	2	Y	63	54	0	8	1	19
03	T. A.		1037	-0-	1037	1713	44 206	1 9	787	2	Y	187	135	0	37	1	34

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	124 526	1 9	2415	2	Y	478	354	0	81	1	117
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	123 605	1 9	2291	2	Y	550	416	0	115	1	136
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	144 724	1 9	2305	2	Y	658	515	0	120	1	159
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	164 700	1 9	2407	2	Y	636	494	0	166	1	135
02	2828	X	2552	-0-	-276	-0-	128 470	1 9	1954	2	Y	427	379	0	55	1	128
03	3162	X	2381	-0-	-781	-0-	114 340	1 9	1927	2	Y	309	320	0	61	1	56

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	273 838	1 9	5373	2	Y	762	589	0	129	1	186
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	272 827	1 9	5091	2	Y	752	595	0	157	1	186
12	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	359 961	1 9	5767	2	Y	874	690	0	159	1	211
01	6479	X	6029	-0-	-450	-0-	327 820	1 9	4882	2	Y	745	604	0	194	1	158
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	330 708	1 9	5108	2	Y	644	526	0	83	1	193
03	7099	X	6151	-0-	-948	-0-	305 608	1 9	5238	2	Y	553	536	0	109	1	101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36394	X	26971	-0-	-9423	-0-	1296	1	25424	2	Y	228	159	0	39	1	56
							251	9									
11	34740	X	25279	-0-	-9461	-0-	1273	1	23734	2	Y	247	190	0	52	1	61
							272	9									
12	28923	X	26080	-0-	-2843	-0-	1516	1	24300	2	Y	240	199	0	44	1	58
							264	9									
01	26970	X	26597	-0-	-373	-0-	1656	1	24659	2	Y	256	193	0	67	1	54
							282	9									
02	24360	X	23930	-0-	-430	-0-	1439	1	22256	2	Y	214	176	0	28	1	64
							235	9									
03	26970	X	26376	-0-	-594	-0-	1440	1	24708	2	Y	207	192	0	41	1	38
							228	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

10	20522	X	18017	-0-	-2505	-0-	868	1	16992	2	Y	143	110	0	24	1	35
							157	9									
11	19230	X	16736	-0-	-2494	-0-	842	1	15720	2	Y	158	121	0	33	1	39
							174	9									
12	18910	X	16904	-0-	-2006	-0-	984	1	15731	2	Y	172	138	0	31	1	42
							189	9									
01	18910	X	17100	-0-	-1810	-0-	1024	1	15267	2	Y	735	429	0	192	1	156
							809	9									
02	16268	X	14700	-0-	-1568	-0-	883	1	13655	2	Y	147	240	0	19	1	44
							162	9									
03	18011	X	15863	-0-	-2148	-0-	863	1	14837	2	Y	148	136	0	29	1	27
							163	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

10	4464	X	1701	-0-	-2763	-0-	68	1	1327	2	Y	278	231	0	47	1	68
							306	9									
11	4320	X	2674	-0-	-1646	-0-	110	1	2032	2	Y	484	331	0	101	1	120
							532	9									
12	4464	X	2975	-0-	-1489	-0-	135	1	2138	2	Y	638	488	0	116	1	154
							702	9									
01	3968	X	3131	-0-	-837	-0-	153	1	2275	2	Y	639	491	0	167	1	135
							703	9									
02	2492	X	2491	-0-	-1	-0-	119	1	1844	2	Y	480	409	0	62	1	144
							528	9									
03	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	125	1	2141	2	Y	497	452	0	98	1	91
							547	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4058	-0-	-1367	-0-	167 595	1 9	3296	2	Y	541	441	0	92	1	132
11	5070	X	3406	-0-	-1664	-0-	147 548	1 9	2711	2	Y	498	403	0	104	1	123
12	5301	X	3149	-0-	-2152	-0-	160 460	1 9	2529	2	Y	418	364	0	76	1	101
01	5301	X	2991	-0-	-2310	-0-	161 450	1 9	2380	2	Y	409	316	0	107	1	87
02	4788	X	3762	-0-	-1026	-0-	202 442	1 9	3118	2	Y	402	316	0	52	1	121
*03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	225 660	1 9	3876	2	Y	600	493	0	118	1	110

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3181	-0-	-477	-0-	126 568	1 9	2487	2	Y	516	303	0	87	1	126
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	152 590	1 9	2837	2	Y	536	417	0	112	1	133
12	3658	X	3134	-0-	-524	-0-	154 524	1 9	2456	2	Y	476	407	0	87	1	115
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	177 624	1 9	2631	2	Y	567	414	0	148	1	120
02	3332	X	870	-0-	-2462	-0-	47 131	1 9	692	2	Y	119	188	0	15	1	36
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	36	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	23 167	1 9	417	2	Y	152	134	0	26	1	37
11	660	N	556	-0-	-104	-0-	19 190	1 9	347	2	Y	173	131	0	36	1	43
12	806	N	400	-0-	-406	-0-	15 169	1 9	216	2	Y	154	132	0	28	1	37
01	620	N	325	-0-	-295	-0-	13 151	1 9	161	2	Y	137	109	0	36	1	29
02	532	N	347	-0-	-185	-0-	19 101	1 9	227	2	Y	92	81	0	12	1	28
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	13 154	1 9	216	2	Y	140	114	0	28	1	26

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
10	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	42 268	1 9	831	2	Y	244	218	0	41	1	60
11	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	52 342	1 9	996	2	Y	311	229	0	65	1	77
12	1705	N	1164	-0-	-541	-0-	52 314	1 9	798	2	Y	285	241	0	52	1	69
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	56 301	1 9	854	2	Y	274	213	0	72	1	58
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	56 340	1 9	873	2	Y	309	234	0	40	1	93
*03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	71 350	1 9	1207	2	Y	318	290	0	63	1	58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	473	1	1862	2	Y	110	105	0			23
							121	9									
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	498	1	749	2	Y	63	66	0			20
							69	9									
12	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	856	1	1476	2	Y	209	167	0			62
							230	9									
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	1174	1	1649	2	Y	254	256	0			60
							279	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	932	1	1728	2	Y	200	199	0			61
							220	9									
*03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	687	1	2450	2	Y	207	230	0			38
							228	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

10	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	2431	1	9564	2	Y	799	632	0			167
							879	9									
11	8490	X	301	-0-	-8189	-0-	113	1	171	2	Y	15	177	0			5
							17	9									
12	8773	X	137	-0-	-8636	-0-	47	1	81	2	Y	8	11	0			2
							9	9									
01	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	11620	X	2790	-0-	-8830	-0-	912	1	1688	2	Y	173	120	0			53
							190	9									
03	12865	X	7525	-0-	-5340	-0-	1497	1	5340	2	Y	625	564	0			114
							688	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

10	15686	X	12167	-0-	-3519	-0-	2357	1	9271	2	Y	490	426	0			102
							539	9									
11	15180	X	10740	-0-	-4440	-0-	4076	1	6115	2	Y	499	442	0			159
							549	9									
12	15686	X	9897	-0-	-5789	-0-	3429	1	5905	2	Y	512	519	0			152
							563	9									
01	12152	X	9002	-0-	-3150	-0-	3490	1	4903	2	Y	554	575	0			131
							609	9									
02	10976	X	7855	-0-	-3121	-0-	2592	1	4798	2	Y	423	425	0			129
							465	9									
03	12152	X	8353	-0-	-3799	-0-	1730	1	6171	2	Y	411	465	0			75
							452	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

10	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	2464	1	9687	2	Y	1526	1483	0			318
							1679	9									
11	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	4446	1	6666	2	Y	1022	1014	0			326
							1124	9									
12	14322	X	11846	-0-	-2476	-0-	3906	1	6730	2	Y	1100	1100	0			326
							1210	9									
01	14322	X	11569	-0-	-2753	-0-	4314	1	6060	2	Y	1086	1155	0			257
							1195	9									
02	12936	X	10232	-0-	-2704	-0-	3257	1	6029	2	Y	860	854	0			263
							946	9									
03	13826	X	11100	-0-	-2726	-0-	2194	1	7826	2	Y	982	1065	0			180
							1080	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	1726	1	6784	2	Y	658	623	0			137
							724	9									
11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	2681	1	4022	2	Y	512	486	0			163
							563	9									
12	9269	X	9066	-0-	-203	-0-	3058	1	5270	2	Y	671	635	0			199
							738	9									
01	9858	X	8477	-0-	-1381	-0-	3224	1	4532	2	Y	655	699	0			155
							721	9									
02	8904	X	8146	-0-	-758	-0-	2651	1	4909	2	Y	533	525	0			163
							586	9									
03	9238	X	6986	-0-	-2252	-0-	1415	1	5044	2	Y	479	554	0			88
							527	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

10	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	2640	1	10382	2	Y	483	382	0			101
							531	9									
11	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-	101	0			-0-
12	7502	X	18	-0-	-7484	-0-	5	1	10	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	12236	X	67	-0-	-12169	-0-	20	1	37	2	Y	9	6	0			3
							10	9									
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

10	11625	X	9799	-0-	-1826	-0-	1819	1	7159	2	Y	746	590	0			156
							821	9									
11	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	156	0			-0-
12	1705	X	25	-0-	-1680	-0-	5	1	9	2	Y	10	7	0			3
							11	9									
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	8848	X	171	-0-	-8677	-0-	21	1	39	2	Y	101	70	0			31
							111	9									
03	9796	X	292	-0-	-9504	-0-	53	1	186	2	Y	48	70	0			9
							53	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

10	1581	X	147	-0-	-1434	-0-	29	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	65	1	93	2	Y	9	7	0			2
							10	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	148	1	272	2	Y	27	21	0			8
							30	9									
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	8	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		308	-0-	308	308	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					-0-
03	T. A.		9	-0-	9	317	5	2	4	9	Y	4	2	0	1	1	1

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22072	X	21034	-0-	-1038	-0-	922	1	18134	2	Y	1798	1229	0	304	1	439
							1978	9									
11	21150	X	20285	-0-	-865	-0-	915	1	17101	2	Y	2063	1561	0	430	1	511
							2269	9									
12	21514	X	19885	-0-	-1629	-0-	1038	1	16634	2	Y	2012	1671	0	366	1	486
							2213	9									
01	21049	X	16261	-0-	-4788	-0-	907	1	13539	2	Y	1650	1356	0	430	1	350
							1815	9									
02	19012	X	16763	-0-	-2249	-0-	965	1	14919	2	Y	799	806	0	103	1	240
							879	9									
03	21049	X	16598	-0-	-4451	-0-	863	1	14832	2	Y	821	749	0	162	1	150
							903	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25110	X	24977	-0-	-133	-0-	1213	1	23753	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
11	24300	X	23624	-0-	-676	-0-	1201	1	22410	2	Y	12	9	0	3	1	3
							13	9									
12	25110	X	23680	-0-	-1430	-0-	1392	1	22270	2	Y	16	12	0	3	1	4
							18	9									
01	25699	X	23195	-0-	-2504	-0-	1459	1	21718	2	Y	16	13	0	4	1	3
							18	9									
02	22736	X	20201	-0-	-2535	-0-	1225	1	18962	2	Y	13	10	0	2	1	4
							14	9									
03	24986	X	21855	-0-	-3131	-0-	1200	1	20644	2	Y	10	10	0	2	1	2
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110236	X	94146	-0-	-16090	-0-	4535	1	89055	2	Y	505	413	0	86	1	123
							556	9									
11	101700	X	90036	-0-	-11664	-0-	4551	1	84894	2	Y	537	415	0	112	1	133
							591	9									
12	101308	X	90069	-0-	-11239	-0-	5262	1	84204	2	Y	548	449	0	100	1	132
							603	9									
01	95418	X	84277	-0-	-11141	-0-	5263	1	78410	2	Y	549	422	0	143	1	116
							604	9									
02	85036	X	77553	-0-	-7483	-0-	4678	1	72372	2	Y	457	377	0	59	1	137
							503	9									
03	94147	X	84945	-0-	-9202	-0-	4645	1	79830	2	Y	427	402	0	84	1	78
							470	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
10	49879	X	43603	-0-	-6276	-0-	2101	1	41241	2	Y	237	193	0	40	1	58
							261	9									
11	46920	X	41661	-0-	-5259	-0-	2107	1	39287	2	Y	243	190	0	51	1	60
							267	9									
12	47182	X	41198	-0-	-5984	-0-	2407	1	38516	2	Y	250	204	0	46	1	60
							275	9									
01	45291	X	41040	-0-	-4251	-0-	2563	1	38191	2	Y	260	197	0	68	1	55
							286	9									
02	40292	X	35900	-0-	-4392	-0-	2164	1	33494	2	Y	220	181	0	28	1	66
							242	9									
03	43617	X	38780	-0-	-4837	-0-	2119	1	36416	2	Y	223	204	0	44	1	41
							245	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33790	X	28833	-0-	-4957	-0-	1387	1	27266	2	Y	164	131	0	28	1	40
							180	9									
11	31740	X	27299	-0-	-4441	-0-	1379	1	25742	2	Y	162	128	0	34	1	40
							178	9									
12	31310	X	27144	-0-	-4166	-0-	1586	1	25371	2	Y	170	138	0	31	1	41
							187	9									
01	30070	X	26419	-0-	-3651	-0-	1649	1	24576	2	Y	176	134	0	46	1	37
							194	9									
02	26880	X	23367	-0-	-3513	-0-	1408	1	21796	2	Y	148	122	0	19	1	44
							163	9									
03	28830	X	25000	-0-	-3830	-0-	1365	1	23472	2	Y	148	136	0	29	1	27
							163	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22692	X	17100	-0-	-5592	-0-	821	1	16121	2	Y	144	111	0	24	1	35
							158	9									
11	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	909	1	16961	2	Y	190	138	0	40	1	47
							209	9									
12	17670	X	17188	-0-	-482	-0-	998	1	15994	2	Y	178	150	0	32	1	43
							196	9									
01	17484	X	7132	-0-	-10352	-0-	441	1	6578	2	Y	103	97	0	27	1	22
							113	9									
02	16884	X	15956	-0-	-928	-0-	955	1	14829	2	Y	156	111	0	20	1	47
							172	9									
03	18693	X	16449	-0-	-2244	-0-	896	1	15432	2	Y	110	115	0	22	1	20
							121	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34844	X	27665	-0-	-7179	-0-	1317	1	25887	2	Y	419	336	0	71	1	102
							461	9									
11	29820	X	28641	-0-	-1179	-0-	1432	1	26743	2	Y	424	333	0	88	1	105
							466	9									
12	29109	X	28245	-0-	-864	-0-	1632	1	26125	2	Y	444	361	0	81	1	107
							488	9									
01	28303	X	27389	-0-	-914	-0-	1694	1	25205	2	Y	445	342	0	116	1	94
							490	9									
02	26740	X	24398	-0-	-2342	-0-	1454	1	22526	2	Y	380	311	0	49	1	114
							418	9									
03	29605	X	26496	-0-	-3109	-0-	1438	1	24656	2	Y	365	340	0	72	1	67
							402	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
10	49631	X	42991	-0-	-6640	-0-	2079	1	40744	2	Y	153	124	0	26	1	37
							168	9									
11	46560	X	41440	-0-	-5120	-0-	2100	1	39175	2	Y	150	119	0	31	1	37
							165	9									
12	46376	X	40489	-0-	-5887	-0-	2369	1	37934	2	Y	169	134	0	31	1	41
							186	9									
01	45291	X	38883	-0-	-6408	-0-	2434	1	36276	2	Y	157	124	0	41	1	33
							173	9									
02	40012	X	34877	-0-	-5135	-0-	2105	1	32612	2	Y	145	116	0	19	1	43
							160	9									
03	42997	X	37616	-0-	-5381	-0-	2060	1	35392	2	Y	149	136	0	29	1	27
							164	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47895	X	37180	-0-	-10715	-0-	1764	1	34649	2	Y	697	560	0	118	1	170
							767	9									
11	46350	X	39425	-0-	-6925	-0-	1966	1	36692	2	Y	697	549	0	145	1	173
							767	9									
12	40486	X	37772	-0-	-2714	-0-	2175	1	34818	2	Y	708	581	0	129	1	171
							779	9									
01	38347	X	33448	-0-	-4899	-0-	2049	1	30533	2	Y	787	586	0	205	1	167
							866	9									
02	36792	X	31373	-0-	-5419	-0-	1851	1	28642	2	Y	800	624	0	103	1	240
							880	9									
03	40734	X	33559	-0-	-7175	-0-	1810	1	31082	2	Y	606	616	0	119	1	111
							667	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	1523	1	5986	2	Y	377	305	0			79
							415	9									
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	2098	1	3146	2	Y	425	368	0			136
							468	9									
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	1501	1	2586	2	Y	348	381	0			103
							383	9									
01	7936	X	6113	-0-	-1823	-0-	2282	1	3205	2	Y	569	537	0			135
							626	9									
02	7168	X	5377	-0-	-1791	-0-	1723	1	3190	2	Y	422	428	0			129
							464	9									
03	7936	X	5759	-0-	-2177	-0-	1168	1	4163	2	Y	389	447	0			71
							428	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54281	X	48155	-0-	-6126	-0-	2320	1	45573	2	Y	238	181	0	40	1	58
							262	9									
11	50970	X	45678	-0-	-5292	-0-	2308	1	43076	2	Y	267	203	0	56	1	66
							294	9									
12	51243	X	45210	-0-	-6033	-0-	2648	1	42386	2	Y	160	158	0	29	1	39
							176	9									
01	49600	X	43555	-0-	-6045	-0-	2722	1	40538	2	Y	268	180	0	70	1	57
							295	9									
02	43792	X	39572	-0-	-4220	-0-	2386	1	36932	2	Y	231	189	0	30	1	69
							254	9									
03	48143	X	42481	-0-	-5662	-0-	2322	1	39913	2	Y	224	208	0	44	1	41
							246	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
10	48887	X	42009	-0-	-6878	-0-	2026	1	39767	2	Y	196	149	0	33	1	48
							216	9									
11	46200	X	39852	-0-	-6348	-0-	2016	1	37606	2	Y	209	161	0	44	1	52
							230	9									
12	45973	X	39950	-0-	-6023	-0-	2336	1	37365	2	Y	226	182	0	41	1	55
							249	9									
01	43927	X	38271	-0-	-5656	-0-	2392	1	35639	2	Y	218	170	0	57	1	46
							240	9									
02	38920	X	34857	-0-	-4063	-0-	2103	1	32555	2	Y	181	150	0	23	1	54
							199	9									
03	42005	X	37537	-0-	-4468	-0-	2053	1	35290	2	Y	176	163	0	35	1	32
							194	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
10	59551	X	51491	-0-	-8060	-0-	2486	1	48787	2	Y	198	158	0	34	1	48
							218	9									
11	55590	X	49124	-0-	-6466	-0-	2488	1	46414	2	Y	202	158	0	42	1	50
							222	9									
12	56048	X	49045	-0-	-7003	-0-	2870	1	45936	2	Y	217	175	0	40	1	52
							239	9									
01	54095	X	47365	-0-	-6730	-0-	2961	1	44143	2	Y	237	177	0	62	1	50
							261	9									
02	47852	X	42499	-0-	-5353	-0-	2569	1	39725	2	Y	186	156	0	24	1	56
							205	9									
03	51491	X	45872	-0-	-5619	-0-	2510	1	43160	2	Y	184	170	0	36	1	34
							202	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
10	25916	X	22276	-0-	-3640	-0-	1076	1	21124	2	Y	69	56	0	12	1	17
							76	9									
11	24690	X	12291	-0-	-12399	-0-	624	1	11619	2	Y	44	41	0	9	1	11
							48	9									
12	24738	X	12589	-0-	-12149	-0-	738	1	11790	2	Y	55	43	0	10	1	13
							61	9									
01	24056	X	12015	-0-	-12041	-0-	750	1	11201	2	Y	58	44	0	15	1	12
							64	9									
02	21392	X	10687	-0-	-10705	-0-	646	1	9990	2	Y	46	38	0	6	1	14
							51	9									
03	22289	X	12095	-0-	-10194	-0-	664	1	11388	2	Y	39	38	0	8	1	7
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27094	X	23622	-0-	-3472	-0-	1133	1	22224	2	Y	241	193	0	41	1	59
							265	9									
11	25470	X	23166	-0-	-2304	-0-	1164	1	21710	2	Y	265	203	0	55	1	66
							292	9									
12	25234	X	23061	-0-	-2173	-0-	1338	1	21436	2	Y	261	216	0	48	1	63
							287	9									
01	25234	X	21713	-0-	-3521	-0-	1345	1	20031	2	Y	306	224	0	80	1	65
							337	9									
02	21728	X	20138	-0-	-1590	-0-	1206	1	18643	2	Y	263	215	0	34	1	79
							289	9									
03	23932	X	22017	-0-	-1915	-0-	1199	1	20570	2	Y	225	219	0	44	1	41
							248	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
10	71517	X	59327	-0-	-12190	-0-	2866	1	56254	2	Y	188	149	0	32	1	46
							207	9									
11	67140	X	58334	-0-	-8806	-0-	2956	1	55156	2	Y	202	156	0	42	1	50
							222	9									
12	67487	X	57451	-0-	-10036	-0-	3365	1	53841	2	Y	223	178	0	41	1	54
							245	9									
01	64356	X	55150	-0-	-9206	-0-	3453	1	51448	2	Y	226	173	0	59	1	48
							249	9									
02	57232	X	49829	-0-	-7403	-0-	3011	1	46613	2	Y	186	154	0	24	1	56
							205	9									
03	60264	X	53171	-0-	-7093	-0-	2915	1	50066	2	Y	173	163	0	34	1	32
							190	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
10	36580	X	32779	-0-	-3801	-0-	1577	1	30960	2	Y	220	176	0	37	1	54
							242	9									
11	34410	X	30981	-0-	-3429	-0-	1561	1	29150	2	Y	245	187	0	51	1	61
							270	9									
12	34379	X	31200	-0-	-3179	-0-	1820	1	29098	2	Y	256	208	0	47	1	62
							282	9									
01	34007	X	30600	-0-	-3407	-0-	1906	1	28399	2	Y	268	203	0	70	1	57
							295	9									
02	30072	X	27218	-0-	-2854	-0-	1636	1	25341	2	Y	219	182	0	28	1	66
							241	9									
03	32767	X	29703	-0-	-3064	-0-	1620	1	27849	2	Y	213	198	0	42	1	39
							234	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
10	63798	X	60831	-0-	-2967	-0-	2945	1	57805	2	Y	74	70	0	13	1	18
							81	9									
11	57090	X	54181	-0-	-2909	-0-	2751	1	51345	2	Y	77	60	0	16	1	19
							85	9									
12	58528	X	52895	-0-	-5633	-0-	3103	1	49679	2	Y	103	78	0	19	1	25
							113	9									
01	60822	X	51090	-0-	-9732	-0-	3209	1	47761	2	Y	109	82	0	29	1	23
							120	9									
02	54936	X	44500	-0-	-10436	-0-	2696	1	41712	2	Y	84	71	0	11	1	25
							92	9									
03	60822	X	49082	-0-	-11740	-0-	2693	1	46310	2	Y	72	70	0	14	1	13
							79	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
10	28954	X	27053	-0-	-1901	-0-	1282	1	25200	2	Y	519	410	0	88	1	127
							571	9									
11	28020	X	27350	-0-	-670	-0-	1359	1	25401	2	Y	536	418	0	112	1	133
							590	9									
12	28675	X	26927	-0-	-1748	-0-	1552	1	24843	2	Y	484	412	0	88	1	117
							532	9									
01	27559	X	26166	-0-	-1393	-0-	1610	1	23976	2	Y	527	395	0	137	1	112
							580	9									
02	25536	X	22812	-0-	-2724	-0-	1357	1	20980	2	Y	432	358	0	56	1	130
							475	9									
03	28272	X	24535	-0-	-3737	-0-	1323	1	22731	2	Y	437	401	0	86	1	80
							481	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
10	21514 X	19185	-0-	-2329	-0-	912	1	17890	2	Y	348	274	0	59	1	85
						383	9									
11	19800 X	18239	-0-	-1561	-0-	907	1	16915	2	Y	379	291	0	79	1	94
						417	9									
12	19995 X	18161	-0-	-1834	-0-	1043	1	16699	2	Y	381	314	0	69	1	92
						419	9									
01	19282 X	17418	-0-	-1864	-0-	1071	1	15917	2	Y	391	298	0	102	1	83
						430	9									
02	17332 X	15107	-0-	-2225	-0-	898	1	13909	2	Y	273	239	0	35	1	82
						300	9									
03	19189 X	16685	-0-	-2504	-0-	901	1	15477	2	Y	279	255	0	55	1	51
						307	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

10	18166 X	16131	-0-	-2035	-0-	765	1	15027	2	Y	308	249	0	52	1	75
						339	9									
11	16980 X	15214	-0-	-1766	-0-	755	1	14081	2	Y	344	262	0	72	1	85
						378	9									
12	17205 X	15075	-0-	-2130	-0-	863	1	13807	2	Y	368	297	0	67	1	89
						405	9									
01	16926 X	14778	-0-	-2148	-0-	904	1	13457	2	Y	379	289	0	99	1	80
						417	9									
02	14924 X	12996	-0-	-1928	-0-	767	1	11924	2	Y	277	238	0	36	1	83
						305	9									
03	16120 X	14147	-0-	-1973	-0-	761	1	13109	2	Y	252	239	0	50	1	46
						277	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

10	17732 X	16587	-0-	-1145	-0-	789	1	15552	2	Y	224	175	0	38	1	55
						246	9									
11	17250 X	15662	-0-	-1588	-0-	781	1	14629	2	Y	229	179	0	48	1	57
						252	9									
12	17825 X	15746	-0-	-2079	-0-	908	1	14588	2	Y	227	188	0	41	1	55
						250	9									
01	17825 X	15345	-0-	-2480	-0-	948	1	14127	2	Y	245	184	0	64	1	52
						270	9									
02	15036 X	13654	-0-	-1382	-0-	816	1	12619	2	Y	199	165	0	26	1	60
						219	9									
03	16585 X	14755	-0-	-1830	-0-	804	1	13809	2	Y	129	140	0	25	1	24
						142	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

10	28768 X	28682	-0-	-86	-0-	1378	1	27030	2	Y	249	204	0	42	1	61
						274	9									
11	29790 X	28071	-0-	-1719	-0-	1414	1	26353	2	Y	276	211	0	58	1	68
						304	9									
12	30783 X	29866	-0-	-917	-0-	1739	1	27818	2	Y	281	230	0	51	1	68
						309	9									
01	29971 X	29971	-0-	-0-	-0-	1863	1	27761	2	Y	315	234	0	82	1	67
						347	9									
02	26871 X	26871	-0-	-0-	-0-	1612	1	24977	2	Y	256	213	0	33	1	77
						282	9									
*03	29897 X	29897	-0-	-0-	-0-	1631	1	28005	2	Y	237	224	0	47	1	43
						261	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
10	43183	X	38356	-0-	-4827	-0-	1844	1	36174	2	Y	307	244	0	52	1	75
							338	9									
11	40560	X	36586	-0-	-3974	-0-	1842	1	34371	2	Y	339	259	0	71	1	84
							373	9									
12	40889	X	36567	-0-	-4322	-0-	2127	1	34043	2	Y	361	292	0	66	1	87
							397	9									
01	39928	X	35644	-0-	-4284	-0-	2217	1	33020	2	Y	370	282	0	97	1	78
							407	9									
02	35532	X	31482	-0-	-4050	-0-	1890	1	29261	2	Y	301	250	0	39	1	90
							331	9									
03	38347	X	34328	-0-	-4019	-0-	1870	1	32135	2	Y	294	272	0	58	1	54
							323	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19282	X	17260	-0-	-2022	-0-	817	1	16008	2	Y	395	315	0	67	1	96
							435	9									
11	18390	X	16655	-0-	-1735	-0-	824	1	15377	2	Y	413	321	0	86	1	102
							454	9									
12	18817	X	16966	-0-	-1851	-0-	971	1	15520	2	Y	432	351	0	79	1	104
							475	9									
01	18259	X	16854	-0-	-1405	-0-	1032	1	15369	2	Y	412	321	0	108	1	87
							453	9									
02	15792	X	14824	-0-	-968	-0-	878	1	13585	2	Y	328	275	0	42	1	98
							361	9									
03	17267	X	15961	-0-	-1306	-0-	860	1	14771	2	Y	300	284	0	59	1	55
							330	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15810	X	9533	-0-	-6277	-0-	444	1	8748	2	Y	310	257	0	52	1	76
							341	9									
11	14430	X	10306	-0-	-4124	-0-	508	1	9482	2	Y	287	232	0	60	1	71
							316	9									
12	14911	X	11229	-0-	-3682	-0-	641	1	10251	2	Y	306	247	0	56	1	74
							337	9									
01	14415	X	9194	-0-	-5221	-0-	554	1	8246	2	Y	358	263	0	93	1	76
							394	9									
02	11480	X	8499	-0-	-2981	-0-	494	1	7621	2	Y	349	275	0	45	1	105
							384	9									
03	11222	X	7208	-0-	-4014	-0-	385	1	6621	2	Y	184	219	0	36	1	34
							202	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	11101	-0-	-834	-0-	522	1	10267	2	Y	284	225	0	48	1	70
							312	9									
11	11550	X	10564	-0-	-986	-0-	520	1	9711	2	Y	303	235	0	63	1	75
							333	9									
12	11780	X	10395	-0-	-1385	-0-	590	1	9436	2	Y	335	268	0	61	1	81
							369	9									
01	11780	X	10623	-0-	-1157	-0-	643	1	9573	2	Y	370	276	0	97	1	78
							407	9									
02	10136	X	9165	-0-	-971	-0-	536	1	8320	2	Y	281	239	0	36	1	84
							309	9									
03	11098	X	9472	-0-	-1626	-0-	504	1	8683	2	Y	259	245	0	51	1	47
							285	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
10	12834	X	10967	-0-	-1867	-0-	516 349	1 9	10102	2	Y	317	240	0	54	1	77
11	12300	X	10870	-0-	-1430	-0-	534 388	1 9	9948	2	Y	353	269	0	74	1	87
12	11842	X	11066	-0-	-776	-0-	627 429	1 9	10010	2	Y	390	312	0	71	1	94
01	11098	X	10824	-0-	-274	-0-	652 430	1 9	9742	2	Y	391	300	0	102	1	83
02	10136	X	9508	-0-	-628	-0-	555 336	1 9	8617	2	Y	305	257	0	39	1	92
03	11222	X	10368	-0-	-854	-0-	554 318	1 9	9496	2	Y	289	271	0	57	1	53

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
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	432 274	1 9	8513	2	Y	249	222	0	42	1	61
11	8820	X	8666	-0-	-154	-0-	424 315	1 9	7927	2	Y	286	216	0	60	1	71
12	9300	X	8507	-0-	-793	-0-	480 344	1 9	7683	2	Y	313	251	0	57	1	76
01	9300	X	8240	-0-	-1060	-0-	495 363	1 9	7382	2	Y	330	250	0	86	1	70
02	8400	X	7105	-0-	-1295	-0-	415 297	1 9	6393	2	Y	270	224	0	35	1	81
03	9207	X	7893	-0-	-1314	-0-	418 294	1 9	7181	2	Y	267	246	0	53	1	49

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
10	17577	X	14324	-0-	-3253	-0-	675 348	1 9	13301	2	Y	316	261	0	54	1	77
11	16560	X	13785	-0-	-2775	-0-	681 386	1 9	12718	2	Y	351	268	0	73	1	87
12	16244	X	14419	-0-	-1825	-0-	820 459	1 9	13140	2	Y	417	327	0	76	1	101
01	15903	X	14136	-0-	-1767	-0-	859 471	1 9	12806	2	Y	428	326	0	112	1	91
02	14140	X	12557	-0-	-1583	-0-	735 404	1 9	11418	2	Y	367	301	0	47	1	110
03	14415	X	14329	-0-	-86	-0-	770 369	1 9	13190	2	Y	335	318	0	66	1	61

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
10	16554	X	16025	-0-	-529	-0-	753 460	1 9	14812	2	Y	418	313	0	71	1	102
11	16020	X	15126	-0-	-894	-0-	749 439	1 9	13938	2	Y	399	319	0	83	1	99
12	16120	X	14524	-0-	-1596	-0-	829 452	1 9	13243	2	Y	411	336	0	75	1	99
01	16120	X	13738	-0-	-2382	-0-	837 438	1 9	12463	2	Y	398	309	0	104	1	84
02	14476	X	11700	-0-	-2776	-0-	692 318	1 9	10690	2	Y	289	249	0	37	1	87
03	16027	X	12484	-0-	-3543	-0-	668 319	1 9	11497	2	Y	290	267	0	57	1	53

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
10	14260	X	13265	-0-	-995	-0-	629 271	1 9	12365	2	Y	246	199	0	42	1	60
11	13800	X	12379	-0-	-1421	-0-	616 285	1 9	11478	2	Y	259	201	0	54	1	64
12	13857	X	11755	-0-	-2102	-0-	676 278	1 9	10801	2	Y	253	210	0	46	1	61
01	13857	X	12801	-0-	-1056	-0-	785 321	1 9	11695	2	Y	292	215	0	76	1	62
02	11984	X	11186	-0-	-798	-0-	664 261	1 9	10261	2	Y	237	197	0	31	1	71
03	13268	X	12053	-0-	-1215	-0-	648 252	1 9	11153	2	Y	229	213	0	45	1	42

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
10	12152	X	11151	-0-	-1001	-0-	530 221	1 9	10400	2	Y	201	162	0	34	1	49
11	11670	X	11185	-0-	-485	-0-	557 256	1 9	10372	2	Y	233	176	0	48	1	58
12	12028	X	10898	-0-	-1130	-0-	626 270	1 9	10002	2	Y	245	199	0	45	1	59
01	12028	X	10472	-0-	-1556	-0-	643 271	1 9	9558	2	Y	246	189	0	64	1	52
02	10864	X	9266	-0-	-1598	-0-	551 210	1 9	8505	2	Y	191	161	0	25	1	57
03	11563	X	9827	-0-	-1736	-0-	529 191	1 9	9107	2	Y	174	165	0	34	1	32

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
10	12679	X	11565	-0-	-1114	-0-	549 221	1 9	10795	2	Y	201	147	0	34	1	49
11	12000	X	8527	-0-	-3473	-0-	424 184	1 9	7919	2	Y	167	140	0	35	1	41
12	12400	X	10655	-0-	-1745	-0-	610 250	1 9	9795	2	Y	227	172	0	41	1	55
01	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	853 233	1 9	12662	2	Y	212	167	0	55	1	45
02	10444	X	10205	-0-	-239	-0-	610 194	1 9	9401	2	Y	176	145	0	23	1	53
03	11563	X	10959	-0-	-604	-0-	591 182	1 9	10186	2	Y	165	155	0	33	1	30

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
10	27373	X	26739	-0-	-634	-0-	1261 793	1 9	24685	2	Y	721	576	0	122	1	176
11	26490	X	25379	-0-	-1111	-0-	1252 791	1 9	23336	2	Y	719	567	0	150	1	178
12	27373	X	27153	-0-	-220	-0-	1557 683	1 9	24913	2	Y	621	536	0	113	1	150
01	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	1686 745	1 9	25129	2	Y	677	507	0	177	1	143
02	24164	X	24058	-0-	-106	-0-	1422 634	1 9	22002	2	Y	576	472	0	74	1	173
03	27156	X	25921	-0-	-1235	-0-	1386 691	1 9	23844	2	Y	628	562	0	124	1	115

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
10	36580	X	33905	-0-	-2675	-0-	1614	1	31661	2	Y	573	456	0	97	1	140
							630	9									
11	34854	X	34854	-0-	-0-	-0-	1736	1	32395	2	Y	657	497	0	137	1	163
							723	9									
12	35464	X	34281	-0-	-1183	-0-	1972	1	31575	2	Y	667	548	0	121	1	161
							734	9									
01	34658	X	33048	-0-	-1610	-0-	2035	1	30298	2	Y	650	504	0	169	1	138
							715	9									
02	32536	X	29345	-0-	-3191	-0-	1748	1	27033	2	Y	513	431	0	66	1	154
							564	9									
03	36022	X	29950	-0-	-6072	-0-	1618	1	27800	2	Y	484	454	0	95	1	89
							532	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

10	93961	X	82997	-0-	-10964	-0-	4019	1	78890	2	Y	80	66	0	14	1	19
							88	9									
11	89670	X	79457	-0-	-10213	-0-	4037	1	75321	2	Y	90	68	0	19	1	22
							99	9									
12	90148	X	80233	-0-	-9915	-0-	4713	1	75423	2	Y	88	73	0	16	1	21
							97	9									
01	86366	X	78849	-0-	-7517	-0-	4951	1	73788	2	Y	100	74	0	26	1	21
							110	9									
02	76580	X	70677	-0-	-5903	-0-	4283	1	66318	2	Y	69	60	0	9	1	21
							76	9									
03	82987	X	77613	-0-	-5374	-0-	4264	1	73279	2	Y	64	60	0	13	1	12
							70	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

10	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	540	1	10637	2	Y	159	121	0	27	1	39
							175	9									
11	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	480	1	8932	2	Y	142	116	0	30	1	35
							156	9									
12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	778	1	12448	2	Y	199	150	0	36	1	48
							219	9									
01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	788	1	11743	2	Y	204	156	0	53	1	43
							224	9									
02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	678	1	10485	2	Y	154	131	0	20	1	46
							169	9									
03	13454	X	11097	-0-	-2357	-0-	604	1	10355	2	Y	125	123	0	25	1	23
							138	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

10	13950	X	12513	-0-	-1437	-0-	598	1	11710	2	Y	186	148	0	32	1	45
							205	9									
11	13200	X	12385	-0-	-815	-0-	618	1	11536	2	Y	210	159	0	44	1	52
							231	9									
12	13361	X	12144	-0-	-1217	-0-	699	1	11207	2	Y	216	177	0	39	1	52
							238	9									
01	13237	X	11996	-0-	-1241	-0-	728	1	10849	2	Y	381	253	0	99	1	81
							419	9									
02	11732	X	9956	-0-	-1776	-0-	588	1	9084	2	Y	258	228	0	33	1	78
							284	9									
03	12803	X	11632	-0-	-1171	-0-	631	1	10804	2	Y	179	189	0	35	1	33
							197	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
10	18290	X	16989	-0-	-1301	-0-	814 244	1 9	15931	2	Y	222	177	0	38	1	54
11	17700	X	16110	-0-	-1590	-0-	806 275	1 9	15029	2	Y	250	190	0	52	1	62
12	17732	X	16344	-0-	-1388	-0-	939 387	1 9	15018	2	Y	352	265	0	64	1	85
01	17732	X	13365	-0-	-4367	-0-	814 417	1 9	12134	2	Y	379	285	0	99	1	80
02	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	931 411	1 9	14401	2	Y	374	294	0	48	1	112
03	16988	X	15758	-0-	-1230	-0-	851 282	1 9	14625	2	Y	256	271	0	50	1	47

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23963	X	19566	-0-	-4397	-0-	926 427	1 9	18213	2	Y	388	325	0	66	1	95
11	23190	X	12580	-0-	-10610	-0-	624 289	1 9	11667	2	Y	263	238	0	55	1	65
12	22847	X	20311	-0-	-2536	-0-	1160 570	1 9	18581	2	Y	518	364	0	94	1	125
01	21328	X	18985	-0-	-2343	-0-	1163 498	1 9	17324	2	Y	453	364	0	118	1	96
02	17668	X	17384	-0-	-284	-0-	1034 386	1 9	15964	2	Y	351	297	0	45	1	105
03	20305	X	19031	-0-	-1274	-0-	1026 371	1 9	17634	2	Y	337	314	0	66	1	62

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63829	X	55723	-0-	-8106	-0-	2666 715	1 9	52342	2	Y	650	533	0	110	1	159
11	60420	X	54060	-0-	-6360	-0-	2708 799	1 9	50553	2	Y	726	554	0	151	1	180
12	61008	X	56861	-0-	-4147	-0-	3301 784	1 9	52776	2	Y	713	591	0	130	1	172
01	59148	X	55965	-0-	-3183	-0-	3471 798	1 9	51696	2	Y	725	554	0	189	1	154
02	51772	X	49401	-0-	-2371	-0-	2958 656	1 9	45787	2	Y	596	494	0	77	1	179
03	56854	X	52485	-0-	-4369	-0-	2846 671	1 9	48968	2	Y	610	557	0	120	1	112

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5841	-0-	-297	-0-	273 157	1 9	5411	2	Y	143	121	0	24	1	35
11	7290	X	6289	-0-	-1001	-0-	308 211	1 9	5770	2	Y	192	139	0	40	1	48
12	7533	X	5022	-0-	-2511	-0-	285 173	1 9	4564	2	Y	157	138	0	29	1	38
01	7533	X	5925	-0-	-1608	-0-	352 316	1 9	5257	2	Y	287	189	0	75	1	61
02	5936	X	4554	-0-	-1382	-0-	266 176	1 9	4112	2	Y	160	152	0	21	1	48
03	6510	X	4106	-0-	-2404	-0-	218 140	1 9	3748	2	Y	127	127	0	25	1	23

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
10	19778	X	17027	-0-	-2751	-0-	811 319	1 9	15897	2	Y	290	229	0	49	1	71
11	18180	X	16425	-0-	-1755	-0-	818 347	1 9	15260	2	Y	315	242	0	66	1	78
12	18166	X	16174	-0-	-1992	-0-	929 370	1 9	14875	2	Y	336	272	0	61	1	81
01	17453	X	15641	-0-	-1812	-0-	961 342	1 9	14338	2	Y	311	245	0	81	1	66
02	15372	X	14100	-0-	-1272	-0-	838 283	1 9	12979	2	Y	257	213	0	33	1	77
03	17019	X	15144	-0-	-1875	-0-	816 276	1 9	14052	2	Y	251	233	0	49	1	46

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
10	28210	X	24136	-0-	-4074	-0-	1143 559	1 9	22434	2	Y	508	408	0	86	1	124
11	26400	X	23152	-0-	-3248	-0-	1145 617	1 9	21390	2	Y	561	429	0	117	1	139
12	26226	X	23377	-0-	-2849	-0-	1335 657	1 9	21385	2	Y	597	483	0	109	1	144
01	25668	X	22739	-0-	-2929	-0-	1389 657	1 9	20693	2	Y	597	459	0	156	1	126
02	22176	X	20245	-0-	-1931	-0-	1196 532	1 9	18517	2	Y	484	403	0	62	1	145
03	24149	X	22044	-0-	-2105	-0-	1184 536	1 9	20324	2	Y	487	447	0	96	1	89

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
10	12059	X	10804	-0-	-1255	-0-	514 235	1 9	10055	2	Y	214	167	0	36	1	52
11	11610	X	10077	-0-	-1533	-0-	501 245	1 9	9331	2	Y	223	174	0	46	1	55
12	11625	X	10300	-0-	-1325	-0-	590 300	1 9	9410	2	Y	273	212	0	50	1	66
01	11067	X	9940	-0-	-1127	-0-	607 303	1 9	9030	2	Y	275	211	0	72	1	58
02	9772	X	8879	-0-	-893	-0-	524 245	1 9	8110	2	Y	223	185	0	29	1	67
03	10819	X	9700	-0-	-1119	-0-	519 241	1 9	8940	2	Y	219	203	0	43	1	40

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
10	28489	X	23984	-0-	-4505	-0-	1139 494	1 9	22351	2	Y	449	364	0	76	1	110
11	26760	X	23429	-0-	-3331	-0-	1165 528	1 9	21736	2	Y	480	371	0	100	1	119
12	26536	X	23795	-0-	-2741	-0-	1368 561	1 9	21866	2	Y	510	413	0	93	1	123
01	25420	X	23140	-0-	-2280	-0-	1422 593	1 9	21125	2	Y	539	407	0	141	1	114
02	22120	X	20282	-0-	-1838	-0-	1203 487	1 9	18592	2	Y	443	367	0	57	1	133
03	24211	X	22001	-0-	-2210	-0-	1186 482	1 9	20333	2	Y	438	405	0	86	1	80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	11537	-0-	-1483	-0-	549	1	10782	2	Y	187	147	0	32	1	46
							206	9									
11	12150	X	8558	-0-	-3592	-0-	428	1	7946	2	Y	167	137	0	35	1	41
							184	9									
12	12214	X	10536	-0-	-1678	-0-	603	1	9666	2	Y	243	181	0	44	1	59
							267	9									
01	12214	X	10359	-0-	-1855	-0-	637	1	9467	2	Y	232	181	0	61	1	49
							255	9									
02	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	634	1	9787	2	Y	220	175	0	28	1	66
							242	9									
03	11532	X	10946	-0-	-586	-0-	591	1	10186	2	Y	154	162	0	30	1	28
							169	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

10	66371	X	58963	-0-	-7408	-0-	2823	1	55424	2	Y	651	530	0	110	1	159
							716	9									
11	63480	X	57481	-0-	-5999	-0-	2888	1	53866	2	Y	661	518	0	138	1	164
							727	9									
12	64077	X	59103	-0-	-4974	-0-	3439	1	55044	2	Y	564	489	0	103	1	136
							620	9									
01	63798	X	55608	-0-	-8190	-0-	3437	1	51241	2	Y	845	582	0	220	1	179
							930	9									
02	55076	X	51457	-0-	-3619	-0-	3091	1	47839	2	Y	479	452	0	62	1	144
							527	9									
03	59396	X	55164	-0-	-4232	-0-	3005	1	51668	2	Y	446	420	0	88	1	82
							491	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

10	49755	X	44603	-0-	-5152	-0-	2139	1	42011	2	Y	412	341	0	70	1	101
							453	9									
11	48150	X	42655	-0-	-5495	-0-	2145	1	40040	2	Y	427	333	0	89	1	106
							470	9									
12	49538	X	42501	-0-	-7037	-0-	2473	1	39543	2	Y	441	360	0	80	1	107
							485	9									
01	48174	X	43454	-0-	-4720	-0-	2702	1	40253	2	Y	454	346	0	119	1	96
							499	9									
02	41216	X	38491	-0-	-2725	-0-	2310	1	35762	2	Y	381	314	0	49	1	114
							419	9									
03	44609	X	41378	-0-	-3231	-0-	2253	1	38717	2	Y	371	344	0	73	1	68
							408	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

10	50685	X	42422	-0-	-8263	-0-	2054	1	40336	2	Y	29	23	0	5	1	7
							32	9									
11	47430	X	40197	-0-	-7233	-0-	2043	1	38128	2	Y	24	20	0	5	1	6
							26	9									
12	46562	X	39818	-0-	-6744	-0-	2340	1	37433	2	Y	41	29	0	8	1	10
							45	9									
01	44330	X	38584	-0-	-5746	-0-	2422	1	36111	2	Y	46	34	0	12	1	10
							51	9									
02	39984	X	34351	-0-	-5633	-0-	2084	1	32231	2	Y	33	29	0	4	1	10
							36	9									
03	42408	X	37044	-0-	-5364	-0-	2033	1	34981	2	Y	27	27	0	5	1	5
							30	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
10	57474	X	49074	-0-	-8400	-0-	2377	1	46675	2	Y	20	17	0	3	1	5
							22	9									
11	53220	X	46515	-0-	-6705	-0-	2366	1	44127	2	Y	20	15	0	5	1	5
							22	9									
12	54994	X	46388	-0-	-8606	-0-	2726	1	43636	2	Y	24	19	0	4	1	6
							26	9									
01	51584	X	44899	-0-	-6685	-0-	2822	1	42051	2	Y	24	19	0	6	1	5
							26	9									
02	46536	X	39631	-0-	-6905	-0-	2405	1	37204	2	Y	20	16	0	3	1	6
							22	9									
03	49073	X	42919	-0-	-6154	-0-	2359	1	40542	2	Y	16	16	0	3	1	3
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66340	X	56072	-0-	-10268	-0-	2717	1	53323	2	Y	29	24	0	5	1	7
							32	9									
11	60630	X	53390	-0-	-7240	-0-	2713	1	50640	2	Y	34	26	0	7	1	8
							37	9									
12	62651	X	53041	-0-	-9610	-0-	3117	1	49882	2	Y	38	30	0	7	1	9
							42	9									
01	58776	X	51421	-0-	-7355	-0-	3231	1	48147	2	Y	39	30	0	10	1	8
							43	9									
02	53088	X	45160	-0-	-7928	-0-	2736	1	42391	2	Y	30	25	0	4	1	9
							33	9									
03	56079	X	48894	-0-	-7185	-0-	2688	1	46176	2	Y	27	26	0	5	1	5
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66030	X	58671	-0-	-7359	-0-	2845	1	55826	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	61620	X	54066	-0-	-7554	-0-	2749	1	51316	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	61566	X	53158	-0-	-8408	-0-	3124	1	50030	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
01	58683	X	51303	-0-	-7380	-0-	3227	1	48067	2	Y	8	5	0	2	1	2
							9	9									
02	53004	X	44760	-0-	-8244	-0-	2715	1	42039	2	Y	5	4	0	1	1	2
							6	9									
03	58683	X	48652	-0-	-10031	-0-	2675	1	45976	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58900	X	51763	-0-	-7137	-0-	2510	1	49252	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	55020	X	48424	-0-	-6596	-0-	2463	1	45958	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	55087	X	47916	-0-	-7171	-0-	2820	1	45093	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
01	53041	X	46436	-0-	-6605	-0-	2919	1	43511	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	47908	X	40674	-0-	-7234	-0-	2468	1	38202	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
03	51770	X	44155	-0-	-7615	-0-	2428	1	41725	2	Y	2	3	0			-0-
							2	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
10	24924	X	23596	-0-	-1328	-0-	1118	1	21896	2	Y	529	426	0	90	1	129
							582	9									
11	23430	X	22661	-0-	-769	-0-	1126	1	20979	2	Y	505	404	0	105	1	125
							556	9									
12	23808	X	22707	-0-	-1101	-0-	1304	1	20847	2	Y	505	416	0	92	1	122
							556	9									
01	23591	X	21792	-0-	-1799	-0-	1335	1	19866	2	Y	537	405	0	140	1	114
							591	9									
02	21308	X	18965	-0-	-2343	-0-	1123	1	17359	2	Y	439	364	0	57	1	132
							483	9									
03	23591	X	20452	-0-	-3139	-0-	1098	1	18873	2	Y	437	403	0	86	1	80
							481	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

10	17484	X	15018	-0-	-2466	-0-	711	1	13959	2	Y	316	246	0	54	1	77
							348	9									
11	16320	X	14131	-0-	-2189	-0-	698	1	13055	2	Y	344	264	0	72	1	85
							378	9									
12	16585	X	14205	-0-	-2380	-0-	811	1	12973	2	Y	383	306	0	70	1	92
							421	9									
01	16585	X	14059	-0-	-2526	-0-	858	1	12786	2	Y	377	291	0	98	1	80
							415	9									
02	13552	X	12379	-0-	-1173	-0-	731	1	11312	2	Y	305	254	0	39	1	92
							336	9									
03	15004	X	13486	-0-	-1518	-0-	725	1	12439	2	Y	293	273	0	58	1	54
							322	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

10	30070	X	25613	-0-	-4457	-0-	1218	1	23935	2	Y	418	335	0	71	1	102
							460	9									
11	27930	X	23202	-0-	-4728	-0-	1159	1	21665	2	Y	344	289	0	72	1	85
							378	9									
12	29681	X	29681	-0-	-0-	-0-	1716	1	27488	2	Y	434	335	0	79	1	105
							477	9									
01	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	2075	1	30879	2	Y	520	379	0	136	1	110
							572	9									
02	28845	X	28845	-0-	-0-	-0-	1722	1	26651	2	Y	429	355	0	55	1	129
							472	9									
03	29512	X	24982	-0-	-4530	-0-	1351	1	23217	2	Y	376	362	0	74	1	69
							414	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

10	46562	X	39592	-0-	-6970	-0-	1919	1	37673	2	Y	-0-					-0-
11	43470	X	37109	-0-	-6361	-0-	1888	1	35221	2	Y	-0-					-0-
12	43431	X	36767	-0-	-6664	-0-	2162	1	34605	2	Y	-0-					-0-
01	41478	X	35706	-0-	-5772	-0-	2245	1	33461	2	Y	-0-					-0-
02	36876	X	31303	-0-	-5573	-0-	1900	1	29403	2	Y	-0-					-0-
03	39587	X	33797	-0-	-5790	-0-	1858	1	31939	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
10	43524	X	36310	-0-	-7214	-0-	1758	1	34544	2	Y	7	4	0	1	1	2
							8	9									
11	40230	X	34191	-0-	-6039	-0-	1739	1	32452	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	40052	X	33781	-0-	-6271	-0-	1987	1	31768	2	Y	24	14	0	4	1	6
							26	9									
01	38316	X	32410	-0-	-5906	-0-	2038	1	30372	2	Y	-0-	6	0			-0-
02	34412	X	29034	-0-	-5378	-0-	1763	1	27271	2	Y	-0-					-0-
03	36301	X	31586	-0-	-4715	-0-	1738	1	29848	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
10	54963	X	48983	-0-	-5980	-0-	2373	1	46607	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	50850	X	45276	-0-	-5574	-0-	2303	1	42972	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	50344	X	44608	-0-	-5736	-0-	2623	1	41985	2	Y	-0-					-0-
01	49507	X	43270	-0-	-6237	-0-	2722	1	40545	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	44240	X	38030	-0-	-6210	-0-	2310	1	35719	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	48980	X	40581	-0-	-8399	-0-	2231	1	38346	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	8690	-0-	-21	-0-	342	1	6710	2	Y	1489	971	0	252	1	364
							1638	9									
11	8040	X	6724	-0-	-1316	-0-	260	1	4852	2	Y	1465	1161	0	305	1	363
							1612	9									
12	8308	X	6775	-0-	-1533	-0-	299	1	4824	2	Y	1502	1229	0	273	1	363
							1652	9									
01	8680	X	6700	-0-	-1980	-0-	321	1	4796	2	Y	1439	1122	0	375	1	305
							1583	9									
02	7840	X	6660	-0-	-1180	-0-	323	1	5025	2	Y	1193	986	0	154	1	358
							1312	9									
03	8680	X	8463	-0-	-217	-0-	389	1	6671	2	Y	1275	1149	0	251	1	233
							1403	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
10	10199	X	9783	-0-	-416	-0-	388	1	7583	2	Y	1647	1095	0	279	1	402
							1812	9									
11	9870	X	7887	-0-	-1983	-0-	299	1	5619	2	Y	1790	1376	0	373	1	443
							1969	9									
12	10168	X	8242	-0-	-1926	-0-	372	1	5928	2	Y	1765	1461	0	321	1	426
							1942	9									
01	9796	X	4826	-0-	-4970	-0-	215	1	3207	2	Y	1276	1099	0	333	1	270
							1404	9									
02	8848	X	7914	-0-	-934	-0-	375	1	5787	2	Y	1593	1180	0	205	1	478
							1752	9									
03	9796	X	9097	-0-	-699	-0-	411	1	7061	2	Y	1477	1394	0	291	1	270
							1625	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
10	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	464	1	9108	2	Y	1038	690	0	176	1	253
							1142	9									
11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	359	1	6716	2	Y	1209	911	0	252	1	299
							1330	9									
12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	419	1	6700	2	Y	1181	980	0	215	1	285
							1299	9									
01	10726	X	9351	-0-	-1375	-0-	505	1	7507	2	Y	1217	927	0	317	1	258
							1339	9									
02	9688	X	6553	-0-	-3135	-0-	342	1	5295	2	Y	833	734	0	107	1	250
							916	9									
03	10726	X	4418	-0-	-6308	-0-	212	1	3647	2	Y	508	565	0	100	1	93
							559	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	11755	-0-	-304	-0-	539	1	10589	2	Y	570	446	0	97	1	139
							627	9									
11	11670	X	11537	-0-	-133	-0-	552	1	10275	2	Y	645	490	0	134	1	160
							710	9									
12	12059	X	11530	-0-	-529	-0-	631	1	10120	2	Y	708	568	0	129	1	171
							779	9									
01	12059	X	7616	-0-	-4443	-0-	447	1	6682	2	Y	443	404	0	116	1	94
							487	9									
02	10780	X	9113	-0-	-1667	-0-	536	1	8320	2	Y	234	228	0	30	1	70
							257	9									
03	11935	X	6857	-0-	-5078	-0-	357	1	6115	2	Y	350	287	0	69	1	64
							385	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	400	1	7874	2	Y	677	478	0	115	1	165
							745	9									
11	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	402	1	7475	2	Y	595	489	0	124	1	147
							655	9									
12	8618	X	8577	-0-	-41	-0-	472	1	7526	2	Y	526	450	0	96	1	127
							579	9									
01	9021	X	5930	-0-	-3091	-0-	349	1	5162	2	Y	381	328	0	99	1	81
							419	9									
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	516	1	7964	2	Y	456	341	0	59	1	137
							502	9									
*03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	580	1	9976	2	Y	537	470	0	106	1	98
							591	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	11754	-0-	-1700	-0-	526	1	10317	2	Y	828	629	0	140	1	202
							911	9									
11	12870	X	11469	-0-	-1401	-0-	542	1	10106	2	Y	746	608	0	155	1	185
							821	9									
12	12772	X	11195	-0-	-1577	-0-	608	1	9748	2	Y	763	625	0	139	1	184
							839	9									
01	12462	X	12296	-0-	-166	-0-	712	1	10625	2	Y	872	644	0	227	1	185
							959	9									
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	607	1	9359	2	Y	697	583	0	90	1	209
							767	9									
03	11842	X	11653	-0-	-189	-0-	599	1	10306	2	Y	680	631	0	134	1	124
							748	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

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

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

10	8494	X	7337	-0-	-1157	-0-	326	1	6408	2	Y	548	430	0	93	1	134
							603	9									
11	7770	X	6970	-0-	-800	-0-	323	1	6031	2	Y	560	438	0	117	1	139
							616	9									
12	7843	X	7258	-0-	-585	-0-	386	1	6202	2	Y	609	490	0	111	1	147
							670	9									
01	7750	X	7273	-0-	-477	-0-	413	1	6150	2	Y	645	487	0	168	1	137
							710	9									
02	6636	X	6001	-0-	-635	-0-	332	1	5141	2	Y	480	411	0	62	1	144
							528	9									
03	7347	X	6194	-0-	-1153	-0-	312	1	5392	2	Y	445	420	0	88	1	81
							490	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

10	9672	X	7545	-0-	-2127	-0-	338	1	6659	2	Y	498	388	0	84	1	122
							548	9									
11	7980	X	7100	-0-	-880	-0-	331	1	6213	2	Y	505	397	0	105	1	125
							556	9									
12	8246	X	6344	-0-	-1902	-0-	343	1	5469	2	Y	484	404	0	88	1	117
							532	9									
01	8060	X	6383	-0-	-1677	-0-	364	1	5434	2	Y	532	397	0	139	1	113
							585	9									
02	7280	X	5610	-0-	-1670	-0-	316	1	4886	2	Y	371	325	0	48	1	111
							408	9									
03	7533	X	5642	-0-	-1891	-0-	289	1	4991	2	Y	329	315	0	65	1	60
							362	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	273	1	5372	2	Y	529	386	0	90	1	129
							582	9									
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	272	1	5090	2	Y	581	445	0	121	1	144
							639	9									
12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	315	1	5013	2	Y	584	481	0	106	1	141
							642	9									
01	6231	X	5765	-0-	-466	-0-	321	1	4802	2	Y	584	449	0	152	1	124
							642	9									
02	5628	X	5167	-0-	-461	-0-	279	1	4312	2	Y	524	423	0	68	1	157
							576	9									
03	6231	X	5625	-0-	-606	-0-	275	1	4760	2	Y	536	490	0	105	1	98
							590	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

10	55211	X	45281	-0-	-9930	-0-	2194	1	43087	2	Y	-0-					-0-
11	51390	X	42719	-0-	-8671	-0-	2172	1	40547	2	Y	-0-					-0-
12	50220	X	42950	-0-	-7270	-0-	2526	1	40424	2	Y	-0-					-0-
01	46779	X	41476	-0-	-5303	-0-	2609	1	38867	2	Y	-0-					-0-
02	40908	X	36465	-0-	-4443	-0-	2211	1	34254	2	Y	-0-					-0-
03	45291	X	39460	-0-	-5831	-0-	2170	1	37290	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
10	62155	X	52559	-0-	-9596	-0-	2545	1	50002	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
11	57870	X	48794	-0-	-9076	-0-	2482	1	46299	2	Y	12	9	0	3	1	3
							13	9									
12	57815	X	48029	-0-	-9786	-0-	2824	1	45191	2	Y	13	10	0	3	1	3
							14	9									
01	55056	X	46469	-0-	-8587	-0-	2920	1	43534	2	Y	14	10	0	4	1	3
							15	9									
02	49728	X	40673	-0-	-9055	-0-	2468	1	38193	2	Y	11	9	0	2	1	3
							12	9									
03	52545	X	43697	-0-	-8848	-0-	2402	1	41283	2	Y	11	10	0	2	1	2
							12	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15500	X	13428	-0-	-2072	-0-	598	1	11712	2	Y	1016	830	0	172	1	248
							1118	9									
11	14340	X	13320	-0-	-1020	-0-	610	1	11382	2	Y	1207	905	0	251	1	299
							1328	9									
12	14260	X	13885	-0-	-375	-0-	717	1	11500	2	Y	1516	1173	0	276	1	366
							1668	9									
01	13950	X	13327	-0-	-623	-0-	756	1	11303	2	Y	1153	974	0	301	1	244
							1268	9									
02	12432	X	11799	-0-	-633	-0-	653	1	10097	2	Y	954	789	0	123	1	286
							1049	9									
03	13888	X	12845	-0-	-1043	-0-	651	1	11211	2	Y	894	840	0	176	1	164
							983	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	6666	-0-	-1022	-0-	277	1	5433	2	Y	869	692	0	147	1	212
							956	9									
11	6780	X	6367	-0-	-413	-0-	274	1	5128	2	Y	877	689	0	183	1	217
							965	9									
12	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	301	1	4849	2	Y	870	719	0	158	1	210
							957	9									
01	7006	X	6215	-0-	-791	-0-	325	1	4847	2	Y	948	710	0	247	1	201
							1043	9									
02	6020	X	5611	-0-	-409	-0-	288	1	4468	2	Y	777	645	0	100	1	233
							855	9									
03	6665	X	5923	-0-	-742	-0-	279	1	4815	2	Y	754	701	0	148	1	138
							829	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369	X	9331	-0-	-3038	-0-	412	1	8085	2	Y	758	580	0	128	1	185
							834	9									
11	11190	X	8474	-0-	-2716	-0-	380	1	7085	2	Y	917	684	0	191	1	227
							1009	9									
12	10943	X	8050	-0-	-2893	-0-	418	1	6658	2	Y	885	737	0	161	1	214
							974	9									
01	9672	X	6888	-0-	-2784	-0-	381	1	5693	2	Y	740	604	0	193	1	157
							814	9									
02	8428	X	5803	-0-	-2625	-0-	314	1	4820	2	Y	608	504	0	78	1	183
							669	9									
03	9331	X	6424	-0-	-2907	-0-	314	1	5428	2	Y	620	567	0	122	1	114
							682	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25482	X	23033	-0-	-2449	-0-	1104	1	21743	2	Y	169	137	0	29	1	41
							186	9									
11	24660	X	22723	-0-	-1937	-0-	1144	1	21345	2	Y	213	157	0	44	1	53
							234	9									
12	25482	X	21922	-0-	-3560	-0-	1276	1	20428	2	Y	198	167	0	36	1	48
							218	9									
01	23033	X	17828	-0-	-5205	-0-	1106	1	16503	2	Y	199	153	0	52	1	42
							219	9									
02	21196	X	19205	-0-	-1991	-0-	1153	1	17863	2	Y	172	140	0	22	1	52
							189	9									
03	23467	X	10809	-0-	-12658	-0-	589	1	10128	2	Y	84	104	0	17	1	15
							92	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

10	31899	X	26402	-0-	-5497	-0-	1267	1	24934	2	Y	183	149	0	31	1	45
							201	9									
11	30870	X	24719	-0-	-6151	-0-	1245	1	23225	2	Y	226	168	0	47	1	56
							249	9									
12	31806	X	24997	-0-	-6809	-0-	1450	1	23228	2	Y	290	223	0	53	1	70
							319	9									
01	28830	X	25456	-0-	-3374	-0-	1576	1	23505	2	Y	341	250	0	89	1	72
							375	9									
02	25312	X	22678	-0-	-2634	-0-	1365	1	21142	2	Y	155	161	0	20	1	46
							171	9									
03	26412	X	25013	-0-	-1399	-0-	1362	1	23436	2	Y	195	167	0	38	1	36
							215	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

10	37262	X	32763	-0-	-4499	-0-	1572	1	30848	2	Y	312	252	0	53	1	76
							343	9									
11	36180	X	30809	-0-	-5371	-0-	1549	1	28896	2	Y	331	256	0	69	1	82
							364	9									
12	37386	X	30784	-0-	-6602	-0-	1787	1	28560	2	Y	397	311	0	72	1	96
							437	9									
01	35712	X	29778	-0-	-5934	-0-	1848	1	27555	2	Y	341	276	0	89	1	72
							375	9									
02	31248	X	26580	-0-	-4668	-0-	1594	1	24671	2	Y	286	235	0	37	1	86
							315	9									
03	32767	X	28375	-0-	-4392	-0-	1544	1	26525	2	Y	278	258	0	55	1	51
							306	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

10	33449	X	28897	-0-	-4552	-0-	1386	1	27204	2	Y	279	227	0	47	1	68
							307	9									
11	31350	X	26971	-0-	-4379	-0-	1356	1	25278	2	Y	306	234	0	64	1	76
							337	9									
12	31155	X	26805	-0-	-4350	-0-	1556	1	24907	2	Y	311	255	0	57	1	75
							342	9									
01	30163	X	25990	-0-	-4173	-0-	1611	1	24014	2	Y	332	250	0	87	1	70
							365	9									
02	26264	X	22894	-0-	-3370	-0-	1372	1	21234	2	Y	262	220	0	34	1	78
							288	9									
03	28892	X	24781	-0-	-4111	-0-	1348	1	23146	2	Y	261	240	0	51	1	48
							287	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
10	31744	X	27088	-0-	-4656	-0-	1292	1	25327	2	Y	426	346	0	72	1	104
							469	9									
11	30360	X	25501	-0-	-4859	-0-	1272	1	23709	2	Y	473	361	0	99	1	117
							520	9									
12	30380	X	25241	-0-	-5139	-0-	1453	1	23264	2	Y	476	391	0	87	1	115
							524	9									
01	29140	X	24546	-0-	-4594	-0-	1510	1	22483	2	Y	503	380	0	131	1	107
							553	9									
02	25172	X	21717	-0-	-3455	-0-	1291	1	19975	2	Y	410	341	0	53	1	123
							451	9									
03	27094	X	23524	-0-	-3570	-0-	1269	1	21817	2	Y	398	370	0	78	1	73
							438	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
10	9114	X	6658	-0-	-2456	-0-	282	1	5543	2	Y	757	569	0	128	1	185
							833	9									
11	8550	X	6665	-0-	-1885	-0-	293	1	5474	2	Y	816	629	0	170	1	202
							898	9									
12	7967	X	6170	-0-	-1797	-0-	311	1	4983	2	Y	796	661	0	145	1	192
							876	9									
01	7595	X	6207	-0-	-1388	-0-	332	1	4945	2	Y	845	638	0	220	1	179
							930	9									
02	6216	X	5702	-0-	-514	-0-	297	1	4631	2	Y	704	581	0	91	1	211
							774	9									
03	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	300	1	5144	2	Y	717	656	0	141	1	131
							789	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
10	67735	X	60101	-0-	-7634	-0-	2912	1	57166	2	Y	21	19	0	4	1	5
							23	9									
11	63330	X	55996	-0-	-7334	-0-	2847	1	53123	2	Y	24	18	0	5	1	6
							26	9									
12	63426	X	55338	-0-	-8088	-0-	3251	1	52059	2	Y	25	20	0	5	1	6
							28	9									
01	60109	X	53804	-0-	-6305	-0-	3379	1	50394	2	Y	28	20	0	8	1	6
							31	9									
02	54292	X	47163	-0-	-7129	-0-	2863	1	44277	2	Y	21	18	0	3	1	6
							23	9									
03	60109	X	51272	-0-	-8837	-0-	2820	1	48429	2	Y	21	19	0	4	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
10	64015	X	57910	-0-	-6105	-0-	2805	1	55065	2	Y	36	32	0	6	1	9
							40	9									
11	60120	X	58371	-0-	-1749	-0-	2969	1	55371	2	Y	28	24	0	6	1	7
							31	9									
12	60016	X	56316	-0-	-3700	-0-	3311	1	52976	2	Y	26	22	0	5	1	6
							29	9									
01	57908	X	54148	-0-	-3760	-0-	3404	1	50712	2	Y	29	21	0	8	1	6
							32	9									
02	54488	X	47590	-0-	-6898	-0-	2885	1	44680	2	Y	23	19	0	3	1	7
							25	9									
03	60326	X	51378	-0-	-8948	-0-	2823	1	48531	2	Y	22	20	0	5	1	4
							24	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
10	34007	X	31688	-0-	-2319	-0-	1525	1	29946	2	Y	197	163	0	33	1	48
							217	9									
11	32250	X	31435	-0-	-815	-0-	1586	1	29639	2	Y	191	152	0	40	1	47
							210	9									
12	32209	X	30183	-0-	-2026	-0-	1762	1	28203	2	Y	198	161	0	36	1	48
							218	9									
01	31682	X	28868	-0-	-2814	-0-	1800	1	26836	2	Y	211	159	0	55	1	45
							232	9									
02	29344	X	25545	-0-	-3799	-0-	1536	1	23823	2	Y	169	141	0	22	1	51
							186	9									
03	32488	X	27670	-0-	-4818	-0-	1513	1	25973	2	Y	167	154	0	33	1	31
							184	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

10	50189	X	43863	-0-	-6326	-0-	2113	1	41464	2	Y	260	215	0	44	1	63
							286	9									
11	47610	X	41362	-0-	-6248	-0-	2089	1	38967	2	Y	278	214	0	58	1	69
							306	9									
12	47430	X	40939	-0-	-6491	-0-	2390	1	38221	2	Y	298	241	0	54	1	72
							328	9									
01	45787	X	39962	-0-	-5825	-0-	2491	1	37121	2	Y	318	240	0	83	1	67
							350	9									
02	40040	X	35351	-0-	-4689	-0-	2129	1	32954	2	Y	244	207	0	31	1	73
							268	9									
03	43865	X	38309	-0-	-5556	-0-	2091	1	35951	2	Y	243	224	0	48	1	44
							267	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

10	66309	X	61049	-0-	-5260	-0-	2940	1	57712	2	Y	361	291	0	61	1	88
							397	9									
11	64170	X	57775	-0-	-6395	-0-	2920	1	54427	2	Y	389	300	0	81	1	96
							428	9									
12	64759	X	57685	-0-	-7074	-0-	3365	1	53865	2	Y	414	335	0	75	1	100
							455	9									
01	62713	X	56227	-0-	-6486	-0-	3512	1	52316	2	Y	363	291	0	95	1	77
							399	9									
02	55944	X	49695	-0-	-6249	-0-	2995	1	46403	2	Y	270	231	0	35	1	81
							297	9									
03	61039	X	53894	-0-	-7145	-0-	2947	1	50646	2	Y	274	251	0	54	1	50
							301	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

10	50344	X	46320	-0-	-4024	-0-	2225	1	43726	2	Y	335	284	0	57	1	82
							369	9									
11	48480	X	42067	-0-	-6413	-0-	2116	1	39459	2	Y	447	325	0	93	1	111
							492	9									
12	48236	X	41388	-0-	-6848	-0-	2403	1	38478	2	Y	461	377	0	84	1	111
							507	9									
01	46686	X	40235	-0-	-6451	-0-	2496	1	37224	2	Y	468	358	0	122	1	99
							515	9									
02	41832	X	35512	-0-	-6320	-0-	2132	1	32984	2	Y	360	305	0	46	1	108
							396	9									
03	46314	X	38516	-0-	-7798	-0-	2096	1	36013	2	Y	370	337	0	73	1	68
							407	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
10	45043	X	41896	-0-	-3147	-0-	2007	1	39394	2	Y	450	366	0	76	1	110
							495	9									
11	43590	X	42276	-0-	-1314	-0-	2122	1	39638	2	Y	469	365	0	98	1	116
							516	9									
12	43617	X	41380	-0-	-2237	-0-	2404	1	38480	2	Y	451	376	0	82	1	109
							496	9									
01	42594	X	39892	-0-	-2702	-0-	2474	1	36888	2	Y	482	363	0	126	1	102
							530	9									
02	39452	X	35225	-0-	-4227	-0-	2111	1	32689	2	Y	386	322	0	50	1	116
							425	9									
03	43679	X	38138	-0-	-5541	-0-	2073	1	35640	2	Y	386	355	0	76	1	71
							425	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25482	X	23112	-0-	-2370	-0-	1101	1	21619	2	Y	356	283	0	60	1	87
							392	9									
11	25980	X	22542	-0-	-3438	-0-	1127	1	21037	2	Y	344	274	0	72	1	85
							378	9									
12	26846	X	22204	-0-	-4642	-0-	1286	1	20562	2	Y	324	272	0	59	1	78
							356	9									
01	24800	X	20848	-0-	-3952	-0-	1286	1	19174	2	Y	353	264	0	92	1	75
							388	9									
02	21728	X	18737	-0-	-2991	-0-	1123	1	17347	2	Y	243	214	0	31	1	73
							267	9									
03	23281	X	20372	-0-	-2909	-0-	1103	1	18953	2	Y	287	251	0	56	1	53
							316	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25234	X	19345	-0-	-5889	-0-	926	1	18220	2	Y	181	145	0	31	1	44
							199	9									
11	24420	X	17219	-0-	-7201	-0-	864	1	16159	2	Y	178	141	0	37	1	44
							196	9									
12	25234	X	16069	-0-	-9165	-0-	933	1	14941	2	Y	177	146	0	32	1	43
							195	9									
01	20088	X	17803	-0-	-2285	-0-	1106	1	16481	2	Y	196	146	0	51	1	42
							216	9									
02	17472	X	13733	-0-	-3739	-0-	823	1	12759	2	Y	137	120	0	18	1	41
							151	9									
03	19344	X	15281	-0-	-4063	-0-	828	1	14213	2	Y	218	176	0	43	1	40
							240	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51305	X	1343	-0-	-49962	-0-	67	1	1247	2	Y	26	118	0	4	1	6
							29	9									
11	38460	X	2441	-0-	-36019	-0-	119	1	2237	2	Y	77	48	0	16	1	19
							85	9									
12	38471	X	3418	-0-	-35053	-0-	196	1	3103	2	Y	108	81	0	20	1	26
							119	9									
01	34751	X	2971	-0-	-31780	-0-	176	1	2604	2	Y	174	118	0	45	1	37
							191	9									
02	26264	X	1752	-0-	-24512	-0-	99	1	1552	2	Y	92	89	0	12	1	28
							101	9									
03	3410	X	2518	-0-	-892	-0-	132	1	2291	2	Y	86	81	0	17	1	16
							95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27125	X	23241	-0-	-3884	-0-	1117 256	1 9	21868	2	Y	233	188	0	40	1	57
11	25500	X	21981	-0-	-3519	-0-	1104 279	1 9	20598	2	Y	254	195	0	53	1	63
12	25947	X	21865	-0-	-4082	-0-	1269 298	1 9	20298	2	Y	271	219	0	49	1	66
01	24676	X	21570	-0-	-3106	-0-	1336 306	1 9	19928	2	Y	278	212	0	73	1	59
02	21588	X	18951	-0-	-2637	-0-	1135 249	1 9	17567	2	Y	226	188	0	29	1	68
03	23250	X	20358	-0-	-2892	-0-	1105 240	1 9	19013	2	Y	218	203	0	43	1	40

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
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	171 362	1 9	3347	2	Y	329	259	0	56	1	80
11	4140	X	3579	-0-	-561	-0-	165 365	1 9	3049	2	Y	332	261	0	69	1	82
12	4309	X	2985	-0-	-1324	-0-	158 322	1 9	2505	2	Y	293	251	0	53	1	71
01	4309	X	2831	-0-	-1478	-0-	161 307	1 9	2363	2	Y	279	218	0	73	1	59
02	3892	X	1984	-0-	-1908	-0-	110 190	1 9	1684	2	Y	173	158	0	22	1	52
03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	166 286	1 9	2858	2	Y	260	213	0	51	1	48

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
10	30442	X	25419	-0-	-5023	-0-	1215 361	1 9	23843	2	Y	328	250	0	56	1	80
11	28020	X	24620	-0-	-3400	-0-	1238 323	1 9	23059	2	Y	294	240	0	61	1	73
12	28458	X	24844	-0-	-3614	-0-	1441 344	1 9	23059	2	Y	313	253	0	57	1	76
01	27745	X	25203	-0-	-2542	-0-	1563 350	1 9	23290	2	Y	318	244	0	83	1	67
02	24136	X	21856	-0-	-2280	-0-	1311 281	1 9	20264	2	Y	255	213	0	33	1	76
03	25451	X	23606	-0-	-1845	-0-	1282 272	1 9	22052	2	Y	247	229	0	49	1	45

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
10	68789	X	64378	-0-	-4411	-0-	3118 1	1 9	61259	2	Y	1	4	0			-0-
11	65010	X	60260	-0-	-4750	-0-	3066 1	1 9	57193	2	Y	1	1	0			-0-
12	65100	X	59629	-0-	-5471	-0-	3507 4	1 9	56118	2	Y	4	2	0	1	1	1
01	64387	X	58068	-0-	-6319	-0-	3651 4	1 9	54413	2	Y	4	3	0	1	1	1
02	58156	X	51283	-0-	-6873	-0-	3111 2	1 9	48170	2	Y	2	2	0			1
03	64387	X	55565	-0-	-8822	-0-	3056 1	1 9	52508	2	Y	1	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
10	64945	X	59112	-0-	-5833	-0-	2865	1	56219	2	Y	25	24	0	4	1	6
							28	9									
11	60840	X	55632	-0-	-5208	-0-	2828	1	52776	2	Y	25	20	0	5	1	6
							28	9									
12	61101	X	55145	-0-	-5956	-0-	3242	1	51871	2	Y	29	23	0	5	1	7
							32	9									
01	59117	X	53952	-0-	-5165	-0-	3391	1	50528	2	Y	30	23	0	8	1	6
							33	9									
02	53396	X	47542	-0-	-5854	-0-	2884	1	44633	2	Y	23	19	0	3	1	7
							25	9									
03	59117	X	51531	-0-	-7586	-0-	2831	1	48677	2	Y	21	20	0	4	1	4
							23	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

10	9331	X	7877	-0-	-1454	-0-	355	1	6980	2	Y	493	368	0	83	1	121
							542	9									
11	8550	X	7719	-0-	-831	-0-	360	1	6719	2	Y	582	438	0	121	1	144
							640	9									
12	8246	X	7840	-0-	-406	-0-	423	1	6778	2	Y	581	479	0	106	1	140
							639	9									
01	7874	X	7671	-0-	-203	-0-	441	1	6575	2	Y	595	454	0	155	1	126
							655	9									
02	7196	X	6758	-0-	-438	-0-	380	1	5864	2	Y	467	393	0	60	1	140
							514	9									
03	7967	X	5879	-0-	-2088	-0-	302	1	5208	2	Y	335	348	0	66	1	61
							369	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

10	13888	X	13804	-0-	-84	-0-	656	1	12867	2	Y	255	175	0	43	1	62
							281	9									
11	12360	X	9991	-0-	-2369	-0-	500	1	9290	2	Y	183	162	0	38	1	45
							201	9									
12	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	772	1	12339	2	Y	281	207	0	51	1	68
							309	9									
01	13795	X	12321	-0-	-1474	-0-	755	1	11284	2	Y	256	203	0	67	1	54
							282	9									
02	12460	X	10836	-0-	-1624	-0-	643	1	9962	2	Y	210	174	0	27	1	63
							231	9									
03	13795	X	8789	-0-	-5006	-0-	477	1	8169	2	Y	130	144	0	25	1	24
							143	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

10	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
11	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-					-0-
12	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-					-0-
01	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					Y	-0-					-0-
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	258	1	4477	2	Y	80	49	0	16	1	15
							88	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
10	10447	X	9352	-0-	-1095	-0-	424 625	1 9	8303	2	Y	568	437	0	96	1	139
11	10110	X	8928	-0-	-1182	-0-	423 617	1 9	7888	2	Y	561	444	0	117	1	139
12	10075	X	9338	-0-	-737	-0-	514 583	1 9	8241	2	Y	530	445	0	96	1	128
01	9827	X	9119	-0-	-708	-0-	531 640	1 9	7948	2	Y	582	435	0	152	1	123
02	8456	X	8066	-0-	-390	-0-	460 502	1 9	7104	2	Y	456	383	0	59	1	137
03	9362	X	9052	-0-	-310	-0-	466 540	1 9	8046	2	Y	491	441	0	97	1	90

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
10	16182	X	11876	-0-	-4306	-0-	565 216	1 9	11095	2	Y	196	176	0	33	1	48
11	15360	X	9354	-0-	-6006	-0-	464 199	1 9	8691	2	Y	181	146	0	38	1	45
12	15283	X	13795	-0-	-1488	-0-	794 300	1 9	12701	2	Y	273	202	0	50	1	66
01	15283	X	11153	-0-	-4130	-0-	686 274	1 9	10193	2	Y	249	197	0	65	1	53
02	13804	X	11420	-0-	-2384	-0-	678 250	1 9	10492	2	Y	227	183	0	29	1	68
03	13795	X	8430	-0-	-5365	-0-	456 152	1 9	7822	2	Y	138	154	0	27	1	25

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
10	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	824 294	1 9	16195	2	Y	267	190	0	45	1	65
11	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	891 404	1 9	16630	2	Y	367	265	0	76	1	91
12	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	1100 329	1 9	17596	2	Y	299	264	0	54	1	72
01	17949	X	17326	-0-	-623	-0-	1070 342	1 9	15914	2	Y	311	236	0	81	1	66
02	16744	X	12988	-0-	-3756	-0-	773 215	1 9	12000	2	Y	195	177	0	25	1	59
03	19034	X	15003	-0-	-4031	-0-	811 240	1 9	13952	2	Y	218	194	0	43	1	40

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
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	55 541	1 9	1090	2	Y	492	359	0	83	1	120
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	105 386	1 9	1979	2	Y	351	311	0	73	1	87
12	3100	N	4271	-0-	1171	1171	219 551	1 9	3501	2	Y	501	376	0	91	1	121
01	5749	X	4578	-0-	-1171	-0-	253 552	1 9	3773	2	Y	502	386	0	131	1	106
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	226 470	1 9	3460	2	Y	427	350	0	55	1	128
03	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	189 404	1 9	3255	2	Y	367	356	0	72	1	67

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
10	17856	X	9458	-0-	-8398	-0-	447	1	8788	2	Y	203	183	0	34	1	50
							223	9									
11	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	607	1	11348	2	Y	348	239	0	73	1	86
							383	9									
12	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	738	1	11811	2	Y	395	314	0	72	1	95
							435	9									
01	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	722	1	10764	2	Y	373	292	0	97	1	79
							410	9									
02	11508	X	10269	-0-	-1239	-0-	607	1	9369	2	Y	266	231	0	34	1	80
							293	9									
03	12989	X	12911	-0-	-78	-0-	689	1	11890	2	Y	302	267	0	60	1	55
							332	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

10	23467	X	17699	-0-	-5768	-0-	836	1	16399	2	Y	422	345	0	72	1	103
							464	9									
11	21900	X	17367	-0-	-4533	-0-	858	1	16034	2	Y	432	338	0	90	1	107
							475	9									
12	21514	X	17171	-0-	-4343	-0-	980	1	15678	2	Y	466	376	0	85	1	112
							513	9									
01	20832	X	14454	-0-	-6378	-0-	895	1	13315	2	Y	222	229	0	58	1	47
							244	9									
02	18816	X	16210	-0-	-2606	-0-	951	1	14732	2	Y	479	320	0	62	1	144
							527	9									
*03	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	964	1	16574	2	Y	455	426	0	90	1	83
							501	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

10	42532	X	36608	-0-	-5924	-0-	1753	1	34419	2	Y	396	319	0	67	1	97
							436	9									
11	39780	X	34936	-0-	-4844	-0-	1757	1	32780	2	Y	363	294	0	76	1	90
							399	9									
12	40703	X	34472	-0-	-6231	-0-	2015	1	32260	2	Y	179	193	0	33	1	43
							197	9									
01	39246	X	34186	-0-	-5060	-0-	2122	1	31592	2	Y	429	269	0	112	1	91
							472	9									
02	34496	X	29995	-0-	-4501	-0-	1799	1	27811	2	Y	350	291	0	45	1	105
							385	9									
03	36611	X	32200	-0-	-4411	-0-	1749	1	30126	2	Y	295	288	0	58	1	54
							325	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

10	35309	X	33275	-0-	-2034	-0-	1614	1	31661	2	Y	-0-					-0-
11	32910	X	30594	-0-	-2316	-0-	1554	1	29040	2	Y	-0-					-0-
12	34937	X	29822	-0-	-5115	-0-	1752	1	28070	2	Y	-0-					-0-
01	34937	X	28686	-0-	-6251	-0-	1804	1	26876	2	Y	5	2	0	2	1	1
							6	9									
02	31556	X	25254	-0-	-6302	-0-	1532	1	23722	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	33263	X	27464	-0-	-5799	-0-	1511	1	25953	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
10	3689	X	2254	-0-	-1435	-0-	96 240	1 9	1918	2	Y	218	187	0	37	1	53
11	3570	X	2160	-0-	-1410	-0-	96 259	1 9	1805	2	Y	235	181	0	49	1	58
12	3689	X	1622	-0-	-2067	-0-	82 205	1 9	1335	2	Y	186	165	0	34	1	45
01	3348	X	1694	-0-	-1654	-0-	88 257	1 9	1349	2	Y	234	168	0	61	1	50
02	2772	X	2036	-0-	-736	-0-	105 308	1 9	1623	2	Y	280	210	0	36	1	84
*03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	196 419	1 9	3386	2	Y	381	320	0	75	1	70

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

10	13237	X	11979	-0-	-1258	-0-	527 1092	1 9	10360	2	Y	993	619	0	168	1	243
11	10140	X	7303	-0-	-2837	-0-	329 875	1 9	6099	2	Y	795	675	0	166	1	197
12	9703	X	7307	-0-	-2396	-0-	372 985	1 9	5950	2	Y	895	713	0	163	1	216
01	11966	X	7483	-0-	-4483	-0-	416 891	1 9	6176	2	Y	810	643	0	211	1	172
02	10808	X	10052	-0-	-756	-0-	521 1481	1 9	8050	2	Y	1346	941	0	173	1	404
03	11966	X	10976	-0-	-990	-0-	509 1720	1 9	8747	2	Y	1564	1374	0	308	1	286

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

10	32349	X	32349	-0-	-0-	-0-	1549 389	1 9	30411	2	Y	354	285	0	60	1	87
11	33499	X	33499	-0-	-0-	-0-	1685 383	1 9	31431	2	Y	348	276	0	73	1	86
12	31762	X	31762	-0-	-0-	-0-	1847 380	1 9	29535	2	Y	345	285	0	63	1	83
01	32364	X	29952	-0-	-2412	-0-	1859 391	1 9	27702	2	Y	355	270	0	93	1	75
02	31276	X	26091	-0-	-5185	-0-	1566 310	1 9	24215	2	Y	282	236	0	36	1	85
03	34627	X	27835	-0-	-6792	-0-	1513 322	1 9	26000	2	Y	293	266	0	58	1	54

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

10	22041	X	17085	-0-	-4956	-0-	819 176	1 9	16090	2	Y	160	118	0	27	1	39
11	19350	X	15175	-0-	-4175	-0-	766 164	1 9	14245	2	Y	149	120	0	31	1	37
12	19995	X	14735	-0-	-5260	-0-	856 185	1 9	13694	2	Y	168	133	0	31	1	41
01	19995	X	12207	-0-	-7788	-0-	756 146	1 9	11305	2	Y	133	111	0	35	1	28
02	16464	X	11544	-0-	-4920	-0-	695 114	1 9	10735	2	Y	104	88	0	13	1	31
03	17081	X	14848	-0-	-2233	-0-	808 140	1 9	13900	2	Y	127	110	0	25	1	23

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
10	28551 X	27861	-0-	-690	-0-	1336	1	26215	2	Y	282	226	0	48	1	69
						310	9									
11	26910 X	26864	-0-	-46	-0-	1351	1	25209	2	Y	276	219	0	58	1	68
						304	9									
12	27807 X	27113	-0-	-694	-0-	1580	1	25262	2	Y	246	210	0	45	1	59
						271	9									
01	27869 X	26639	-0-	-1230	-0-	1657	1	24686	2	Y	269	201	0	70	1	57
						296	9									
02	25172 X	23361	-0-	-1811	-0-	1402	1	21732	2	Y	206	174	0	27	1	62
						227	9									
03	27869 X	25357	-0-	-2512	-0-	1381	1	23771	2	Y	186	177	0	37	1	34
						205	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

10	30814 X	23328	-0-	-7486	-0-	1118	1	21931	2	Y	254	207	0	43	1	62
						279	9									
11	29430 X	25028	-0-	-4402	-0-	1256	1	23433	2	Y	308	230	0	64	1	76
						339	9									
12	29202 X	26439	-0-	-2763	-0-	1533	1	24566	2	Y	309	254	0	56	1	75
						340	9									
01	27342 X	25021	-0-	-2321	-0-	1551	1	23128	2	Y	311	239	0	81	1	66
						342	9									
02	23352 X	21859	-0-	-1493	-0-	1312	1	20277	2	Y	245	206	0	32	1	73
						270	9									
03	26443 X	23584	-0-	-2859	-0-	1282	1	22059	2	Y	221	210	0	44	1	40
						243	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

10	48360 X	43618	-0-	-4742	-0-	2084	1	40956	2	Y	525	428	0	89	1	128
						578	9									
11	44580 X	41224	-0-	-3356	-0-	2067	1	38559	2	Y	544	424	0	113	1	135
						598	9									
12	45105 X	42079	-0-	-3026	-0-	2438	1	39021	2	Y	564	460	0	103	1	136
						620	9									
01	45105 X	39545	-0-	-5560	-0-	2447	1	36495	2	Y	548	425	0	143	1	116
						603	9									
02	39844 X	35492	-0-	-4352	-0-	2120	1	32798	2	Y	522	414	0	67	1	157
						574	9									
03	43617 X	38372	-0-	-5245	-0-	2081	1	35722	2	Y	517	477	0	102	1	95
						569	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

10	92907 X	75674	-0-	-17233	-0-	3665	1	71946	2	Y	57	46	0	10	1	14
						63	9									
11	85830 X	71071	-0-	-14759	-0-	3613	1	67405	2	Y	48	40	0	10	1	12
						53	9									
12	85932 X	69779	-0-	-16153	-0-	4103	1	65625	2	Y	46	39	0	8	1	11
						51	9									
01	81499 X	67171	-0-	-14328	-0-	4221	1	62877	2	Y	66	46	0	17	1	14
						73	9									
02	71428 X	58839	-0-	-12589	-0-	3572	1	55234	2	Y	30	31	0	4	1	9
						33	9									
03	75671 X	63051	-0-	-12620	-0-	3465	1	59560	2	Y	24	24	0	5	1	4
						26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23808	X	20316	-0-	-3492	-0-	965	1	19003	2	Y	316	249	0	54	1	77
							348	9									
11	21960	X	7987	-0-	-13973	-0-	399	1	7446	2	Y	129	147	0	27	1	32
							142	9									
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
01	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
02	18340	X	7285	-0-	-11055	-0-	439	1	6757	2	Y	81	46	0	11	1	24
							89	9									
*03	27474	X	27474	-0-	-0-	-0-	1483	1	25493	2	Y	453	305	0	89	1	83
							498	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
10	73253	X	55025	-0-	-18228	-0-	2666	1	52353	2	Y	5	11	0	1	1	1
							6	9									
11	70890	X	51818	-0-	-19072	-0-	2635	1	49176	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
12	73253	X	51546	-0-	-21707	-0-	3030	1	48507	2	Y	8	6	0	1	1	2
							9	9									
01	57164	X	49990	-0-	-7174	-0-	3142	1	46839	2	Y	8	6	0	2	1	2
							9	9									
02	51632	X	43812	-0-	-7820	-0-	2657	1	41148	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									
03	55025	X	47126	-0-	-7899	-0-	2591	1	44529	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	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
10	9300	X	7891	-0-	-1409	-0-	354	1	6953	2	Y	531	405	0	90	1	130
							584	9									
11	8610	X	7692	-0-	-918	-0-	359	1	6677	2	Y	596	454	0	124	1	148
							656	9									
12	8463	X	7348	-0-	-1115	-0-	399	1	6377	2	Y	520	447	0	95	1	126
							572	9									
01	7905	X	7773	-0-	-132	-0-	443	1	6623	2	Y	643	465	0	168	1	136
							707	9									
02	7168	X	6520	-0-	-648	-0-	367	1	5660	2	Y	448	392	0	58	1	134
							493	9									
03	7936	X	6361	-0-	-1575	-0-	326	1	5638	2	Y	361	358	0	71	1	66
							397	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
10	41323	X	37027	-0-	-4296	-0-	1774	1	34780	2	Y	430	350	0	73	1	105
							473	9									
11	38550	X	35434	-0-	-3116	-0-	1777	1	33178	2	Y	435	341	0	91	1	108
							479	9									
12	38130	X	36665	-0-	-1465	-0-	2127	1	34008	2	Y	482	386	0	88	1	116
							530	9									
01	37448	X	35383	-0-	-2065	-0-	2194	1	32714	2	Y	432	344	0	113	1	91
							475	9									
02	33684	X	31073	-0-	-2611	-0-	1862	1	28804	2	Y	370	302	0	48	1	111
							407	9									
03	37014	X	33611	-0-	-3403	-0-	1830	1	31407	2	Y	340	322	0	67	1	62
							374	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
10	45260	X	41535	-0-	-3725	-0-	1989	1	39065	2	Y	437	362	0	74	1	107
							481	9									
11	41850	X	40142	-0-	-1708	-0-	2013	1	37580	2	Y	499	378	0	104	1	124
							549	9									
12	41745	X	41745	-0-	-0-	-0-	2425	1	38797	2	Y	475	397	0	87	1	115
							523	9									
01	41540	X	40317	-0-	-1223	-0-	2503	1	37286	2	Y	480	368	0	125	1	102
							528	9									
02	37520	X	35556	-0-	-1964	-0-	2132	1	32988	2	Y	396	328	0	51	1	119
							436	9									
03	41757	X	38542	-0-	-3215	-0-	2098	1	36041	2	Y	366	346	0	72	1	67
							403	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
10	31124	X	27986	-0-	-3138	-0-	1340	1	26329	2	Y	288	233	0	49	1	70
							317	9									
11	30120	X	26903	-0-	-3217	-0-	1348	1	25153	2	Y	365	269	0	76	1	90
							402	9									
12	30473	X	26972	-0-	-3501	-0-	1563	1	24998	2	Y	374	306	0	68	1	90
							411	9									
01	29450	X	25980	-0-	-3470	-0-	1607	1	23956	2	Y	379	290	0	99	1	80
							417	9									
02	25928	X	22850	-0-	-3078	-0-	1366	1	21165	2	Y	290	246	0	37	1	87
							319	9									
03	27993	X	24698	-0-	-3295	-0-	1344	1	23079	2	Y	250	242	0	49	1	46
							275	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
10	33945	X	30015	-0-	-3930	-0-	1437	1	28208	2	Y	336	264	0	57	1	82
							370	9									
11	31380	X	28887	-0-	-2493	-0-	1449	1	27028	2	Y	373	285	0	78	1	92
							410	9									
12	31403	X	30409	-0-	-994	-0-	1764	1	28221	2	Y	385	314	0	70	1	93
							424	9									
01	30876	X	29441	-0-	-1435	-0-	1825	1	27189	2	Y	388	298	0	101	1	82
							427	9									
02	27524	X	25917	-0-	-1607	-0-	1551	1	24027	2	Y	308	258	0	40	1	92
							339	9									
03	30411	X	27972	-0-	-2439	-0-	1522	1	26144	2	Y	278	264	0	55	1	51
							306	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
10	114576	X	92410	-0-	-22166	-0-	4475	1	87895	2	Y	36	29	0	6	1	9
							40	9									
11	105510	X	85761	-0-	-19749	-0-	4361	1	81365	2	Y	32	27	0	6	1	8
							35	9									
12	105121	X	85540	-0-	-19581	-0-	5027	1	80465	2	Y	44	33	0	8	1	11
							48	9									
01	98704	X	82149	-0-	-16555	-0-	5166	1	76932	2	Y	46	35	0	12	1	10
							51	9									
02	86940	X	72164	-0-	-14776	-0-	4377	1	67751	2	Y	33	29	0	4	1	10
							36	9									
03	92411	X	77647	-0-	-14764	-0-	4266	1	73348	2	Y	30	28	0	6	1	6
							33	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
10	63984	X	55488	-0-	-8496	-0-	2685 122	1 9	52681	2	Y	111	86	0	19	1	27
11	58800	X	49922	-0-	-8878	-0-	2533 120	1 9	47269	2	Y	109	86	0	23	1	27
12	56978	X	47036	-0-	-9942	-0-	2759 122	1 9	44155	2	Y	111	91	0	20	1	27
01	55521	X	45642	-0-	-9879	-0-	2862 128	1 9	42652	2	Y	116	88	0	30	1	25
02	50120	X	39951	-0-	-10169	-0-	2419 97	1 9	37435	2	Y	88	75	0	11	1	27
03	55490	X	42999	-0-	-12491	-0-	2359 95	1 9	40545	2	Y	86	80	0	17	1	16

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

10	107415	X	87119	-0-	-20296	-0-	4215 138	1 9	82766	2	Y	125	101	0	21	1	30
11	99090	X	82194	-0-	-16896	-0-	4176 140	1 9	77878	2	Y	127	99	0	27	1	31
12	98642	X	81018	-0-	-17624	-0-	4758 150	1 9	76110	2	Y	136	109	0	25	1	33
01	92659	X	78351	-0-	-14308	-0-	4919 151	1 9	73281	2	Y	137	105	0	36	1	29
02	81844	X	68694	-0-	-13150	-0-	4162 121	1 9	64411	2	Y	110	92	0	14	1	33
03	87110	X	73832	-0-	-13278	-0-	4054 113	1 9	69665	2	Y	103	97	0	20	1	19

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

10	94426	X	80250	-0-	-14176	-0-	3882 120	1 9	76248	2	Y	109	86	0	18	1	27
11	88200	X	76975	-0-	-11225	-0-	3909 128	1 9	72938	2	Y	116	90	0	24	1	29
12	87668	X	75083	-0-	-12585	-0-	4406 130	1 9	70547	2	Y	118	97	0	22	1	28
01	84010	X	72621	-0-	-11389	-0-	4559 125	1 9	67937	2	Y	114	88	0	30	1	24
02	73220	X	63867	-0-	-9353	-0-	3869 103	1 9	59895	2	Y	94	78	0	12	1	28
03	80259	X	68991	-0-	-11268	-0-	3788 100	1 9	65103	2	Y	91	84	0	18	1	17

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

10	105369	X	48048	-0-	-57321	-0-	2326 57	1 9	45665	2	Y	52	44	0	9	1	13
11	95280	X	53750	-0-	-41530	-0-	2731 53	1 9	50966	2	Y	48	39	0	10	1	12
12	89652	X	62984	-0-	-26668	-0-	3700 58	1 9	59226	2	Y	53	43	0	9	1	13
01	85591	X	55517	-0-	-30074	-0-	3486 84	1 9	51947	2	Y	76	53	0	20	1	16
02	68852	X	46336	-0-	-22516	-0-	2810 65	1 9	43461	2	Y	59	50	0	8	1	17
03	62992	X	47958	-0-	-15034	-0-	2633 50	1 9	45275	2	Y	45	45	0	9	1	8

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
10	94147	X	75768	-0-	-18379	-0-	3667	1	72044	2	Y	52	44	0	9	1	13
							57	9									
11	86550	X	72294	-0-	-14256	-0-	3673	1	68543	2	Y	71	51	0	15	1	18
							78	9									
12	85715	X	71561	-0-	-14154	-0-	4204	1	67269	2	Y	80	64	0	15	1	19
							88	9									
01	79639	X	69034	-0-	-10605	-0-	4337	1	64612	2	Y	77	60	0	20	1	16
							85	9									
02	70224	X	60507	-0-	-9717	-0-	3670	1	56770	2	Y	61	51	0	8	1	18
							67	9									
03	75764	X	65093	-0-	-10671	-0-	3578	1	61454	2	Y	55	52	0	11	1	10
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

10	57071	X	47641	-0-	-9430	-0-	47641	2			N	-0-					-0-
11	55980	X	43507	-0-	-12473	-0-	43507	2			N	-0-					-0-
12	57846	X	41973	-0-	-15873	-0-	41973	2			N	-0-					-0-
01	57846	X	41695	-0-	-16151	-0-	41695	2			N	-0-					-0-
02	43036	X	41046	-0-	-1990	-0-	41046	2			N	-0-					-0-
03	47647	X	43935	-0-	-3712	-0-	43935	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

10	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	157	0			-0-
11	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	574	1	10720	2	Y	419	228	0	87	1	104
							461	9									
12	9889	X	6218	-0-	-3671	-0-	326	1	5186	2	Y	642	474	0	117	1	155
							706	9									
01	9889	X	1448	-0-	-8441	-0-	80	1	1197	2	Y	155	237	0	40	1	33
							171	9									
02	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	567	1	8776	2	Y	1721	1016	0	222	1	516
							1893	9									
03	12152	X	6954	-0-	-5198	-0-	328	1	5651	2	Y	886	1066	0	174	1	162
							975	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

10	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	464	1	9146	2	Y	413	305	0	70	1	101
							454	9									
11	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	488	1	9116	2	Y	484	364	0	101	1	120
							532	9									
12	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	536	1	8570	2	Y	490	403	0	89	1	118
							539	9									
01	10075	X	8585	-0-	-1490	-0-	504	1	7503	2	Y	525	395	0	137	1	111
							578	9									
02	9464	X	2563	-0-	-6901	-0-	148	1	2242	2	Y	157	201	0	20	1	47
							173	9									
03	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-	47	0			-0-

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
10	71238	X	56577	-0-	-14661	-0-	2740	1	53785	2	Y	47	34	0	8	1	12
							52	9									
11	65130	X	53238	-0-	-11892	-0-	2706	1	50458	2	Y	67	48	0	14	1	17
							74	9									
12	64542	X	52256	-0-	-12286	-0-	3068	1	49097	2	Y	83	65	0	15	1	20
							91	9									
01	60388	X	50016	-0-	-10372	-0-	3138	1	46764	2	Y	104	75	0	27	1	22
							114	9									
02	53228	X	44063	-0-	-9165	-0-	2669	1	41314	2	Y	73	64	0	9	1	22
							80	9									
03	56575	X	44190	-0-	-12385	-0-	2427	1	41713	2	Y	45	50	0	9	1	8
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

10	47833	X	37324	-0-	-10509	-0-	1803	1	35413	2	Y	98	77	0	17	1	24
							108	9									
11	43740	X	34926	-0-	-8814	-0-	1772	1	33036	2	Y	107	82	0	22	1	27
							118	9									
12	42904	X	34188	-0-	-8716	-0-	2004	1	32052	2	Y	120	96	0	22	1	29
							132	9									
01	39928	X	32727	-0-	-7201	-0-	2049	1	30544	2	Y	122	93	0	32	1	26
							134	9									
02	35000	X	28481	-0-	-6519	-0-	1720	1	26655	2	Y	96	81	0	12	1	29
							106	9									
03	37324	X	30573	-0-	-6751	-0-	1679	1	28796	2	Y	89	84	0	18	1	16
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

10	56327	X	48112	-0-	-8215	-0-	2328	1	45711	2	Y	66	53	0	11	1	16
							73	9									
11	55920	X	44830	-0-	-11090	-0-	2277	1	42469	2	Y	76	57	0	16	1	19
							84	9									
12	56265	X	43985	-0-	-12280	-0-	2583	1	41307	2	Y	86	68	0	16	1	21
							95	9									
01	52204	X	42424	-0-	-9780	-0-	2662	1	39665	2	Y	88	67	0	23	1	19
							97	9									
02	45472	X	36958	-0-	-8514	-0-	2238	1	34643	2	Y	70	59	0	9	1	21
							77	9									
03	48112	X	39675	-0-	-8437	-0-	2178	1	37420	2	Y	70	64	0	14	1	13
							77	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

10	26753	X	22708	-0-	-4045	-0-	1081	1	21245	2	Y	347	279	0	59	1	85
							382	9									
11	25080	X	22399	-0-	-2681	-0-	1121	1	20885	2	Y	357	279	0	74	1	89
							393	9									
12	25017	X	21695	-0-	-3322	-0-	1251	1	20057	2	Y	352	292	0	64	1	85
							387	9									
01	24118	X	20904	-0-	-3214	-0-	1290	1	19214	2	Y	364	277	0	95	1	77
							400	9									
02	20916	X	18426	-0-	-2490	-0-	1099	1	17009	2	Y	289	242	0	37	1	87
							318	9									
03	23157	X	19959	-0-	-3198	-0-	1080	1	18563	2	Y	287	265	0	56	1	53
							316	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	615	X	615	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	Y	41	23	0	8	1	10
							45	9									
01	T. A.		6335	-0-	6335	6335	366	1	5475	2	Y	449	247	0	117	1	95
							494	9									
02	T. A.		4816	-0-	4816	11151	274	1	4275	2	Y	243	234	0	31	1	73
							267	9									
03	T. A.		9668	-0-	9668	20819	500	1	8632	2	Y	487	375	0	96	1	89
							536	9									

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	67	-0-	-10163	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					-0-
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
02	6356	X	-0-	-0-	-6356	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54932	X	43366	-0-	-11566	-0-	2096	1	41151	2	Y	108	87	0	18	1	26
							119	9									
11	50490	X	41075	-0-	-9415	-0-	2073	1	38674	2	Y	298	188	0	62	1	74
							328	9									
12	49693	X	40241	-0-	-9452	-0-	2358	1	37738	2	Y	132	150	0	24	1	32
							145	9									
01	46159	X	39224	-0-	-6935	-0-	2458	1	36622	2	Y	131	101	0	34	1	28
							144	9									
02	40768	X	34614	-0-	-6154	-0-	2093	1	32408	2	Y	103	87	0	13	1	31
							113	9									
03	43369	X	37194	-0-	-6175	-0-	2039	1	35048	2	Y	97	91	0	19	1	18
							107	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54901	X	44099	-0-	-10802	-0-	2124	1	41734	2	Y	219	159	0	37	1	54
							241	9									
11	50490	X	41419	-0-	-9071	-0-	2101	1	39182	2	Y	124	121	0	26	1	31
							136	9									
12	50127	X	40670	-0-	-9457	-0-	2381	1	38139	2	Y	136	109	0	25	1	33
							150	9									
01	45849	X	39021	-0-	-6828	-0-	2443	1	36423	2	Y	141	107	0	37	1	30
							155	9									
02	40488	X	34337	-0-	-6151	-0-	2075	1	32144	2	Y	107	91	0	14	1	32
							118	9									
03	44113	X	36785	-0-	-7328	-0-	2016	1	34674	2	Y	86	85	0	17	1	16
							95	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
10	82429	X	65777	-0-	-16652	-0-	3178	1	62415	2	Y	167	132	0	28	1	41
							184	9									
11	75660	X	61550	-0-	-14110	-0-	3123	1	58264	2	Y	148	121	0	31	1	37
							163	9									
12	74896	X	59654	-0-	-15242	-0-	3499	1	55979	2	Y	160	129	0	29	1	39
							176	9									
01	70277	X	57726	-0-	-12551	-0-	3619	1	53934	2	Y	157	122	0	41	1	33
							173	9									
02	61712	X	50541	-0-	-11171	-0-	3060	1	47337	2	Y	131	108	0	17	1	39
							144	9									
03	65782	X	54305	-0-	-11477	-0-	2977	1	51196	2	Y	120	113	0	24	1	22
							132	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

10	5115	X	856	-0-	-4259	-0-	42	1	814	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	667	1	12429	2	Y	1035	563	0	216	1	256
							1139	9									
12	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	602	1	9604	2	Y	1417	1073	0	258	1	342
							1559	9									
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	600	1	8940	2	Y	1431	1097	0	373	1	303
							1574	9									
02	13300	X	8361	-0-	-4939	-0-	435	1	6720	2	Y	1096	929	0	141	1	329
							1206	9									
03	14725	X	6426	-0-	-8299	-0-	311	1	5382	2	Y	666	742	0	131	1	122
							733	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

10	58590	X	45851	-0-	-12739	-0-	2214	1	43474	2	Y	148	119	0	25	1	36
							163	9									
11	52980	X	42012	-0-	-10968	-0-	2131	1	39712	2	Y	154	120	0	32	1	38
							169	9									
12	50840	X	40976	-0-	-9864	-0-	2396	1	38338	2	Y	220	165	0	40	1	53
							242	9									
01	48050	X	39492	-0-	-8558	-0-	2471	1	36844	2	Y	161	138	0	42	1	34
							177	9									
02	41412	X	34320	-0-	-7092	-0-	2075	1	32099	2	Y	133	110	0	17	1	40
							146	9									
03	45849	X	37010	-0-	-8839	-0-	2026	1	34839	2	Y	132	122	0	26	1	24
							145	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

10	42780	X	12341	-0-	-30439	-0-	597	1	11704	2	Y	36	40	0	6	1	9
							40	9									
11	40323	X	40323	-0-	-0-	-0-	2048	1	38186	2	Y	81	53	0	17	1	20
							89	9									
12	41075	X	33977	-0-	-7098	-0-	1990	1	31862	2	Y	114	86	0	21	1	27
							125	9									
01	38564	X	31501	-0-	-7063	-0-	1974	1	29399	2	Y	116	88	0	30	1	25
							128	9									
02	37632	X	26800	-0-	-10832	-0-	1619	1	25084	2	Y	88	75	0	11	1	27
							97	9									
03	41664	X	28432	-0-	-13232	-0-	1558	1	26782	2	Y	84	79	0	17	1	15
							92	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
10	56017	X	16342	-0-	-39675	-0-	787	1	15421	2	Y	122	104	0	21	1	30
							134	9									
11	54210	X	52557	-0-	-1653	-0-	2666	1	49728	2	Y	148	110	0	31	1	37
							163	9									
12	52421	X	46682	-0-	-5739	-0-	2735	1	43786	2	Y	146	121	0	27	1	35
							161	9									
01	50034	X	43383	-0-	-6651	-0-	2719	1	40508	2	Y	142	110	0	37	1	30
							156	9									
02	49056	X	38120	-0-	-10936	-0-	2305	1	35687	2	Y	116	96	0	15	1	35
							128	9									
03	54312	X	40628	-0-	-13684	-0-	2228	1	38276	2	Y	113	105	0	22	1	21
							124	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59489	X	13326	-0-	-46163	-0-	644	1	12673	2	Y	8	34	0	1	1	2
							9	9									
11	54510	X	52227	-0-	-2283	-0-	2652	1	49469	2	Y	96	54	0	20	1	24
							106	9									
12	53165	X	48619	-0-	-4546	-0-	2851	1	45630	2	Y	125	96	0	23	1	30
							138	9									
01	49693	X	44968	-0-	-4725	-0-	2820	1	42006	2	Y	129	98	0	34	1	27
							142	9									
02	48748	X	38459	-0-	-10289	-0-	2324	1	36021	2	Y	104	87	0	13	1	31
							114	9									
03	53971	X	40802	-0-	-13169	-0-	2237	1	38452	2	Y	103	95	0	20	1	19
							113	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69843	X	55675	-0-	-14168	-0-	2687	1	52758	2	Y	209	169	0	35	1	51
							230	9									
11	64020	X	52650	-0-	-11370	-0-	2666	1	49738	2	Y	224	173	0	47	1	55
							246	9									
12	62837	X	52142	-0-	-10695	-0-	3053	1	48843	2	Y	224	184	0	41	1	54
							246	9									
01	58342	X	50531	-0-	-7811	-0-	3162	1	47118	2	Y	228	174	0	60	1	48
							251	9									
02	51548	X	44087	-0-	-7461	-0-	2662	1	41217	2	Y	189	156	0	24	1	57
							208	9									
03	55676	X	46918	-0-	-8758	-0-	2569	1	44173	2	Y	160	156	0	32	1	29
							176	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47802	X	40235	-0-	-7567	-0-	1945	1	38225	2	Y	59	60	0	10	1	14
							65	9									
11	45750	X	38806	-0-	-6944	-0-	1957	1	36581	2	Y	244	147	0	51	1	60
							268	9									
12	47275	X	36821	-0-	-10454	-0-	2155	1	34492	2	Y	158	151	0	29	1	38
							174	9									
01	45074	X	34730	-0-	-10344	-0-	2173	1	32389	2	Y	153	119	0	40	1	32
							168	9									
02	37688	X	30918	-0-	-6770	-0-	1869	1	28908	2	Y	128	105	0	17	1	38
							141	9									
03	40238	X	32628	-0-	-7610	-0-	1784	1	30704	2	Y	127	117	0	25	1	23
							140	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
10	77252	X	64072	-0-	-13180	-0-	3105	1	60967	2	Y	-0-					-0-
11	71670	X	60382	-0-	-11288	-0-	3072	1	57300	2	Y	9	5	0	2	1	2
							10	9									
12	70990	X	59235	-0-	-11755	-0-	3484	1	55751	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	67208	X	57381	-0-	-9827	-0-	3609	1	53760	2	Y	11	6	0	3	1	2
							12	9									
02	60312	X	51109	-0-	-9203	-0-	3102	1	47999	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
03	64077	X	54885	-0-	-9192	-0-	3015	1	51839	2	Y	28	19	0	6	1	5
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

10	93744	X	82133	-0-	-11611	-0-	3984	1	78149	2	Y	-0-					-0-
11	86910	X	79295	-0-	-7615	-0-	4032	1	75263	2	Y	-0-					-0-
12	86831	X	78345	-0-	-8486	-0-	4606	1	73739	2	Y	-0-					-0-
01	83576	X	75326	-0-	-8250	-0-	4740	1	70586	2	Y	-0-					-0-
02	75180	X	65965	-0-	-9215	-0-	4002	1	61963	2	Y	-0-					-0-
03	82119	X	72495	-0-	-9624	-0-	3987	1	68508	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

10	93155	X	81406	-0-	-11749	-0-	3946	1	77460	2	Y	-0-					-0-
11	89580	X	77701	-0-	-11879	-0-	3953	1	73748	2	Y	-0-					-0-
12	88970	X	77726	-0-	-11244	-0-	4570	1	73156	2	Y	-0-					-0-
01	84041	X	76046	-0-	-7995	-0-	4783	1	71263	2	Y	-0-					-0-
02	75908	X	66739	-0-	-9169	-0-	4051	1	62688	2	Y	-0-					-0-
03	81406	X	71917	-0-	-9489	-0-	3954	1	67963	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

10	71393	X	58217	-0-	-13176	-0-	2820	1	55397	2	Y	-0-					-0-
11	66870	X	54206	-0-	-12664	-0-	2757	1	51449	2	Y	-0-					-0-
12	65999	X	52954	-0-	-13045	-0-	3114	1	49840	2	Y	-0-					-0-
01	62093	X	50885	-0-	-11208	-0-	3202	1	47683	2	Y	-0-					-0-
02	55188	X	44539	-0-	-10649	-0-	2704	1	41835	2	Y	-0-					-0-
03	58218	X	47510	-0-	-10708	-0-	2612	1	44898	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

10	5766	X	1444	-0-	-4322	-0-	234	1	922	2	Y	262	263	0			55
							288	9									
11	5580	X	3297	-0-	-2283	-0-	1080	1	1620	2	Y	543	425	0			173
							597	9									
12	5766	X	5725	-0-	-41	-0-	1858	1	3199	2	Y	607	600	0			180
							668	9									
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	1567	1	2200	2	Y	849	828	0			201
							934	9									
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	1521	1	2815	2	Y	583	606	0			178
							641	9									
03	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	1037	1	3698	2	Y	719	766	0			131
							791	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	8491	-0-	-902	-0-	1525	1	6003	2	Y	875	843	0			182
							963	9									
11	9090	X	1929	-0-	-7161	-0-	634	1	952	2	Y	312	395	0			99
							343	9									
12	9393	X	905	-0-	-8488	-0-	242	1	418	2	Y	223	256	0			66
							245	9									
01	8494	X	1761	-0-	-6733	-0-	625	1	877	2	Y	235	245	0			56
							259	9									
02	7672	X	4184	-0-	-3488	-0-	1318	1	2441	2	Y	386	324	0			118
							425	9									
03	8494	X	4734	-0-	-3760	-0-	899	1	3202	2	Y	575	588	0			105
							633	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	675	-0-	-224	-0-	134	1	523	2	Y	16	13	0			3
							18	9									
11	90	X	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	499	1	1958	2	Y	455	451	0			95
							501	9									
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	800	1	1201	2	Y	327	318	0			104
							360	9									
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	774	1	1335	2	Y	442	415	0			131
							486	9									
01	2945	X	1408	-0-	-1537	-0-	390	1	548	2	Y	427	457	0			101
							470	9									
02	2660	X	2401	-0-	-259	-0-	697	1	1291	2	Y	375	361	0			115
							413	9									
03	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	545	1	1937	2	Y	335	389	0			61
							369	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-	241	0			-0-
11	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	-0-					-0-
12	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-					-0-
01	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-					-0-
02	13636	X	346	-0-	-13290	-0-	41	1	77	2	Y	207	144	0			63
							228	9									
*03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	246	1	878	2	Y	1313	1136	0			240
							1444	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 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
10	5673	X	138	-0-	-5535	-0-	25	1	102	2	Y	10	195	0			2
							11	9									
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
01	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
02	10808	X	21	-0-	-10787	-0-	1	1	1	2	Y	17	12	0			5
							19	9									
03	124	X	66	-0-	-58	-0-	9	1	35	2	Y	20	21	0			4
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34565	X	26075	-0-	-8490	-0-	1243	1	24383	2	Y	408	333	0	69	1	100
							449	9									
11	30240	X	25635	-0-	-4605	-0-	1274	1	23782	2	Y	526	386	0	110	1	130
							579	9									
12	30659	X	24247	-0-	-6412	-0-	1395	1	22351	2	Y	455	392	0	83	1	110
							501	9									
01	29481	X	22693	-0-	-6788	-0-	1397	1	20808	2	Y	444	344	0	116	1	94
							488	9									
02	25928	X	19364	-0-	-6564	-0-	1152	1	17805	2	Y	370	305	0	48	1	111
							407	9									
03	26505	X	20632	-0-	-5873	-0-	1112	1	19135	2	Y	350	328	0	69	1	64
							385	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23157	X	19868	-0-	-3289	-0-	943	1	18500	2	Y	386	310	0	65	1	94
							425	9									
11	22410	X	12053	-0-	-10357	-0-	597	1	11140	2	Y	287	250	0	60	1	71
							316	9									
12	22289	X	20171	-0-	-2118	-0-	1161	1	18592	2	Y	380	290	0	69	1	92
							418	9									
01	21049	X	19799	-0-	-1250	-0-	1208	1	17994	2	Y	543	378	0	142	1	115
							597	9									
02	18732	X	16787	-0-	-1945	-0-	994	1	15365	2	Y	389	337	0	50	1	117
							428	9									
03	20181	X	17972	-0-	-2209	-0-	964	1	16590	2	Y	380	352	0	75	1	70
							418	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	2455	-0-	-6318	-0-	107	1	2070	2	Y	253	165	0	43	1	62
							278	9									
11	7350	X	1950	-0-	-5400	-0-	87	1	1670	2	Y	175	157	0	37	1	43
							193	9									
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-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
10	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	537	1	10538	2	Y	441	328	0	75	1	108
							485	9									
11	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	509	1	9526	2	Y	225	230	0	47	1	56
							248	9									
12	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	712	1	11357	2	Y	384	277	0	70	1	93
							422	9									
01	11563	X	11007	-0-	-556	-0-	661	1	9839	2	Y	461	336	0	120	1	98
							507	9									
02	10444	X	8475	-0-	-1969	-0-	487	1	7546	2	Y	402	327	0	52	1	121
							442	9									
03	12493	X	8809	-0-	-3684	-0-	462	1	7964	2	Y	348	337	0	68	1	64
							383	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

10	47988	X	38271	-0-	-9717	-0-	1847	1	36259	2	Y	150	120	0	25	1	37
							165	9									
11	44370	X	37314	-0-	-7056	-0-	1889	1	35261	2	Y	149	118	0	31	1	37
							164	9									
12	43555	X	37095	-0-	-6460	-0-	2171	1	34753	2	Y	155	127	0	28	1	37
							171	9									
01	41075	X	36128	-0-	-4947	-0-	2260	1	33693	2	Y	159	121	0	41	1	34
							175	9									
02	35280	X	31370	-0-	-3910	-0-	1894	1	29337	2	Y	126	106	0	16	1	38
							139	9									
03	38564	X	33179	-0-	-5385	-0-	1816	1	31230	2	Y	121	113	0	24	1	22
							133	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

10	73160	X	64236	-0-	-8924	-0-	3112	1	61065	2	Y	54	45	0	9	1	13
							59	9									
11	68040	X	60540	-0-	-7500	-0-	3078	1	57407	2	Y	50	40	0	11	1	12
							55	9									
12	67642	X	59611	-0-	-8031	-0-	3502	1	56058	2	Y	46	39	0	8	1	11
							51	9									
01	66030	X	57416	-0-	-8614	-0-	3608	1	53755	2	Y	48	36	0	13	1	10
							53	9									
02	58772	X	50224	-0-	-8548	-0-	3046	1	47131	2	Y	43	34	0	6	1	13
							47	9									
03	64232	X	54499	-0-	-9733	-0-	2996	1	51466	2	Y	34	34	0	7	1	6
							37	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

10	68696	X	55719	-0-	-12977	-0-	2700	1	53019	2	Y	-0-					-0-
11	63780	X	51923	-0-	-11857	-0-	2642	1	49281	2	Y	-0-					-0-
12	63085	X	50565	-0-	-12520	-0-	2972	1	47593	2	Y	-0-					-0-
01	59613	X	48414	-0-	-11199	-0-	3045	1	45369	2	Y	-0-					-0-
02	52836	X	42303	-0-	-10533	-0-	2570	1	39733	2	Y	-0-					-0-
03	55707	X	45618	-0-	-10089	-0-	2509	1	43109	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
10	68882	X	55334	-0-	-13548	-0-	2667	1	52360	2	Y	279	200	0	47	1	68
							307	9									
11	63720	X	49322	-0-	-14398	-0-	2493	1	46526	2	Y	275	218	0	57	1	68
							303	9									
12	63953	X	49971	-0-	-13982	-0-	2919	1	46705	2	Y	315	250	0	57	1	76
							347	9									
01	62589	X	50230	-0-	-12359	-0-	3135	1	46721	2	Y	340	255	0	89	1	72
							374	9									
02	49980	X	42066	-0-	-7914	-0-	2543	1	39363	2	Y	145	155	0	19	1	43
							160	9									
03	55335	X	44937	-0-	-10398	-0-	2465	1	42371	2	Y	92	100	0	18	1	17
							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
10	54343	X	48710	-0-	-5633	-0-	2335	1	45885	2	Y	445	314	0	75	1	109
							490	9									
11	50460	X	46200	-0-	-4260	-0-	2330	1	43475	2	Y	359	304	0	75	1	89
							395	9									
12	51956	X	46495	-0-	-5461	-0-	2707	1	43338	2	Y	409	325	0	74	1	99
							450	9									
01	51026	X	47938	-0-	-3088	-0-	2982	1	44458	2	Y	453	338	0	118	1	96
							498	9									
02	44380	X	41391	-0-	-2989	-0-	2486	1	38500	2	Y	368	307	0	47	1	110
							405	9									
03	48701	X	43520	-0-	-5181	-0-	2371	1	40753	2	Y	360	333	0	71	1	66
							396	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
10	145421	X	105860	-0-	-39561	-0-	5123	1	100558	2	Y	163	132	0	28	1	40
							179	9									
11	133410	X	97279	-0-	-36131	-0-	4942	1	92185	2	Y	138	115	0	29	1	34
							152	9									
12	123876	X	95383	-0-	-28493	-0-	5598	1	89598	2	Y	170	132	0	31	1	41
							187	9									
01	118110	X	91158	-0-	-26952	-0-	5721	1	85251	2	Y	169	130	0	44	1	36
							186	9									
02	98644	X	80125	-0-	-18519	-0-	4851	1	75125	2	Y	135	113	0	17	1	41
							149	9									
03	105865	X	82706	-0-	-23159	-0-	4539	1	78022	2	Y	132	123	0	26	1	24
							145	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65472	X	47065	-0-	-18407	-0-	2278	1	44733	2	Y	49	39	0	8	1	12
							54	9									
11	56580	X	43491	-0-	-13089	-0-	2211	1	41222	2	Y	53	41	0	11	1	13
							58	9									
12	54095	X	42787	-0-	-11308	-0-	2512	1	40207	2	Y	62	49	0	11	1	15
							68	9									
01	51026	X	40407	-0-	-10619	-0-	2540	1	37836	2	Y	28	29	0	8	1	6
							31	9									
02	45472	X	34883	-0-	-10589	-0-	2116	1	32764	2	Y	3	8	0			1
							3	9									
03	47058	X	36592	-0-	-10466	-0-	2011	1	34533	2	Y	44	28	0	9	1	8
							48	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
10	91574 X	72486	-0-	-19088	-0-	3512	1	68973	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	82020 X	68084	-0-	-13936	-0-	3465	1	64616	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
12	80383 X	66995	-0-	-13388	-0-	3941	1	63054	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	76787 X	64607	-0-	-12180	-0-	4062	1	60545	2	Y	-0-					-0-
02	69356 X	56598	-0-	-12758	-0-	3434	1	53164	2	Y	-0-					-0-
03	72478 X	61115	-0-	-11363	-0-	3360	1	57755	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49042 X	38884	-0-	-10158	-0-	1880	1	36919	2	Y	77	64	0	13	1	19
						85	9									
11	44010 X	36357	-0-	-7653	-0-	1844	1	34440	2	Y	66	55	0	14	1	16
						73	9									
12	40734 X	35749	-0-	-4985	-0-	2095	1	33544	2	Y	100	74	0	18	1	24
						110	9									
01	40734 X	33878	-0-	-6856	-0-	2124	1	31671	2	Y	75	64	0	19	1	16
						83	9									
02	36792 X	29363	-0-	-7429	-0-	1777	1	27494	2	Y	84	64	0	11	1	25
						92	9									
03	38874 X	31487	-0-	-7387	-0-	1726	1	29671	2	Y	82	76	0	16	1	15
						90	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73687 X	60935	-0-	-12752	-0-	2953	1	57982	2	Y	-0-					-0-
11	68100 X	57249	-0-	-10851	-0-	2914	1	54335	2	Y	-0-					-0-
12	67828 X	56312	-0-	-11516	-0-	3312	1	53000	2	Y	-0-					-0-
01	63023 X	54665	-0-	-8358	-0-	3437	1	51228	2	Y	-0-					-0-
02	56924 X	48784	-0-	-8140	-0-	2959	1	45825	2	Y	-0-					-0-
03	60946 X	52438	-0-	-8508	-0-	2885	1	49553	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
10	55180 X	41622	-0-	-13558	-0-	2014	1	39571	2	Y	34	28	0	6	1	8
						37	9									
11	49500 X	38136	-0-	-11364	-0-	1937	1	36164	2	Y	32	26	0	6	1	8
						35	9									
12	48825 X	36623	-0-	-12202	-0-	2151	1	34424	2	Y	44	33	0	8	1	11
						48	9									
01	44609 X	34733	-0-	-9876	-0-	2180	1	32502	2	Y	46	35	0	12	1	10
						51	9									
02	40208 X	31087	-0-	-9121	-0-	1887	1	29165	2	Y	32	28	0	4	1	10
						35	9									
03	41633 X	33434	-0-	-8199	-0-	1837	1	31563	2	Y	31	29	0	6	1	6
						34	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52762 X	48192	-0-	-4570	-0-	2334	1	45858	2	Y	-0-					-0-
11	51060 X	45113	-0-	-5947	-0-	2297	1	42816	2	Y	-0-					-0-
12	51863 X	44322	-0-	-7541	-0-	2606	1	41712	2	Y	4	2	0	1	1	1
						4	9									
01	50220 X	42705	-0-	-7515	-0-	2687	1	40018	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	45360 X	38279	-0-	-7081	-0-	2321	1	35956	2	Y	2	1	0			1
						2	9									
03	48205 X	41136	-0-	-7069	-0-	2262	1	38874	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30101	X	23956	-0-	-6145	-0-	1146 281	1 9	22529	2	Y	255	205	0	43	1	62
11	26520	X	21829	-0-	-4691	-0-	1096 316	1 9	20417	2	Y	287	218	0	60	1	71
12	26226	X	20615	-0-	-5611	-0-	1195 275	1 9	19145	2	Y	250	215	0	46	1	60
01	25141	X	21315	-0-	-3826	-0-	1319 321	1 9	19675	2	Y	292	214	0	76	1	62
02	21756	X	12558	-0-	-9198	-0-	750 199	1 9	11609	2	Y	181	165	0	23	1	55
03	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					Y	-0-	55	0			-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58869	X	47545	-0-	-11324	-0-	2302 15	1 9	45228	2	Y	14	15	0	3	1	3
11	54120	X	44741	-0-	-9379	-0-	2257 374	1 9	42110	2	Y	340	188	0	71	1	84
12	53196	X	37273	-0-	-15923	-0-	2185 132	1 9	34956	2	Y	120	153	0	22	1	29
01	51925	X	40124	-0-	-11801	-0-	2522 37	1 9	37565	2	Y	34	47	0	9	1	7
02	44156	X	26754	-0-	-17402	-0-	1621 23	1 9	25110	2	Y	21	19	0	3	1	6
03	47554	X	-0-	-0-	-47554	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29295	X	23111	-0-	-6184	-0-	1114 150	1 9	21847	2	Y	136	112	0	23	1	33
11	26910	X	21567	-0-	-5343	-0-	1090 173	1 9	20304	2	Y	157	118	0	33	1	39
12	26505	X	20489	-0-	-6016	-0-	1195 155	1 9	19139	2	Y	141	120	0	26	1	34
01	24459	X	21145	-0-	-3314	-0-	1313 265	1 9	19567	2	Y	241	161	0	63	1	51
02	21000	X	12918	-0-	-8082	-0-	780 108	1 9	12030	2	Y	98	107	0	13	1	29
03	23126	X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	-0-	29	0			-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	4671	-0-	-2924	-0-	191 708	1 9	3772	2	Y	644	505	0	109	1	157
11	7350	X	3486	-0-	-3864	-0-	147 603	1 9	2736	2	Y	548	455	0	114	1	136
12	7409	X	4459	-0-	-2950	-0-	213 840	1 9	3406	2	Y	764	576	0	139	1	185
01	6200	X	2849	-0-	-3351	-0-	153 426	1 9	2270	2	Y	387	389	0	101	1	82
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	234 1157	1 9	3636	2	Y	1052	683	0	135	1	316
03	4681	X	4637	-0-	-44	-0-	200 1014	1 9	3423	2	Y	922	888	0	181	1	169

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
10	9207	X	6778	-0-	-2429	-0-	285	1	5573	2	Y	836	600	0	141	1	204
							920	9									
11	8730	X	4884	-0-	-3846	-0-	188	1	3507	2	Y	1081	792	0	225	1	268
							1189	9									
12	7936	X	6396	-0-	-1540	-0-	309	1	4950	2	Y	1034	864	0	188	1	250
							1137	9									
01	6789	X	5939	-0-	-850	-0-	320	1	4765	2	Y	776	659	0	203	1	164
							854	9									
02	6132	X	5546	-0-	-586	-0-	283	1	4379	2	Y	804	624	0	103	1	241
							884	9									
03	6789	X	6312	-0-	-477	-0-	295	1	5045	2	Y	884	789	0	174	1	162
							972	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
10	7099	X	4386	-0-	-2713	-0-	181	1	3582	2	Y	566	514	0	96	1	138
							623	9									
11	6510	X	2455	-0-	-4055	-0-	100	1	1892	2	Y	421	367	0	88	1	104
							463	9									
12	6758	X	3904	-0-	-2854	-0-	183	1	2967	2	Y	685	499	0	125	1	165
							754	9									
01	6758	X	2941	-0-	-3817	-0-	158	1	2331	2	Y	411	382	0	107	1	87
							452	9									
02	6104	X	2227	-0-	-3877	-0-	112	1	1719	2	Y	360	293	0	46	1	108
							396	9									
03	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	165	1	2827	2	Y	641	506	0	126	1	117
							705	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
10	11935	X	4791	-0-	-7144	-0-	161	1	3156	2	Y	1340	938	0	227	1	327
							1474	9									
11	11550	X	6875	-0-	-4675	-0-	249	1	4690	2	Y	1760	1285	0	366	1	436
							1936	9									
12	10912	X	7453	-0-	-3459	-0-	370	1	5897	2	Y	1078	1058	0	196	1	260
							1186	9									
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	349	1	5173	2	Y	1135	859	0	296	1	240
							1249	9									
02	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	318	1	4946	2	Y	1312	990	0	169	1	393
							1443	9									
03	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	305	1	5243	2	Y	1498	1323	0	294	1	274
							1648	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7525	-0-	-380	-0-	347 378	1 9	6800	2	Y	344	275	0	58	1	84
11	7650	X	7423	-0-	-227	-0-	359 364	1 9	6700	2	Y	331	264	0	69	1	82
12	8153	X	7417	-0-	-736	-0-	418 338	1 9	6661	2	Y	307	259	0	56	1	74
01	8153	X	6457	-0-	-1696	-0-	383 321	1 9	5753	2	Y	292	228	0	76	1	62
02	7364	X	5709	-0-	-1655	-0-	330 274	1 9	5105	2	Y	249	204	0	32	1	75
03	7657	X	6023	-0-	-1634	-0-	314 268	1 9	5441	2	Y	244	226	0	48	1	45

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	23405	X	14397	-0-	-9008	-0-	688 235	1 9	13474	2	Y	214	168	0	36	1	52
11	19770	X	14211	-0-	-5559	-0-	711 265	1 9	13235	2	Y	241	183	0	50	1	60
12	14446	X	13103	-0-	-1343	-0-	755 272	1 9	12076	2	Y	247	202	0	45	1	60
01	14384	X	12408	-0-	-1976	-0-	759 328	1 9	11321	2	Y	298	217	0	78	1	63
02	13272	X	10597	-0-	-2675	-0-	628 267	1 9	9702	2	Y	243	202	0	31	1	73
03	14694	X	11026	-0-	-3668	-0-	591 246	1 9	10189	2	Y	224	212	0	44	1	41

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	294 150	1 9	5810	2	Y	136	91	0	23	1	33
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	298 154	1 9	5573	2	Y	140	109	0	29	1	35
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	280 142	1 9	4550	2	Y	129	109	0	24	1	31
01	6262	X	1700	-0-	-4562	-0-	103 52	1 9	1545	2	Y	47	56	0	12	1	10
02	5656	X	284	-0-	-5372	-0-	19 8	1 9	257	2	Y	7	14	0	1	1	2
03	6262	X	596	-0-	-5666	-0-	31 14	1 9	551	2	Y	13	10	0	3	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20274	X	13829	-0-	-6445	-0-	660 268	1 9	12901	2	Y	244	201	0	41	1	60
11	15600	X	12556	-0-	-3044	-0-	624 261	1 9	11671	2	Y	237	189	0	49	1	59
12	15717	X	10921	-0-	-4796	-0-	629 215	1 9	10077	2	Y	195	171	0	36	1	47
01	15717	X	10560	-0-	-5157	-0-	649 238	1 9	9673	2	Y	216	161	0	56	1	46
02	12824	X	9305	-0-	-3519	-0-	553 188	1 9	8564	2	Y	171	144	0	22	1	51
03	13826	X	10149	-0-	-3677	-0-	549 191	1 9	9409	2	Y	174	159	0	34	1	32

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
10	11315	X	5579	-0-	-5736	-0-	262 211	1 9	5106	2	Y	192	155	0	33	1	47
11	10950	X	4737	-0-	-6213	-0-	221 376	1 9	4140	2	Y	342	233	0	71	1	85
12	9827	X	5889	-0-	-3938	-0-	325 392	1 9	5172	2	Y	356	290	0	65	1	86
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	400 405	1 9	5997	2	Y	368	280	0	96	1	78
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	372 336	1 9	5758	2	Y	305	252	0	39	1	92
*03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	370 319	1 9	6368	2	Y	290	272	0	57	1	53

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	2779	-0-	-3080	-0-	125 200	1 9	2454	2	Y	182	134	0	31	1	44
11	5760	X	3769	-0-	-1991	-0-	179 279	1 9	3311	2	Y	254	182	0	53	1	63
12	5952	X	3508	-0-	-2444	-0-	194 235	1 9	3079	2	Y	214	186	0	39	1	52
01	5952	X	3262	-0-	-2690	-0-	191 238	1 9	2833	2	Y	216	166	0	56	1	46
02	3528	X	3123	-0-	-405	-0-	175 208	1 9	2740	2	Y	189	154	0	24	1	57
03	3906	X	3461	-0-	-445	-0-	177 211	1 9	3073	2	Y	192	176	0	38	1	35

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	592 1990	1 9	11624	2	Y	1809	1437	0	306	1	442
11	8670	X	6876	-0-	-1794	-0-	267 1607	1 9	5002	2	Y	1461	1237	0	304	1	362
12	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	636 1717	1 9	10169	2	Y	1561	1262	0	284	1	377
01	15996	X	6966	-0-	-9030	-0-	332 1667	1 9	4967	2	Y	1515	1176	0	395	1	321
02	12824	X	9174	-0-	-3650	-0-	473 1374	1 9	7327	2	Y	1249	1034	0	161	1	375
03	14198	X	8417	-0-	-5781	-0-	396 1181	1 9	6840	2	Y	1074	1041	0	211	1	197

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	208	1	4023	2	Y	338	286	0	57	1	83
							372	9									
11	4260	X	2070	-0-	-2190	-0-	97	1	1815	2	Y	144	161	0	30	1	36
							158	9									
12	6510	X	4554	-0-	-1956	-0-	241	1	3845	2	Y	425	281	0	77	1	103
							468	9									
01	6510	X	1586	-0-	-4924	-0-	65	1	990	2	Y	483	358	0	126	1	102
							531	9									
02	5880	X	3243	-0-	-2637	-0-	172	1	2655	2	Y	378	318	0	49	1	113
							416	9									
03	4588	X	1334	-0-	-3254	-0-	69	1	1155	2	Y	100	175	0	20	1	18
							110	9									

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

10	27528	X	19013	-0-	-8515	-0-	912	1	17864	2	Y	215	158	0	36	1	53
							237	9									
11	23580	X	18957	-0-	-4623	-0-	951	1	17725	2	Y	255	192	0	53	1	63
							281	9									
12	23808	X	10413	-0-	-13395	-0-	603	1	9645	2	Y	150	150	0	27	1	36
							165	9									
01	21948	X	12402	-0-	-9546	-0-	772	1	11494	2	Y	124	102	0	32	1	26
							136	9									
02	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	1127	1	17445	2	Y	216	149	0	28	1	65
							238	9									
03	19592	X	17007	-0-	-2585	-0-	923	1	15867	2	Y	197	187	0	39	1	36
							217	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

10	25172	X	17200	-0-	-7972	-0-	819	1	16094	2	Y	261	212	0	44	1	64
							287	9									
11	21090	X	16910	-0-	-4180	-0-	847	1	15788	2	Y	250	200	0	52	1	62
							275	9									
12	20832	X	9374	-0-	-11458	-0-	542	1	8679	2	Y	139	142	0	25	1	34
							153	9									
01	18786	X	10973	-0-	-7813	-0-	678	1	10123	2	Y	156	116	0	41	1	33
							172	9									
02	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	1058	1	16374	2	Y	225	162	0	29	1	67
							248	9									
*03	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	959	1	16464	2	Y	231	211	0	45	1	42
							254	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

10	10850	X	7965	-0-	-2885	-0-	304	1	5955	2	Y	1551	1282	0	263	1	379
							1706	9									
11	10500	X	9257	-0-	-1243	-0-	374	1	6978	2	Y	1732	1321	0	361	1	429
							1905	9									
12	10478	X	8795	-0-	-1683	-0-	402	1	6425	2	Y	1789	1461	0	325	1	432
							1968	9									
01	10354	X	7150	-0-	-3204	-0-	331	1	4905	2	Y	1740	1350	0	453	1	369
							1914	9									
02	9352	X	8516	-0-	-836	-0-	396	1	6115	2	Y	1823	1410	0	235	1	547
							2005	9									
*03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	434	1	7461	2	Y	1752	1634	0	344	1	321
							1927	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14787	X	6187	-0-	-8600	-0-	284 348	1 9	5555	2	Y	316	233	0	54	1	77
11	11580	X	5163	-0-	-6417	-0-	244 361	1 9	4558	2	Y	328	256	0	68	1	81
12	8804	X	7350	-0-	-1454	-0-	408 429	1 9	6513	2	Y	390	306	0	71	1	94
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	637 490	1 9	9477	2	Y	445	329	0	116	1	94
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	341 333	1 9	5267	2	Y	303	267	0	39	1	91
03	7347	X	5964	-0-	-1383	-0-	309 307	1 9	5348	2	Y	279	264	0	55	1	51

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	8370	X	5375	-0-	-2995	-0-	226 694	1 9	4455	2	Y	631	555	0	107	1	154
11	6480	X	4898	-0-	-1582	-0-	219 582	1 9	4097	2	Y	529	442	0	110	1	131
12	6696	X	4849	-0-	-1847	-0-	253 559	1 9	4037	2	Y	508	424	0	92	1	123
01	6696	X	5606	-0-	-1090	-0-	308 716	1 9	4582	2	Y	651	466	0	170	1	138
02	5152	X	4078	-0-	-1074	-0-	217 459	1 9	3402	2	Y	417	376	0	54	1	125
03	5363	X	4733	-0-	-630	-0-	221 733	1 9	3779	2	Y	666	538	0	131	1	122

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

10	14B2	EXT	249309	-0-	249309	346715	11901 3711	1 9	233697	2	Y	3374	2424	0	571	1	824
11	506257	X	159542	-0-	-346715	-0-	8041 1518	1 9	149983	2	Y	1380	1575	0	287	1	342
12	228191	X	89676	-0-	-138515	-0-	5244 505	1 9	83927	2	Y	459	607	0	83	1	111
01	228191	X	59324	-0-	-168867	-0-	3685 755	1 9	54884	2	Y	686	473	0	179	1	145
02	206108	X	37619	-0-	-168489	-0-	2259 337	1 9	35023	2	Y	306	320	0	39	1	92
03	228191	X	38986	-0-	-189205	-0-	2132 216	1 9	36638	2	Y	196	213	0	39	1	36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	319737	-0-	319737	422688	15248	1	299376	2	Y	4648	3210	0	786	1	1135
							5113	9									
11	0	W	169429	-0-	169429	592117	8562	1	159699	2	Y	1062	1713	0	221	1	263
							1168	9									
12	0	W	125960	-0-	125960	718077	7382	1	118114	2	Y	422	506	0	77	1	102
							464	9									
01	0	W	101746	-0-	101746	819823	6386	1	95176	2	Y	167	190	0	44	1	35
							184	9									
02	869275	X	49452	-0-	-819823	-0-	2994	1	46331	2	Y	115	101	0	15	1	34
							127	9									
03	272707	X	50222	-0-	-222485	-0-	2755	1	47334	2	Y	121	109	0	24	1	22
							133	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

10	134726	X	51167	-0-	-83559	-0-	2478	1	48686	2	Y	3	6	0			1
							3	9									
11	130380	X	42734	-0-	-87646	-0-	2175	1	40557	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	102021	X	33625	-0-	-68396	-0-	1977	1	31640	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
01	51181	X	12580	-0-	-38601	-0-	793	1	11786	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
02	46228	X	18	-0-	-46210	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	51181	X	731	-0-	-50450	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188914	X	59233	-0-	-129681	-0-	2870	1	56363	2	Y	-0-					-0-
11	182820	X	47277	-0-	-135543	-0-	2406	1	44871	2	Y	-0-					-0-
12	142290	X	38335	-0-	-103955	-0-	2253	1	36082	2	Y	-0-					-0-
01	70308	X	35968	-0-	-34340	-0-	2261	1	33705	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	53508	X	31911	-0-	-21597	-0-	1937	1	29974	2	Y	-0-					-0-
03	59241	X	24267	-0-	-34974	-0-	1333	1	22930	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182125	X	72205	-0-	-109920	-0-	3498	1	68697	2	Y	9	16	0	1	1	2
							10	9									
11	176250	X	79372	-0-	-96878	-0-	4038	1	75322	2	Y	11	8	0	2	1	3
							12	9									
12	142445	X	76380	-0-	-66065	-0-	4492	1	71859	2	Y	26	18	0	5	1	6
							29	9									
01	117924	X	67654	-0-	-50270	-0-	4255	1	63399	2	Y	-0-	6	0			-0-
02	83552	X	52984	-0-	-30568	-0-	3208	1	49660	2	Y	105	60	0	14	1	31
							116	9									
03	82026	X	58491	-0-	-23535	-0-	3213	1	55223	2	Y	50	62	0	10	1	9
							55	9									

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
10	953870	X	58060	-0-	-895810	-0-	2780	1	54622	2	Y	598	462	0	101	1	146
							658	9									
11	246630	X	59114	-0-	-187516	-0-	2983	1	55634	2	Y	452	392	0	94	1	112
							497	9									
12	200694	X	55511	-0-	-145183	-0-	3241	1	51859	2	Y	374	328	0	68	1	90
							411	9									
01	117087	X	49592	-0-	-67495	-0-	3089	1	46026	2	Y	434	319	0	113	1	92
							477	9									
02	55748	X	41106	-0-	-14642	-0-	2478	1	38333	2	Y	268	245	0	35	1	80
							295	9									
03	61070	X	41582	-0-	-19488	-0-	2263	1	38884	2	Y	395	325	0	78	1	72
							435	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264709	X	81200	-0-	-183509	-0-	3937	1	77259	2	Y	4	19	0	1	1	1
							4	9									
11	256170	X	60374	-0-	-195796	-0-	3069	1	57242	2	Y	57	32	0	12	1	14
							63	9									
12	222425	X	52616	-0-	-169809	-0-	3077	1	49178	2	Y	328	203	0	60	1	79
							361	9									
01	106206	X	47183	-0-	-59023	-0-	2945	1	43879	2	Y	326	251	0	85	1	69
							359	9									
02	73332	X	39087	-0-	-34245	-0-	2360	1	36471	2	Y	233	202	0	30	1	70
							256	9									
03	81189	X	37974	-0-	-43215	-0-	2068	1	35540	2	Y	333	276	0	66	1	61
							366	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	19065 X	13785	-0-	-5280	-0-	655	1	12859	2	Y	246	198	0	42	1	60
						271	9									
11	17100 X	12895	-0-	-4205	-0-	643	1	11977	2	Y	250	196	0	52	1	62
						275	9									
12	15438 X	12217	-0-	-3221	-0-	699	1	11240	2	Y	253	208	0	46	1	61
						278	9									
01	14260 X	11675	-0-	-2585	-0-	713	1	10662	2	Y	273	205	0	71	1	58
						300	9									
02	12880 X	10230	-0-	-2650	-0-	609	1	9393	2	Y	207	176	0	27	1	62
						228	9									
03	13795 X	10923	-0-	-2872	-0-	587	1	10101	2	Y	214	195	0	42	1	39
						235	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

10	19127 X	18445	-0-	-682	-0-	880	1	17273	2	Y	265	215	0	45	1	65
						292	9									
11	18510 X	17136	-0-	-1374	-0-	857	1	15995	2	Y	258	205	0	54	1	64
						284	9									
12	19189 X	16221	-0-	-2968	-0-	936	1	14993	2	Y	265	217	0	48	1	64
						292	9									
01	19189 X	14724	-0-	-4465	-0-	906	1	13522	2	Y	269	206	0	70	1	57
						296	9									
02	17332 X	13271	-0-	-4061	-0-	787	1	12185	2	Y	272	212	0	35	1	82
						299	9									
03	18445 X	14060	-0-	-4385	-0-	757	1	13002	2	Y	274	252	0	54	1	50
						301	9									

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

10	177878 X	66514	-0-	-111364	-0-	3216	1	63181	2	Y	106	92	0	18	1	26
						117	9									
11	140190 X	57889	-0-	-82301	-0-	2939	1	54818	2	Y	120	91	0	25	1	30
						132	9									
12	100037 X	45043	-0-	-54994	-0-	2642	1	42287	2	Y	104	90	0	19	1	25
						114	9									
01	79670 X	46492	-0-	-33178	-0-	2916	1	43440	2	Y	124	91	0	32	1	26
						136	9									
02	67172 X	31761	-0-	-35411	-0-	1923	1	29758	2	Y	73	68	0	9	1	22
						80	9									
03	66526 X	47348	-0-	-19178	-0-	2586	1	44476	2	Y	260	183	0	51	1	48
						286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163897	X	54354	-0-	-109543	-0-	2631	1	51667	2	Y	51	45	0	9	1	12
							56	9									
11	127980	X	48758	-0-	-79222	-0-	2480	1	46224	2	Y	49	39	0	10	1	12
							54	9									
12	93341	X	39185	-0-	-54156	-0-	2304	1	36838	2	Y	39	35	0	7	1	9
							43	9									
01	67549	X	44719	-0-	-22830	-0-	2808	1	41855	2	Y	51	36	0	13	1	11
							56	9									
02	55720	X	28769	-0-	-26951	-0-	1745	1	26995	2	Y	26	26	0	3	1	8
							29	9									
03	54343	X	46028	-0-	-8315	-0-	2525	1	43414	2	Y	81	58	0	16	1	15
							89	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

10	192541	X	72681	-0-	-119860	-0-	3508	1	68809	2	Y	331	279	0	56	1	81
							364	9									
11	118800	X	64418	-0-	-54382	-0-	3259	1	60878	2	Y	255	220	0	53	1	63
							281	9									
12	93651	X	65399	-0-	-28252	-0-	3833	1	61353	2	Y	194	175	0	35	1	47
							213	9									
01	84940	X	52373	-0-	-32567	-0-	3280	1	48840	2	Y	230	168	0	60	1	49
							253	9									
02	76720	X	45302	-0-	-31418	-0-	2736	1	42376	2	Y	173	148	0	22	1	52
							190	9									
03	72695	X	45747	-0-	-26948	-0-	2505	1	43052	2	Y	173	159	0	34	1	32
							190	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

10	219945	X	52150	-0-	-167795	-0-	2528	1	49614	2	Y	7	58	0	1	1	2
							8	9									
11	212850	X	60269	-0-	-152581	-0-	3066	1	57200	2	Y	3	3	0	1	1	1
							3	9									
12	141422	X	61890	-0-	-79532	-0-	3640	1	58250	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	85002	X	52550	-0-	-32452	-0-	3305	1	49243	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	68852	X	43434	-0-	-25418	-0-	2637	1	40783	2	Y	13	7	0	2	1	4
							14	9									
03	62279	X	43573	-0-	-18706	-0-	2392	1	41145	2	Y	33	24	0	7	1	6
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

10	146599	X	79913	-0-	-66686	-0-	3847	1	75598	2	Y	425	412	0	72	1	104
							468	9									
11	141870	X	75877	-0-	-65993	-0-	3841	1	71647	2	Y	354	296	0	74	1	88
							389	9									
12	133951	X	65965	-0-	-67986	-0-	3836	1	61373	2	Y	687	484	0	125	1	166
							756	9									
01	79918	X	54331	-0-	-25587	-0-	3384	1	50429	2	Y	471	414	0	123	1	100
							518	9									
02	72184	X	42326	-0-	-29858	-0-	2543	1	39355	2	Y	389	322	0	50	1	117
							428	9									
03	79918	X	39912	-0-	-40006	-0-	2175	1	37348	2	Y	354	336	0	70	1	65
							389	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958 X	12120	-0-	-838	-0-	567	1	11155	2	Y	362	260	0	61	1	88
						398	9									
11	12540 X	10290	-0-	-2250	-0-	504	1	9387	2	Y	363	285	0	76	1	90
						399	9									
12	11532 X	9106	-0-	-2426	-0-	513	1	8216	2	Y	343	288	0	62	1	83
						377	9									
01	12121 X	5143	-0-	-6978	-0-	311	1	4646	2	Y	169	172	0	44	1	36
						186	9									
02	10948 X	3326	-0-	-7622	-0-	195	1	3019	2	Y	102	94	0	13	1	31
						112	9									
03	12121 X	2954	-0-	-9167	-0-	157	1	2690	2	Y	97	91	0	19	1	18
						107	9									

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

10	12214 X	5691	-0-	-6523	-0-	267	1	5225	2	Y	181	141	0	31	1	44
						199	9									
11	11820 X	5094	-0-	-6726	-0-	248	1	4651	2	Y	177	140	0	37	1	44
						195	9									
12	6448 X	4665	-0-	-1783	-0-	261	1	4211	2	Y	175	145	0	32	1	42
						193	9									
01	6448 X	4703	-0-	-1745	-0-	282	1	4209	2	Y	193	144	0	50	1	41
						212	9									
02	5824 X	4040	-0-	-1784	-0-	234	1	3659	2	Y	134	118	0	17	1	40
						147	9									
03	5704 X	4025	-0-	-1679	-0-	213	1	3672	2	Y	127	119	0	25	1	23
						140	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

10	70990 X	30470	-0-	-40520	-0-	1450	1	28472	2	Y	498	392	0	84	1	122
						548	9									
11	55080 X	26186	-0-	-28894	-0-	1303	1	24313	2	Y	518	404	0	108	1	128
						570	9									
12	45756 X	22604	-0-	-23152	-0-	1298	1	20786	2	Y	473	401	0	86	1	114
						520	9									
01	40145 X	23233	-0-	-16912	-0-	1425	1	21241	2	Y	515	386	0	134	1	109
						567	9									
02	31024 X	13670	-0-	-17354	-0-	809	1	12494	2	Y	334	300	0	43	1	100
						367	9									
03	30473 X	24051	-0-	-6422	-0-	1295	1	22208	2	Y	498	409	0	98	1	91
						548	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	161289	-0-	161289	196584	7346	1	144244	2	Y	8817	5662	0	1491	1	2153
						9699	9									
11	293808 X	97224	-0-	-196584	-0-	4768	1	88950	2	Y	3187	3888	0	663	1	789
						3506	9									
12	122698 X	91825	-0-	-30873	-0-	5254	1	84133	2	Y	2216	2068	0	402	1	535
						2438	9									
01	122698 X	71095	-0-	-51603	-0-	4359	1	64867	2	Y	1699	1431	0	443	1	360
						1869	9									
02	110824 X	47532	-0-	-63292	-0-	2802	1	43334	2	Y	1269	1085	0	163	1	381
						1396	9									
03	122698 X	50938	-0-	-71760	-0-	2725	1	46845	2	Y	1244	1153	0	244	1	228
						1368	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

10	14818 X	13074	-0-	-1744	-0-	608	1	11948	2	Y	471	343	0	80	1	115
						518	9									
11	14430 X	12087	-0-	-2343	-0-	585	1	10926	2	Y	524	400	0	109	1	130
						576	9									
12	14911 X	11608	-0-	-3303	-0-	648	1	10370	2	Y	536	439	0	98	1	129
						590	9									
01	14911 X	11093	-0-	-3818	-0-	664	1	9881	2	Y	498	392	0	130	1	105
						548	9									
02	11816 X	9999	-0-	-1817	-0-	578	1	8930	2	Y	446	360	0	57	1	134
						491	9									
03	13082 X	10561	-0-	-2521	-0-	556	1	9548	2	Y	415	391	0	82	1	76
						457	9									

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

10	15283 X	2863	-0-	-12420	-0-	127	1	2532	2	Y	185	136	0	31	1	45
						204	9									
11	8760 X	4192	-0-	-4568	-0-	196	1	3707	2	Y	263	188	0	55	1	65
						289	9									
12	7905 X	4391	-0-	-3514	-0-	241	1	3874	2	Y	251	209	0	46	1	61
						276	9									
01	5983 X	4366	-0-	-1617	-0-	256	1	3832	2	Y	253	194	0	66	1	54
						278	9									
02	3920 X	2745	-0-	-1175	-0-	155	1	2436	2	Y	140	134	0	18	1	42
						154	9									
03	4402 X	2985	-0-	-1417	-0-	154	1	2662	2	Y	154	138	0	30	1	28
						169	9									

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

10	257889 X	83463	-0-	-174426	-0-	3984	1	78230	2	Y	1135	891	0	192	1	277
						1249	9									
11	249570 X	77917	-0-	-171653	-0-	3910	1	72954	2	Y	957	798	0	199	1	237
						1053	9									
12	257889 X	75056	-0-	-182833	-0-	4357	1	69711	2	Y	898	755	0	163	1	217
						988	9									
01	219697 X	69321	-0-	-150376	-0-	4300	1	64075	2	Y	860	671	0	224	1	182
						946	9									
02	139356 X	59127	-0-	-80229	-0-	3549	1	54933	2	Y	586	517	0	75	1	176
						645	9									
03	83452 X	59803	-0-	-23649	-0-	3248	1	55828	2	Y	661	586	0	130	1	121
						727	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112406	X	83688	-0-	-28718	-0-	4036	1	79208	2	Y	404	294	0	68	1	99
							444	9									
11	108780	X	70432	-0-	-38348	-0-	3562	1	66457	2	Y	375	303	0	78	1	93
							413	9									
12	95170	X	61869	-0-	-33301	-0-	3616	1	57889	2	Y	331	284	0	60	1	80
							364	9									
01	92256	X	54575	-0-	-37681	-0-	3409	1	50792	2	Y	340	259	0	89	1	72
							374	9									
02	80388	X	45156	-0-	-35232	-0-	2726	1	42169	2	Y	237	207	0	31	1	71
							261	9									
03	83700	X	45757	-0-	-37943	-0-	2505	1	43039	2	Y	194	191	0	38	1	36
							213	9									

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

10	198741	X	8745	-0-	-189996	-0-	424	1	8321	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	128040	X	35466	-0-	-92574	-0-	1805	1	33654	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
12	75175	X	34907	-0-	-40268	-0-	2051	1	32843	2	Y	12	8	0	2	1	3
							13	9									
01	75175	X	37556	-0-	-37619	-0-	2360	1	35192	2	Y	4	4	0	2	1	1
							4	9									
02	67172	X	31844	-0-	-35328	-0-	1932	1	29902	2	Y	9	6	0	1	1	3
							10	9									
03	36642	X	30670	-0-	-5972	-0-	1686	1	28974	2	Y	9	8	0	2	1	2
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

10	88319	X	44360	-0-	-43959	-0-	2150	1	42199	2	Y	10	7	0	1	1	3
							11	9									
11	85470	X	52252	-0-	-33218	-0-	2657	1	49587	2	Y	7	6	0	2	1	2
							8	9									
12	88319	X	47084	-0-	-41235	-0-	2769	1	44309	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
01	90706	X	38285	-0-	-52421	-0-	2407	1	35870	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
02	48776	X	31970	-0-	-16806	-0-	1942	1	30025	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	54002	X	28900	-0-	-25102	-0-	1588	1	27287	2	Y	23	15	0	5	1	4
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187891	X	-0-	-0-	-187891	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
11	126060	X	-0-	-0-	-126060	-0-					Y	-0-					-0-
12	94550	X	37909	-0-	-56641	-0-	2230	1	35665	2	Y	13	7	0	3	1	3
							14	9									
01	79391	X	37301	-0-	-42090	-0-	2343	1	34932	2	Y	24	16	0	6	1	5
							26	9									
02	41328	X	31432	-0-	-9896	-0-	1907	1	29507	2	Y	16	14	0	2	1	5
							18	9									
03	37913	X	32002	-0-	-5911	-0-	1759	1	30230	2	Y	12	12	0	3	1	2
							13	9									

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186031	X	86271	-0-	-99760	-0-	4176	1	81981	2	Y	104	87	0	18	1	25
							114	9									
11	151020	X	73118	-0-	-77902	-0-	3715	1	69272	2	Y	119	90	0	25	1	29
							131	9									
12	122698	X	56537	-0-	-66161	-0-	3320	1	53095	2	Y	111	93	0	20	1	27
							122	9									
01	119660	X	50366	-0-	-69294	-0-	3160	1	47096	2	Y	100	80	0	26	1	21
							110	9									
02	93408	X	35771	-0-	-57637	-0-	2166	1	33565	2	Y	36	41	0	5	1	11
							40	9									
03	86273	X	51645	-0-	-34628	-0-	2825	1	48619	2	Y	183	124	0	36	1	34
							201	9									

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	6171	-0-	-2788	-0-	260	1	5090	2	Y	746	612	0	126	1	182
							821	9									
11	8220	X	5189	-0-	-3031	-0-	217	1	4067	2	Y	823	630	0	171	1	204
							905	9									
12	8432	X	5898	-0-	-2534	-0-	307	1	4931	2	Y	600	550	0	109	1	145
							660	9									
01	7471	X	5625	-0-	-1846	-0-	295	1	4428	2	Y	820	577	0	214	1	174
							902	9									
02	5908	X	4413	-0-	-1495	-0-	216	1	3372	2	Y	750	602	0	97	1	225
							825	9									
03	6169	X	5325	-0-	-844	-0-	253	1	4369	2	Y	639	621	0	126	1	117
							703	9									

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
10	56668	X	28400	-0-	-28268	-0-	1373	1	26964	2	Y	57	53	0	10	1	14
							63	9									
11	53250	X	24010	-0-	-29240	-0-	1218	1	22720	2	Y	65	49	0	14	1	16
							72	9									
12	43307	X	20654	-0-	-22653	-0-	1201	1	19222	2	Y	210	137	0	38	1	51
							231	9									
01	38316	X	21825	-0-	-16491	-0-	1349	1	20122	2	Y	322	221	0	84	1	68
							354	9									
02	29204	X	12784	-0-	-16420	-0-	766	1	11890	2	Y	116	134	0	15	1	35
							128	9									
03	28396	X	18418	-0-	-9978	-0-	1007	1	17256	2	Y	141	122	0	28	1	26
							155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136617	X	29910	-0-	-106707	-0-	1450	1	28459	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	88890	X	50019	-0-	-38871	-0-	2546	1	47467	2	Y	5	2	0	2	1	1
							6	9									
12	89094	X	47553	-0-	-41541	-0-	2797	1	44750	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
01	51367	X	41535	-0-	-9832	-0-	2614	1	38918	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	46676	X	35816	-0-	-10860	-0-	2166	1	33561	2	Y	81	47	0	11	1	24
							89	9									
03	51677	X	35930	-0-	-15747	-0-	1974	1	33955	2	Y	1	25	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17174	X	12531	-0-	-4643	-0-	568	1	11187	2	Y	705	552	0	119	1	172
							776	9									
11	15090	X	12368	-0-	-2722	-0-	588	1	10967	2	Y	739	574	0	154	1	183
							813	9									
12	13578	X	12369	-0-	-1209	-0-	681	1	10914	2	Y	704	589	0	128	1	170
							774	9									
01	12679	X	12032	-0-	-647	-0-	708	1	10535	2	Y	717	548	0	187	1	152
							789	9									
02	11536	X	10301	-0-	-1235	-0-	582	1	9034	2	Y	623	508	0	80	1	187
							685	9									
03	12772	X	10534	-0-	-2238	-0-	542	1	9297	2	Y	632	579	0	124	1	116
							695	9									

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 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
10	71393	X	36671	-0-	-34722	-0-	1666	1	32743	2	Y	2056	1651	0	348	1	502
							2262	9									
11	61440	X	34540	-0-	-26900	-0-	1622	1	30226	2	Y	2447	1834	0	509	1	606
							2692	9									
12	50933	X	30200	-0-	-20733	-0-	1656	1	26514	2	Y	1845	1670	0	335	1	446
							2030	9									
01	46996	X	30690	-0-	-16306	-0-	1784	1	26563	2	Y	2130	1570	0	555	1	451
							2343	9									
02	36540	X	20085	-0-	-16455	-0-	1114	1	17252	2	Y	1563	1344	0	201	1	469
							1719	9									
03	36673	X	30167	-0-	-6506	-0-	1582	1	27198	2	Y	1261	1251	0	248	1	231
							1387	9									

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
10	14B2 EXT		281142	-0-	281142	454359	13358	1	262289	2	Y	4995	4016	0	845	1	1220
							5495	9									
11	630700	X	176341	-0-	-454359	-0-	8920	1	166414	2	Y	915	1718	0	190	1	227
							1007	9									
12	207886	X	93598	-0-	-114288	-0-	5479	1	87697	2	Y	384	448	0	70	1	93
							422	9									
01	207886	X	59227	-0-	-148659	-0-	3706	1	55233	2	Y	262	231	0	68	1	56
							288	9									
02	187768	X	37996	-0-	-149772	-0-	2292	1	35484	2	Y	200	170	0	26	1	60
							220	9									
03	207886	X	37286	-0-	-170600	-0-	2037	1	35027	2	Y	202	185	0	40	1	37
							222	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220038	X	86008	-0-	-134030	-0-	4147	1	81473	2	Y	353	295	0	60	1	86
							388	9									
11	170580	X	64983	-0-	-105597	-0-	3277	1	61156	2	Y	500	358	0	104	1	124
							550	9									
12	84103	X	72267	-0-	-11836	-0-	4230	1	67699	2	Y	307	301	0	56	1	74
							338	9									
01	85994	X	61472	-0-	-24522	-0-	3846	1	57307	2	Y	290	227	0	76	1	61
							319	9									
02	77672	X	49643	-0-	-28029	-0-	2998	1	46432	2	Y	194	172	0	25	1	58
							213	9									
03	85994	X	47298	-0-	-38696	-0-	2590	1	44513	2	Y	177	168	0	35	1	32
							195	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

10	296546	X	57819	-0-	-238727	-0-	2774	1	54453	2	Y	538	398	0	91	1	132
							592	9									
11	259710	X	53743	-0-	-205967	-0-	2709	1	50591	2	Y	403	351	0	84	1	100
							443	9									
12	208289	X	48408	-0-	-159881	-0-	2823	1	45161	2	Y	385	322	0	70	1	93
							424	9									
01	124248	X	42780	-0-	-81468	-0-	2666	1	39729	2	Y	350	278	0	91	1	74
							385	9									
02	81396	X	35618	-0-	-45778	-0-	2145	1	33195	2	Y	253	218	0	33	1	76
							278	9									
03	57815	X	36660	-0-	-21155	-0-	2001	1	34367	2	Y	265	240	0	52	1	49
							292	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

10	14B2 EXT		110728	-0-	110728	230432	5301	1	104085	2	Y	1220	1308	0	206	1	298
							1342	9									
11	280710	X	50278	-0-	-230432	-0-	2533	1	47253	2	Y	447	541	0	93	1	111
							492	9									
12	152737	X	38918	-0-	-113819	-0-	2269	1	36304	2	Y	314	292	0	57	1	76
							345	9									
01	152737	X	29648	-0-	-123089	-0-	1842	1	27478	2	Y	298	233	0	78	1	63
							328	9									
02	137956	X	22707	-0-	-115249	-0-	1366	1	21154	2	Y	170	160	0	22	1	51
							187	9									
03	110732	X	20239	-0-	-90493	-0-	1097	1	18861	2	Y	255	209	0	50	1	47
							281	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

10	88154	X	88154	-0-	-0-	-0-	4236	1	83218	2	Y	636	392	0	108	1	155
							700	9									
11	72216	X	72216	-0-	-0-	-0-	3635	1	67870	2	Y	646	507	0	134	1	160
							711	9									
12	67129	X	67129	-0-	-0-	-0-	3905	1	62501	2	Y	657	539	0	119	1	159
							723	9									
01	104966	X	60417	-0-	-44549	-0-	3756	1	55969	2	Y	629	491	0	164	1	133
							692	9									
02	93660	X	49075	-0-	-44585	-0-	2946	1	45599	2	Y	482	408	0	62	1	145
							530	9									
03	88164	X	54492	-0-	-33672	-0-	2967	1	50989	2	Y	487	447	0	96	1	89
							536	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	191084 X	59901	-0-	-131183	-0-	2901	1	56958	2	Y	38	31	0	7	1	9
						42	9									
11	130500 X	55628	-0-	-74872	-0-	2828	1	52759	2	Y	37	29	0	8	1	9
						41	9									
12	107415 X	47736	-0-	-59679	-0-	2807	1	44894	2	Y	32	28	0	5	1	8
						35	9									
01	83204 X	41989	-0-	-41215	-0-	2639	1	39317	2	Y	30	24	0	8	1	6
						33	9									
02	54096 X	37681	-0-	-16415	-0-	2287	1	35370	2	Y	22	19	0	3	1	6
						24	9									
03	59892 X	37422	-0-	-22470	-0-	2054	1	35350	2	Y	16	16	0	3	1	3
						18	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

10	26691 X	15714	-0-	-10977	-0-	750	1	14743	2	Y	201	152	0	34	1	49
						221	9									
11	22290 X	16134	-0-	-6156	-0-	806	1	15055	2	Y	248	184	0	52	1	61
						273	9									
12	21328 X	8786	-0-	-12542	-0-	509	1	8154	2	Y	112	126	0	20	1	27
						123	9									
01	19127 X	9554	-0-	-9573	-0-	596	1	8875	2	Y	75	67	0	19	1	16
						83	9									
02	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	1123	1	17399	2	Y	170	113	0	22	1	51
						187	9									
*03	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	928	1	15945	2	Y	172	158	0	34	1	31
						189	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	271184	-0-	271184	390259	12894	1	253147	2	Y	4675	3509	0	791	1	1142
						5143	9									
11	553229 X	162970	-0-	-390259	-0-	8221	1	153381	2	Y	1244	1819	0	259	1	308
						1368	9									
12	227881 X	100111	-0-	-127770	-0-	5846	1	93551	2	Y	649	682	0	118	1	157
						714	9									
01	227881 X	65238	-0-	-162643	-0-	4062	1	60532	2	Y	585	465	0	153	1	124
						644	9									
02	205828 X	42826	-0-	-163002	-0-	2569	1	39756	2	Y	455	384	0	59	1	136
						501	9									
03	227881 X	43856	-0-	-184025	-0-	2380	1	40934	2	Y	493	442	0	97	1	90
						542	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

10	267065 X	89431	-0-	-177634	-0-	4299	1	84406	2	Y	660	439	0	112	1	161
						726	9									
11	258450 X	68881	-0-	-189569	-0-	3476	1	64857	2	Y	498	432	0	104	1	123
						548	9									
12	208320 X	53457	-0-	-154863	-0-	3110	1	49779	2	Y	516	421	0	94	1	124
						568	9									
01	93341 X	50180	-0-	-43161	-0-	3124	1	46561	2	Y	450	362	0	117	1	95
						495	9									
02	80780 X	41633	-0-	-39147	-0-	2507	1	38789	2	Y	306	270	0	39	1	92
						337	9									
03	89435 X	41912	-0-	-47523	-0-	2286	1	39266	2	Y	327	295	0	64	1	60
						360	9									

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

10	51553 X	43636	-0-	-7917	-0-	2096	1	41168	2	Y	338	383	0	57	1	83
						372	9									
11	48210 X	41355	-0-	-6855	-0-	2092	1	39015	2	Y	225	205	0	47	1	56
						248	9									
12	48267 X	40403	-0-	-7864	-0-	2361	1	37792	2	Y	227	187	0	41	1	55
						250	9									
01	46841 X	41471	-0-	-5370	-0-	2593	1	38614	2	Y	240	182	0	62	1	51
						264	9									
02	41608 X	34650	-0-	-6958	-0-	2088	1	32352	2	Y	191	160	0	25	1	57
						210	9									
03	43648 X	36350	-0-	-7298	-0-	1989	1	34166	2	Y	177	167	0	35	1	32
						195	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

10	171864 X	5308	-0-	-166556	-0-	252	1	4998	2	Y	53	84	0	9	1	13
						58	9									
11	148170 X	61336	-0-	-86834	-0-	3121	1	58212	2	Y	3	15	0			1
						3	9									
12	130541 X	54684	-0-	-75857	-0-	3217	1	51467	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	84010 X	48333	-0-	-35677	-0-	3041	1	45292	2	Y	-0-					-0-
02	57260 X	38582	-0-	-18678	-0-	2339	1	36192	2	Y	46	26	0	6	1	14
						51	9									
03	63395 X	40238	-0-	-23157	-0-	2213	1	38010	2	Y	14	22	0	3	1	3
						15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201004	X	45359	-0-	-155645	-0-	2197	1	43149	2	Y	12	9	0	2	1	3
							13	9									
11	132090	X	43042	-0-	-89048	-0-	2190	1	40848	2	Y	4	5	0	1	1	1
							4	9									
12	105059	X	41148	-0-	-63911	-0-	2420	1	38721	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
01	71393	X	38827	-0-	-32566	-0-	2442	1	36379	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
02	43904	X	33977	-0-	-9927	-0-	2059	1	31910	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
03	45353	X	34090	-0-	-11263	-0-	1874	1	32212	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	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
10	171864	X	48014	-0-	-123850	-0-	2326	1	45664	2	Y	22	34	0	4	1	5
							24	9									
11	109080	X	49373	-0-	-59707	-0-	2511	1	46847	2	Y	14	13	0	3	1	3
							15	9									
12	112716	X	46403	-0-	-66313	-0-	2725	1	43603	2	Y	68	43	0	12	1	16
							75	9									
01	97619	X	40704	-0-	-56915	-0-	2558	1	38128	2	Y	16	25	0	4	1	3
							18	9									
02	71792	X	35966	-0-	-35826	-0-	2183	1	33768	2	Y	14	11	0	2	1	4
							15	9									
03	51026	X	34812	-0-	-16214	-0-	1911	1	32882	2	Y	17	15	0	3	1	3
							19	9									

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	7500	-0-	-2451	-0-	327	1	6447	2	Y	660	504	0	112	1	161
							726	9									
11	9360	X	6972	-0-	-2388	-0-	320	1	5947	2	Y	641	510	0	133	1	159
							705	9									
12	8804	X	6873	-0-	-1931	-0-	360	1	5799	2	Y	649	533	0	118	1	157
							714	9									
01	7843	X	6746	-0-	-1097	-0-	380	1	5644	2	Y	656	503	0	171	1	139
							722	9									
02	6776	X	5809	-0-	-967	-0-	317	1	4925	2	Y	515	433	0	66	1	155
							567	9									
03	7502	X	6235	-0-	-1267	-0-	309	1	5348	2	Y	525	481	0	103	1	96
							578	9									

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44826	X	29017	-0-	-15809	-0-	1393	1	27367	2	Y	234	202	0	40	1	57
							257	9									
11	39240	X	26329	-0-	-12911	-0-	1326	1	24739	2	Y	240	188	0	50	1	59
							264	9									
12	36952	X	21604	-0-	-15348	-0-	1254	1	20090	2	Y	236	195	0	43	1	57
							260	9									
01	33790	X	24505	-0-	-9285	-0-	1526	1	22723	2	Y	233	180	0	61	1	49
							256	9									
02	27412	X	17945	-0-	-9467	-0-	1078	1	16659	2	Y	189	157	0	24	1	57
							208	9									
03	29016	X	21318	-0-	-7698	-0-	1161	1	19951	2	Y	187	173	0	37	1	34
							206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49197	X	34165	-0-	-15032	-0-	1626	1	31967	2	Y	520	436	0	88	1	127
							572	9									
11	43590	X	31371	-0-	-12219	-0-	1570	1	29238	2	Y	512	405	0	107	1	127
							563	9									
12	41199	X	30043	-0-	-11156	-0-	1736	1	27767	2	Y	491	410	0	89	1	119
							540	9									
01	37169	X	28880	-0-	-8289	-0-	1793	1	26725	2	Y	329	292	0	86	1	70
							362	9									
02	32144	X	24405	-0-	-7739	-0-	1470	1	22731	2	Y	185	175	0	24	1	56
							204	9									
03	34162	X	25889	-0-	-8273	-0-	1410	1	24268	2	Y	192	175	0	38	1	35
							211	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80631	X	60827	-0-	-19804	-0-	2934	1	57620	2	Y	248	207	0	42	1	61
							273	9									
11	78030	X	55957	-0-	-22073	-0-	2832	1	52841	2	Y	258	201	0	54	1	64
							284	9									
12	75144	X	53105	-0-	-22039	-0-	3106	1	49714	2	Y	259	213	0	47	1	63
							285	9									
01	69254	X	50681	-0-	-18573	-0-	3171	1	47227	2	Y	257	198	0	67	1	55
							283	9									
02	59136	X	43302	-0-	-15834	-0-	2615	1	40459	2	Y	207	173	0	27	1	62
							228	9									
03	60822	X	45568	-0-	-15254	-0-	2494	1	42834	2	Y	218	197	0	43	1	40
							240	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	262085	-0-	262085	402986	12581	1	246955	2	Y	2317	1783	0	392	1	566
							2549	9									
11	574051	X	171065	-0-	-402986	-0-	8675	1	161794	2	Y	542	861	0	113	1	134
							596	9									
12	187116	X	95644	-0-	-91472	-0-	5610	1	89742	2	Y	265	287	0	48	1	64
							292	9									
01	187116	X	73554	-0-	-113562	-0-	4612	1	68710	2	Y	211	175	0	55	1	45
							232	9									
02	169008	X	50760	-0-	-118248	-0-	3076	1	47559	2	Y	114	110	0	15	1	34
							125	9									
03	187116	X	51574	-0-	-135542	-0-	2824	1	48600	2	Y	136	118	0	27	1	25
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15469	X	7398	-0-	-8071	-0-	345 310	1 9	6743	2	Y	282	237	0	48	1	69
11	14970	X	7645	-0-	-7325	-0-	372 356	1 9	6917	2	Y	324	245	0	68	1	80
12	12648	X	8208	-0-	-4440	-0-	462 339	1 9	7407	2	Y	308	258	0	56	1	74
01	11997	X	8368	-0-	-3629	-0-	505 338	1 9	7525	2	Y	307	236	0	80	1	65
02	10248	X	7383	-0-	-2865	-0-	430 293	1 9	6660	2	Y	266	217	0	34	1	80
03	8215	X	7886	-0-	-329	-0-	418 295	1 9	7173	2	Y	268	246	0	53	1	49

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
10	7440	X	4267	-0-	-3173	-0-	193 255	1 9	3819	2	Y	232	199	0	39	1	57
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	221 243	1 9	4112	2	Y	221	177	0	46	1	55
12	6200	X	4528	-0-	-1672	-0-	251 262	1 9	4015	2	Y	238	192	0	43	1	58
01	6200	X	4608	-0-	-1592	-0-	272 256	1 9	4080	2	Y	233	181	0	61	1	49
02	5600	X	4181	-0-	-1419	-0-	239 221	1 9	3721	2	Y	201	164	0	26	1	60
*03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	253 217	1 9	4309	2	Y	197	182	0	39	1	36

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
10	14725	X	13904	-0-	-821	-0-	599 1554	1 9	11751	2	Y	1413	944	0	239	1	345
11	13920	X	13519	-0-	-401	-0-	617 1404	1 9	11498	2	Y	1276	1039	0	266	1	316
12	14384	X	10563	-0-	-3821	-0-	581 695	1 9	9287	2	Y	632	680	0	115	1	153
01	14384	X	12870	-0-	-1514	-0-	728 1308	1 9	10834	2	Y	1189	780	0	310	1	252
02	12628	X	10905	-0-	-1723	-0-	595 1121	1 9	9189	2	Y	1019	834	0	131	1	306
03	13981	X	10964	-0-	-3017	-0-	542 1113	1 9	9309	2	Y	1012	934	0	199	1	185

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
10	10416	X	8783	-0-	-1633	-0-	412 306	1 9	8065	2	Y	278	207	0	47	1	68
11	10080	X	9463	-0-	-617	-0-	462 370	1 9	8631	2	Y	336	251	0	70	1	83
12	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	603 364	1 9	9638	2	Y	331	274	0	60	1	80
01	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	735 360	1 9	10984	2	Y	327	253	0	85	1	69
02	8820	X	51	-0-	-8769	-0-	50	2	1	9	Y	1	70	0			-0-
03	10602	X	2753	-0-	-7849	-0-	144 155	1 9	2454	2	Y	141	87	0	28	1	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20553	X	22	-0-	-20531	-0-	21	2	1	9	Y	1	68	0			-0-
11	17910	X	198	-0-	-17712	-0-	10	1	181	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
12	15810	X	2	-0-	-15808	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
02	10444	X	-0-	-0-	-10444	-0-					Y	-0-					-0-
*03	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	437	1	7533	2	Y	530	329	0	104	1	97
							583	9									

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

10	14477	X	10777	-0-	-3700	-0-	495	1	9726	2	Y	505	383	0	86	1	123
							556	9									
11	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	598	1	11172	2	Y	548	421	0	114	1	136
							603	9									
12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	726	1	11603	2	Y	565	461	0	103	1	137
							622	9									
01	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	888	1	13249	2	Y	664	487	0	173	1	141
							730	9									
02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	707	1	10933	2	Y	545	452	0	70	1	164
							600	9									
03	12958	X	11027	-0-	-1931	-0-	580	1	9946	2	Y	455	446	0	90	1	83
							501	9									

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

10	8618	X	7819	-0-	-799	-0-	322	1	6330	2	Y	1061	841	0	180	1	259
							1167	9									
11	7800	X	5688	-0-	-2112	-0-	230	1	4300	2	Y	1053	832	0	219	1	261
							1158	9									
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	453	1	7244	2	Y	1197	951	0	218	1	289
							1317	9									
01	8835	X	5088	-0-	-3747	-0-	262	1	3892	2	Y	849	737	0	221	1	180
							934	9									
02	7980	X	6529	-0-	-1451	-0-	342	1	5288	2	Y	817	647	0	105	1	245
							899	9									
03	9021	X	6326	-0-	-2695	-0-	295	1	5063	2	Y	880	791	0	173	1	161
							968	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

10	277698	X	145483	-0-	-132215	-0-	7049	1	138434	2	Y	-0-					-0-
11	216720	X	127784	-0-	-88936	-0-	6500	1	121284	2	Y	-0-					-0-
12	190185	X	112925	-0-	-77260	-0-	6641	1	106284	2	Y	-0-					-0-
01	157015	X	107931	-0-	-49084	-0-	6787	1	101144	2	Y	-0-					-0-
02	131404	X	83372	-0-	-48032	-0-	5061	1	78311	2	Y	-0-					-0-
03	145483	X	89031	-0-	-56452	-0-	4896	1	84135	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

10	183210	X	84545	-0-	-98665	-0-	4096	1	80449	2	Y	-0-					-0-
11	149490	X	76011	-0-	-73479	-0-	3867	1	72144	2	Y	-0-					-0-
12	111166	X	72071	-0-	-39095	-0-	4238	1	67833	2	Y	-0-					-0-
01	92411	X	67851	-0-	-24560	-0-	4267	1	63584	2	Y	-0-					-0-
02	81340	X	58894	-0-	-22446	-0-	3574	1	55320	2	Y	-0-					-0-
03	84537	X	62028	-0-	-22509	-0-	3412	1	58616	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308729	X	156637	-0-	-152092	-0-	7591	1	149045	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	250950	X	140102	-0-	-110848	-0-	7127	1	132975	2	Y	-0-					-0-
12	221867	X	133066	-0-	-88801	-0-	7825	1	125241	2	Y	-0-					-0-
01	183086	X	122697	-0-	-60389	-0-	7701	1	114711	2	Y	259	136	0	68	1	55
							285	9									
02	141484	X	101216	-0-	-40268	-0-	6141	1	95075	2	Y	-0-	55	0			-0-
03	156643	X	106349	-0-	-50294	-0-	5847	1	100502	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	174003	X	68224	-0-	-105779	-0-	3307	1	64917	2	Y	-0-					-0-
11	135690	X	62372	-0-	-73318	-0-	3174	1	59198	2	Y	-0-					-0-
12	99138	X	59941	-0-	-39197	-0-	3526	1	56415	2	Y	-0-					-0-
01	76787	X	57043	-0-	-19744	-0-	3587	1	53456	2	Y	-0-					-0-
02	68516	X	49518	-0-	-18998	-0-	3005	1	46513	2	Y	-0-					-0-
03	68231	X	52753	-0-	-15478	-0-	2901	1	49852	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

10	263252	X	145033	-0-	-118219	-0-	7029	1	138004	2	Y	-0-					-0-
11	205080	X	126103	-0-	-78977	-0-	6413	1	119690	2	Y	-0-					-0-
12	180544	X	116496	-0-	-64048	-0-	6853	1	109643	2	Y	-0-					-0-
01	150846	X	100386	-0-	-50460	-0-	6315	1	94071	2	Y	-0-					-0-
02	132580	X	93911	-0-	-38669	-0-	5701	1	88210	2	Y	-0-					-0-
03	145018	X	100790	-0-	-44228	-0-	5539	1	95251	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

10	170004	X	72515	-0-	-97489	-0-	3513	1	68999	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	131730	X	64456	-0-	-67274	-0-	3280	1	61174	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	89311	X	60786	-0-	-28525	-0-	3575	1	57207	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
01	82677	X	57353	-0-	-25324	-0-	3608	1	53741	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
02	74676	X	49414	-0-	-25262	-0-	2995	1	46417	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	72509	X	52204	-0-	-20305	-0-	2870	1	49333	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94178	X	37483	-0-	-56695	-0-	1798	1	35285	2	Y	364	326	0	62	1	89
							400	9									
11	77760	X	68674	-0-	-9086	-0-	3453	1	64427	2	Y	722	482	0	150	1	179
							794	9									
12	77345	X	61085	-0-	-16260	-0-	3566	1	57091	2	Y	389	403	0	71	1	94
							428	9									
01	77345	X	57874	-0-	-19471	-0-	3614	1	53862	2	Y	362	285	0	94	1	77
							398	9									
02	64092	X	47808	-0-	-16284	-0-	2875	1	44511	2	Y	384	296	0	50	1	115
							422	9									
03	70959	X	49307	-0-	-21652	-0-	2689	1	46210	2	Y	371	345	0	73	1	68
							408	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

10	116219	X	49514	-0-	-66705	-0-	2376	1	46670	2	Y	425	332	0	72	1	104
							468	9									
11	112470	X	54320	-0-	-58150	-0-	2742	1	51147	2	Y	392	317	0	82	1	97
							431	9									
12	96410	X	52851	-0-	-43559	-0-	3085	1	49386	2	Y	345	296	0	63	1	83
							380	9									
01	74338	X	46768	-0-	-27570	-0-	2918	1	43470	2	Y	345	265	0	90	1	73
							380	9									
02	54460	X	38388	-0-	-16072	-0-	2312	1	35775	2	Y	274	230	0	35	1	82
							301	9									
03	56141	X	38839	-0-	-17302	-0-	2120	1	36424	2	Y	268	248	0	53	1	49
							295	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

10	121148	X	76906	-0-	-44242	-0-	3727	1	73166	2	Y	12	10	0	2	1	3
							13	9									
11	107130	X	58178	-0-	-48952	-0-	2962	1	55216	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	110701	X	59931	-0-	-50770	-0-	3524	1	56407	2	Y	-0-					-0-
01	96782	X	53643	-0-	-43139	-0-	3376	1	50267	2	Y	-0-					-0-
02	77868	X	44805	-0-	-33063	-0-	2719	1	42086	2	Y	-0-					-0-
03	76911	X	46096	-0-	-30815	-0-	2535	1	43561	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

10	132804	X	61178	-0-	-71626	-0-	2782	1	54671	2	Y	3386	3100	0	573	1	827
							3725	9									
11	128520	X	39506	-0-	-89014	-0-	1857	1	34682	2	Y	2697	2295	0	561	1	668
							2967	9									
12	132804	X	39698	-0-	-93106	-0-	2159	1	34555	2	Y	2713	2233	0	493	1	655
							2984	9									
01	132804	X	32458	-0-	-100346	-0-	1860	1	27699	2	Y	2635	2045	0	687	1	558
							2899	9									
02	56896	X	29495	-0-	-27401	-0-	1643	1	25454	2	Y	2180	1803	0	281	1	654
							2398	9									
03	61163	X	29279	-0-	-31884	-0-	1490	1	25579	2	Y	2009	1900	0	395	1	368
							2210	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9342 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9448 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9531 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/02/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9382 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 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
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-
02	SHUT IN	22281	-0-	22281	22281	1175	1	18200	2	Y	2642	1509	0	340	1	793
						2906	9									
03	SHUT IN	163207	-0-	163207	185488	8091	1	139090	2	Y	14569	9834	0	2861	1	2667
						16026	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
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-
02	SHUT IN	28083	-0-	28083	28083	1483	1	22952	2	Y	3316	1894	0	427	1	995
						3648	9									
03	SHUT IN	183454	-0-	183454	211537	9078	1	156049	2	Y	16661	11334	0	3272	1	3050
						18327	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 05/31/2017 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
10	129270 X	73473	-0-	-55797	-0-	3227	1	63387	2	Y	6235	5646	0	1055	1	1523
						6859	9									
11	125100 X	55008	-0-	-70092	-0-	2557	1	47697	2	Y	4322	3875	0	899	1	1071
						4754	9									
12	129270 X	46831	-0-	-82439	-0-	2496	1	39953	2	Y	3984	3369	0	724	1	962
						4382	9									
01	129270 X	36246	-0-	-93024	-0-	2048	1	30522	2	Y	3342	2725	0	871	1	708
						3676	9									
02	34525 X	34525	-0-	-0-	-0-	1925	1	29765	2	Y	2577	2180	0	332	1	773
						2835	9									
03	73470 X	34877	-0-	-38593	-0-	1770	1	30452	2	Y	2414	2271	0	474	1	442
						2655	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 06/01/2017 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
10	96565 X	55635	-0-	-40930	-0-	2345	1	46031	2	Y	6599	5798	0	1116	1	1612
						7259	9									
11	93450 X	44488	-0-	-48962	-0-	1928	1	35997	2	Y	5966	4859	0	1241	1	1478
						6563	9									
12	96565 X	44408	-0-	-52157	-0-	2225	1	35599	2	Y	5985	4930	0	1087	1	1446
						6584	9									
01	96565 X	35877	-0-	-60688	-0-	1881	1	28016	2	Y	5436	4314	0	1416	1	1152
						5980	9									
02	34099 X	34099	-0-	-0-	-0-	1788	1	27699	2	Y	4193	3547	0	540	1	1258
						4612	9									
03	55645 X	32950	-0-	-22695	-0-	1564	1	26853	2	Y	4121	3815	0	810	1	754
						4533	9									

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
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 8106 PERF. N/A

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

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

03	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

03	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 #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

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

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*11	14B2 EXT	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	8			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3330	X	1441	-0-	-1889	-0-	14	1	1166	3	Y	237	228	0			37
							261	9									
*07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	21	1	918	3	Y	182	166	0			53
							200	9									
*08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	74	1	1687	3	Y	88	54	0			87
							1	4	97	9							
*09	1440	X	829	-0-	-611	-0-	1	1	637	3	Y	170	248	0	4	1	4
							4	4	187	9			1	8			
*10	1488	X	1296	-0-	-192	-0-	2	1	1123	3	Y	145	145	0	2	1	-0-
							11	4	160	9			2	8			
*11	1800	X	1788	-0-	-12	-0-	2	1	1601	3	Y	167	166	0			1
							1	4	184	9							
*12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	414	1	1561	3	Y	194	193	0			2
							213	9									
*01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	739	1	987	3	Y	130	129	0	1	1	2
							1	4	143	9							
*02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	3	Y	145	143	0			4
							160	9									
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	80	1	2004	3	Y	20	19	0			1
							1	4	22	9							
*07	3410	X	2550	-0-	-860	-0-	94	1	2436	3	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
*08	4526	X	2119	-0-	-2407	-0-	93	1	1996	3	Y	24	23	0	1	8	1
							4	4	26	9							
*09	4380	X	2783	-0-	-1597	-0-	137	1	2600	3	Y	42	36	0	5	8	2
							46	9									
*10	4526	X	522	-0-	-4004	-0-	24	1	478	3	Y	17	17	0	1	8	1
							1	4	19	9							
*11	2100	X	1173	-0-	-927	-0-	29	1	1069	3	Y	66	64	0			3
							2	4	73	9							
*12	2883	X	1514	-0-	-1369	-0-	30	1	1362	3	Y	108	106	0			5
							3	4	119	9							
*01	2883	X	1748	-0-	-1135	-0-	47	1	1586	3	Y	99	100	0			4
							6	4	109	9							
02	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	164	1	2145	3	Y	195	191	0			8
							2	4	215	9							
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					8

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	436	3	37	9	N	34					257
*07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1418	3	29	9	N	26					283
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	482	3	25	9	N	23	182	1			124
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1314	3	28	9	N	25					149
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1329	3	28	9	N	25					174
*11	480	N	438	-0-	-42	-0-	418	3	20	9	N	18					192
*12	1240	N	335	-0-	-905	-0-	335	3			N	-0-					192
*01	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1137	3	7	9	N	6					198
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	N	1					199
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5640	X	1548	-0-	-4092	-0-	51	1	1251	3	Y	224	223	0			14
							246	9									
*07	5859	X	1536	-0-	-4323	-0-	48	1	1274	3	Y	194	195	0			13
							1	4	213	9							
*08	5859	X	1548	-0-	-4311	-0-	63	1	1360	3	Y	111	117	0			7
							3	4	122	9							
*09	5670	X	1545	-0-	-4125	-0-	70	1	1322	3	Y	139	139	0			7
							153	9									
*10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	277	1	5411	3	Y	319	310	0			16
							10	4	351	9							
*11	1530	X	224	-0-	-1306	-0-	1	1	34	3	Y	172	179	0			9
							189	9									
*12	1612	X	249	-0-	-1363	-0-	1	1	48	3	Y	182	183	0			8
							200	9									
*01	1612	X	401	-0-	-1211	-0-	7	1	244	3	Y	135	138	0			5
							1	4	149	9							
02	5460	X	405	-0-	-5055	-0-	15	1	193	3	Y	179	177	0			7
							197	9									
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					7

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	20					149
							22	9									
*07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	N	25					174
							28	9									
*08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	127	1	2045	3	N	15					189
							17	9									
*09	4920	X	309	-0-	-4611	-0-	23	1	272	3	N	13					202
							14	9									
*10	5084	X	592	-0-	-4492	-0-	34	1	511	3	N	43					245
							47	9									
*11	4920	X	729	-0-	-4191	-0-	41	1	632	3	N	51	179	1			117
							56	9									
*12	2201	X	518	-0-	-1683	-0-	36	1	393	3	N	81					198
							89	9									
*01	2201	X	607	-0-	-1594	-0-	43	1	454	3	N	100	180	1			118
							110	9									
*02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	655	1	7418	3	N	60					178
							66	9									
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

*06	8790 X	7419	-0-	-1371	-0-	3	1	6490	3	Y	842	765	0	3	8		111
						926	9										
*07	8184 X	8108	-0-	-76	-0-	5	1	7286	3	Y	743	780	0	5	8		69
						817	9										
*08	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	5	1	7847	3	Y	468	466	0	6	8		65
						515	9										
*09	7440 X	5852	-0-	-1588	-0-	3	1	5497	3	Y	320	342	0	2	8		41
						352	9										
*10	7626 X	6157	-0-	-1469	-0-	1	1	5509	3	Y	423	312	0	2	8		150
						182	4	465	9								
*11	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	8734	3	542	9	Y	493	412	0				231
*12	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	8258	3	839	9	Y	763	148	0	609	1		237
*01	8370 X	6764	-0-	-1606	-0-	6257	3	507	9	Y	461	532	1				166
*02	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	6595	3	2	4	Y	478	474	1				170
						526	9										
03	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT						170

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3960	X	2696	-0-	-1264	-0-	24	1	1951	3	Y	655	623	0			101
							721	9									
*07	2263	X	1799	-0-	-464	-0-	27	1	1190	3	Y	529	476	0	2	8	152
							582	9									
*08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	3	Y	450	227	0	1	8	374
							1	4	495	9							
*09	2700	X	2007	-0-	-693	-0-	4	1	1643	3	Y	320	669	0	12	1	13
							8	4	352	9							
*10	2790	X	1862	-0-	-928	-0-	2	1	1636	3	Y	187	196	0	4	1	-0-
							18	4	206	9							
*11	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	6	1	4699	3	Y	370	367	0			3
							2	4	407	9							
*12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	651	1	2450	3	Y	301	301	0	1	1	2
							331	9									
*01	3162	X	2099	-0-	-1063	-0-	717	1	956	3	Y	387	383	0	3	1	3
							426	9									
*02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	42	1	2156	3	Y	355	351	0			7
							1	4	391	9							
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					7

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14490	X	5595	-0-	-8895	-0-	380	1	4802	3	Y	374	371	0	4	8	17
							2	4	411	9							
*07	13702	X	6146	-0-	-7556	-0-	453	1	5236	3	Y	415	409	0			23
							457	9									
*08	13702	X	6160	-0-	-7542	-0-	441	1	5233	3	Y	441	447	0			17
							1	4	485	9							
*09	13260	X	5724	-0-	-7536	-0-	360	1	4874	3	Y	444	437	0			24
							2	4	488	9							
*10	12741	X	6265	-0-	-6476	-0-	312	1	5462	3	Y	431	437	0			18
							17	4	474	9							
*11	5970	X	5392	-0-	-578	-0-	339	1	4610	3	Y	403	408	0			13
							443	9									
*12	6169	X	5438	-0-	-731	-0-	432	1	4470	3	Y	486	462	0	20	1	17
							1	4	535	9							
*01	6262	X	5058	-0-	-1204	-0-	338	1	4288	3	Y	391	396	0			12
							2	4	430	9							
02	5656	X	4366	-0-	-1290	-0-	380	1	3623	3	Y	330	329	0			13
							363	9									
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12870	X	9964	-0-	-2906	-0-	331	1	8269	3	Y	1237	1205	0	1	8	73
							3	4	1361	9							
*07	13299	X	9923	-0-	-3376	-0-	324	1	8423	3	Y	1066	1066	0	3	8	70
							3	4	1173	9							
*08	13082	X	9922	-0-	-3160	-0-	390	1	8350	3	Y	1058	1064	0	2	8	62
							18	4	1164	9							
*09	12420	X	9463	-0-	-2957	-0-	410	1	7834	3	Y	1107	1113	0	2	8	54
							1	4	1218	9							
*10	12834	X	4868	-0-	-7966	-0-	191	1	3729	3	Y	855	862	0	3	8	44
							7	4	941	9							
*11	9930	X	5193	-0-	-4737	-0-	108	1	4068	3	Y	917	917	0			44
							8	4	1009	9							
*12	9920	X	4301	-0-	-5619	-0-	69	1	3201	3	Y	931	932	0			43
							7	4	1024	9							
*01	9920	X	5288	-0-	-4632	-0-	112	1	3806	3	Y	1232	1222	0			53
							15	4	1355	9							
02	8848	X	5719	-0-	-3129	-0-	327	1	4281	3	Y	1007	1010	0			50
							3	4	1108	9							
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	46	1	3764	3	Y	528	506	0			83
							581	9									
*07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	103	1	4607	3	Y	571	495	0			159
							628	9									
*08	4371	X	2433	-0-	-1938	-0-	94	1	2129	3	Y	190	131	0			218
							1	4	209	9							
*09	4230	X	3952	-0-	-278	-0-	8	1	3332	3	Y	541	730	0	12	1	17
							17	4	595	9							
*10	4371	X	2170	-0-	-2201	-0-	3	1	1786	3	Y	330	337	0	8	1	2
							18	4	363	9							
*11	4230	X	3823	-0-	-407	-0-	4	1	3338	3	Y	436	434	0			4
							1	4	480	9							
*12	4092	X	3144	-0-	-948	-0-	5	1	2730	3	Y	372	372	0	1	1	3
							409	9									
*01	4092	X	3214	-0-	-878	-0-	5	1	2703	3	Y	459	455	0	3	1	4
							1	4	505	9							
02	3696	X	1975	-0-	-1721	-0-	5	1	1691	3	Y	254	252	0			6
							279	9									
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	9	1	734	3	Y	325	317	0			51
							358	9									
*07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	331	290	0			92
							364	9									
*08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	63	1	1422	3	Y	237	125	0			204
							261	9									
*09	1110	X	508	-0-	-602	-0-	1	1	216	3	Y	264	452	0	8	1	8
							1	4	290	9							
*10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	6	1	4355	3	Y	323	324	0	7	1	-0-
							46	4	355	9							
*11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	10	1	8114	3	Y	379	377	0			2
							3	4	417	9							
*12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	1028	1	3874	3	Y	260	261	0	1	1	-0-
							286	9									
*01	4774	X	3260	-0-	-1514	-0-	1338	1	1787	3	Y	122	121	0	1	1	-0-
							1	4	134	9							
02	4312	X	3902	-0-	-410	-0-	73	1	3678	3	Y	136	134	0			2
							1	4	150	9							
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3510	X	2576	-0-	-934	-0-	25	1	2090	3	Y	419	389	0			63
							461	9									
*07	3627	X	163	-0-	-3464	-0-	3	1	131	3	Y	26	68	0			21
							29	9									
*08	837	X	18	-0-	-819	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	21	0			-0-
*09	2580	X	75	-0-	-2505	-0-	8	3	67	9	Y	61	57	0	2	8	2
*10	2666	X	1136	-0-	-1530	-0-	1	1	1011	3	Y	103	100	0	2	1	2
							11	4	113	9			1	8			
*11	2580	X	1623	-0-	-957	-0-	2	1	1445	3	Y	160	159	0			3
							176	9									
*12	579	X	579	-0-	-0-	-0-	66	1	248	3	Y	241	239	0	1	1	4
							265	9									
*01	1147	X	920	-0-	-227	-0-	366	1	489	3	Y	59	60	0			3
							65	9									
02	1036	X	329	-0-	-707	-0-	5	1	258	3	Y	60	60	0			3
							66	9									
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

*06	5970	X	2471	-0-	-3499	-0-	163	1	2064	3	Y	221	220	0	2	8	11
							1	4	243	9							
*07	6169	X	2931	-0-	-3238	-0-	199	1	2304	3	Y	389	377	0	1	8	22
							428	9									
*08	7409	X	2834	-0-	-4575	-0-	191	1	2260	3	Y	348	355	0	1	8	14
							383	9									
*09	7170	X	2524	-0-	-4646	-0-	150	1	2042	3	Y	301	299	0			16
							1	4	331	9							
*10	7409	X	2511	-0-	-4898	-0-	120	1	2090	3	Y	268	272	0			12
							6	4	295	9							
*11	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	132	1	1794	3	Y	336	336	0			12
							370	9									
*12	2821	X	2112	-0-	-709	-0-	158	1	1625	3	Y	299	286	0	12	1	13
							329	9									
*01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	339	1	4305	3	Y	337	337	0			13
							2	4	371	9							
*02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	242	1	2303	3	Y	417	409	0			21
							459	9									
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					21

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

*06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	108					278
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	81	173	1			186
*08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	81					267
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	63	3	106	9	N	96	177	1			186
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					274
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	174	1			185
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	79					264
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	179	1			180
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	3	88	9	N	80					260
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7140	X	5513	-0-	-1627	-0-	11	1	5468	3	Y	31	25	1	3	8	7
							34	9									
*07	DLQ G-10		5323	-0-	5323	5323	10	1	5274	3	Y	35	24	1	10	8	8
							39	9									
*08	DLQ G-10		3458	-0-	3458	8781	7	1	3432	3	Y	17	21	1	2	8	2
							19	9									
*09	DLQ G-10		3824	-0-	3824	12605	7	1	3738	3	Y	72	54	1	1	8	19
							79	9									
*10	16914	X	4309	-0-	-12605	-0-	25	1	4128	3	Y	142	103	1	2	8	56
							156	9									
*11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	20	1	7541	3	Y	360	388	1			28
							396	9									
*12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	12	1	6158	3	Y	311	264	1			75
							342	9									
*01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	13	1	4321	3	Y	224	267	1			32
							4	4	246	9							
*02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	14	1	4699	3	Y	256	245	1			43
							81	4	282	9							
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

*06	14040	X	11689	-0-	-2351	-0-	395	1	9841	3	Y	1318	1277	0	1	8	76
							3	4	1450	9							
*07	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	397	1	10328	3	Y	4070	3891	0			255
							4	4	4477	9							
*08	15066	X	14288	-0-	-778	-0-	448	1	9572	3	Y	3862	3890	0			227
							20	4	4248	9							
*09	14580	X	14015	-0-	-565	-0-	477	1	9109	3	Y	4025	4058	0			194
							1	4	4428	9							
*10	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	743	892	0			45
*11	13830	X	900	-0-	-12930	-0-	18	3	882	9	Y	802	809	0			38
*12	14477	X	6882	-0-	-7595	-0-	118	1	5441	3	Y	1192	1177	0			53
							12	4	1311	9							
*01	14477	X	8061	-0-	-6416	-0-	192	1	6441	3	Y	1276	1275	0			54
							24	4	1404	9							
02	13076	X	6091	-0-	-6985	-0-	369	1	4840	3	Y	798	813	0			39
							4	4	878	9							
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

*06	2700	X	1444	-0-	-1256	-0-	97	1	898	3	Y	408	359	0			138
							449	9									
*07	3534	X	1459	-0-	-2075	-0-	114	1	935	3	Y	373	339	0			172
							410	9									
*08	3534	X	1436	-0-	-2098	-0-	164	1	995	3	Y	252	268	0			156
							277	9									
*09	3420	X	1656	-0-	-1764	-0-	234	1	910	3	Y	465	447	0	2	8	172
							512	9									
*10	3224	X	3221	-0-	-3	-0-	274	1	2484	3	Y	421	463	0	2	8	128
							463	9									
*11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	207	1	1854	3	Y	783	719	0			192
							861	9									
*12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	275	1	1446	3	Y	612	583	0			221
							673	9									
*01	3224	X	760	-0-	-2464	-0-	236	1	171	3	Y	321	171	0			371
							353	9									
02	2912	X	197	-0-	-2715	-0-	180	3	2	4	Y	14	287	0	70	1	28
							15	9									
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-	10	0			-0-
*07	DLQ G-10		1045	-0-	1045	1045	3	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1024	-0-	1024	2069	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		723	-0-	723	2792	1	1	722	3	Y	-0-					-0-
*10	3000	N	231	-0-	-2769	23	1	1	230	3	Y	-0-					-0-
*11	990	N	839	-0-	-151	-0-	2	1	837	3	Y	-0-					-0-
*12	744	N	707	-0-	-37	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-
*01	536	X	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					-0-
*02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	4	1	968	3	Y	-0-					-0-
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

*06	3030	X	2250	-0-	-780	-0-	2250	3			Y	-0-	26	0			-0-
*07	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	5	1	1761	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2025	-0-	2025	3791	5	1	2020	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		317	-0-	317	4108	1	1	315	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	5296	X	1188	-0-	-4108	-0-	3	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*11	2250	X	1004	-0-	-1246	-0-	2	1	1002	3	Y	-0-					-0-
*12	2015	X	250	-0-	-1765	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-
*01	2015	X	900	-0-	-1115	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
*02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	4	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

*06	5310	X	4773	-0-	-537	-0-	41	1	4555	3	Y	161	152	0	7	8	8
							177	9									
*07	5487	X	5245	-0-	-242	-0-	18	1	5041	3	Y	169	153	0	19	8	5
							186	9									
*08	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	8	1	5004	3	Y	149	140	0	8	8	6
							1	4	164	9							
*09	5220	X	4338	-0-	-882	-0-	8	1	4132	3	Y	180	181	0			5
							198	9									
*10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	1	1	7338	3	Y	308	287	0			26
							45	4	339	9							
*11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	7730	3	1	4	Y	377	394	0			9
							415	9									
*12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5594	3	1	4	Y	316	317	0			8
							348	9									
*01	7719	X	6866	-0-	-853	-0-	1	1	6414	3	Y	391	388	0			11
							21	4	430	9							
02	6972	X	6191	-0-	-781	-0-	5699	3	117	4	Y	341	343	0			9
							375	9									
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					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
*06	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	58	1	8928	3	Y	1365	1247	0	58	1	111
							1502	9									
*07	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	83	1	9485	3	Y	1671	1717	1	2	8	63
							3	4	1838	9							
*08	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	95	1	9224	3	Y	1391	657	0	722	1	75
							3	4	1530	9							
*09	10800	X	10367	-0-	-433	-0-	91	1	8820	3	Y	1310	1286	0	2	8	97
							15	4	1441	9							
*10	10788	X	7560	-0-	-3228	-0-	39	1	6454	3	Y	963	1001	0	3	8	56
							8	4	1059	9							
*11	10500	X	7253	-0-	-3247	-0-	37	1	6246	3	Y	873	870	0			59
							10	4	960	9							
*12	10850	X	7690	-0-	-3160	-0-	32	1	6677	3	Y	888	908	0			39
							4	4	977	9							
*01	10850	X	8657	-0-	-2193	-0-	36	1	7246	3	Y	1244	1225	0			58
							7	4	1368	9							
02	9688	X	8748	-0-	-940	-0-	32	1	7461	3	Y	1122	1113	0			67
							21	4	1234	9							
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					67

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14160	X	13402	-0-	-758	-0-	39	1	13068	3	Y	268	253	0	5	8	26
							295	9									
*07	14415	X	12768	-0-	-1647	-0-	35	1	12433	3	Y	272	262	0	11	8	25
							1	4	299	9							
*08	14415	X	12834	-0-	-1581	-0-	34	1	12471	3	Y	286	281	0	4	8	26
							14	4	315	9							
*09	13950	X	8969	-0-	-4981	-0-	13	1	8739	3	Y	196	203	0			19
							1	4	216	9							
*10	14384	X	5971	-0-	-8413	-0-	6	1	5914	3	Y	21	16	0			24
							28	4	23	9							
*11	13350	X	10402	-0-	-2948	-0-	9	1	10358	3	Y	27	27	0			24
							5	4	30	9							
*12	12834	X	11584	-0-	-1250	-0-	10	1	11370	3	Y	182	8	0	165	1	33
							4	4	200	9							
*01	12834	X	11615	-0-	-1219	-0-	52	1	11246	3	Y	287	299	1			21
							1	4	316	9							
*02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	36	1	8461	3	Y	218	215	1			24
							128	4	240	9							
03	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					24

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	368	1	9167	3	Y	2255	2186	0			132
							3	4	2481	9							
*07	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	409	1	10641	3	Y	2206	2193	0	1	8	144
							4	4	2427	9							
*08	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	520	1	11132	3	Y	2334	2340	0	1	8	137
							24	4	2567	9							
*09	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	492	1	9410	3	Y	2236	2264	0	1	8	108
							2	4	2460	9							
*10	10230	X	8322	-0-	-1908	-0-	293	1	5722	3	Y	2087	2089	0	1	8	105
							11	4	2296	9							
*11	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	282	1	10562	3	Y	2708	2685	0			128
							21	4	2979	9							
*12	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	247	1	11384	3	Y	3160	3146	0			142
							25	4	3476	9							
*01	10230	X	5373	-0-	-4857	-0-	119	1	3992	3	Y	1134	1224	0			52
							15	4	1247	9							
*02	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	738	1	9664	3	Y	3279	3179	0			152
							8	4	3607	9							
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					152

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8760	X	7984	-0-	-776	-0-	23	1	7258	3	Y	636	638	0			31
							3	4	700	9							
*07	9052	X	8162	-0-	-890	-0-	22	1	7360	3	Y	709	699	0			41
							780	9									
*08	9052	X	8209	-0-	-843	-0-	21	1	7416	3	Y	701	714	0			28
							1	4	771	9							
*09	7980	X	7147	-0-	-833	-0-	19	1	6466	3	Y	599	593	0			34
							3	4	659	9							
*10	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	37	1	10698	3	Y	880	875	0			39
							33	4	968	9							
*11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	65	1	8541	3	Y	821	831	0			29
							1	4	903	9							
*12	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	102	1	8045	3	Y	974	925	0	41	1	37
							1	4	1071	9							
*01	9858	X	9061	-0-	-797	-0-	148	1	7884	3	Y	933	937	0			33
							3	4	1026	9							
*02	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	163	1	8087	3	Y	789	786	0			36
							868	9									
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8190	X	1419	-0-	-6771	-0-	6	1	842	3	Y	518	514	0			16
							1	4	570	9							
*07	8463	X	1616	-0-	-6847	-0-	6	1	1013	3	Y	541	538	0			19
							2	4	595	9							
*08	8339	X	1445	-0-	-6894	-0-	208	1	727	3	Y	463	466	0			16
							1	4	509	9							
*09	7860	X	1187	-0-	-6673	-0-	194	1	645	3	Y	316	308	0			24
							348	9									
*10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	352	1	7113	3	Y	776	766	0			34
							5	4	854	9							
*11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	302	1	6627	3	Y	791	779	0			46
							5	4	870	9							
*12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	257	1	5732	3	Y	555	580	0			21
							1	4	611	9							
*01	8339	X	6097	-0-	-2242	-0-	238	1	5267	3	Y	535	540	0			16
							3	4	589	9							
02	7532	X	6018	-0-	-1514	-0-	226	1	5260	3	Y	483	471	0			28
							1	4	531	9							
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6750	X	985	-0-	-5765	-0-	3	1	546	3	Y	395	393	0			12
							1	4	435	9							
*07	6975	X	1065	-0-	-5910	-0-	4	1	620	3	Y	400	397	0	1	8	14
							1	4	440	9							
*08	6386	X	964	-0-	-5422	-0-	127	1	444	3	Y	356	356	0	1	8	13
							1	4	392	9							
*09	6180	X	966	-0-	-5214	-0-	121	1	401	3	Y	404	387	0			30
							444	9									
*10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	284	1	5739	3	Y	384	396	0			18
							4	4	422	9							
*11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	266	1	5828	3	Y	503	491	0			30
							4	4	553	9							
*12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	170	1	3807	3	Y	309	326	0			13
							1	4	340	9							
*01	6448	X	5306	-0-	-1142	-0-	208	1	4612	3	Y	439	437	0			15
							3	4	483	9							
02	5824	X	5349	-0-	-475	-0-	201	1	4687	3	Y	418	406	0			27
							1	4	460	9							
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7800	X	1871	-0-	-5929	-0-	6	1	952	3	Y	829	823	0			24
							1	4	912	9							
*07	8060	X	1913	-0-	-6147	-0-	6	1	1041	3	Y	785	780	0	1	8	28
							2	4	864	9							
*08	8060	X	1614	-0-	-6446	-0-	200	1	701	3	Y	647	651	0	1	8	23
							1	4	712	9							
*09	7470	X	1734	-0-	-5736	-0-	202	1	671	3	Y	783	750	0			56
							861	9									
*10	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	276	1	5577	3	Y	746	769	0			33
							4	4	821	9							
*11	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	245	1	5382	3	Y	933	913	0			53
							4	4	1026	9							
*12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	273	1	6117	3	Y	997	1014	0			36
							2	4	1097	9							
*01	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	271	1	6013	3	Y	937	944	0			29
							3	4	1031	9							
*02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	254	1	5905	3	Y	736	722	0			43
							1	4	810	9							
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9840	X	5948	-0-	-3892	-0-	183	1	4561	3	Y	1094	1061	0			64
							1	4	1203	9							
*07	10044	X	5892	-0-	-4152	-0-	177	1	4625	3	Y	989	987	0	1	8	65
							2	4	1088	9							
*08	10044	X	5966	-0-	-4078	-0-	215	1	4601	3	Y	1036	1039	0	1	8	61
							10	4	1140	9							
*09	8610	X	5386	-0-	-3224	-0-	221	1	4223	3	Y	855	873	0	1	8	42
							1	4	941	9							
*10	8370	X	7032	-0-	-1338	-0-	285	1	5574	3	Y	1056	1044	0	1	8	53
							11	4	1162	9							
*11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	125	1	4706	3	Y	1090	1091	0			52
							10	4	1199	9							
*12	5952	X	4883	-0-	-1069	-0-	79	1	3632	3	Y	1058	1062	0			48
							8	4	1164	9							
*01	7037	X	1760	-0-	-5277	-0-	40	1	1357	3	Y	325	358	0			15
							5	4	358	9							
02	6356	X	739	-0-	-5617	-0-	19	1	243	3	Y	434	429	0			20
							477	9									
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	72	1	11671	3	Y	2414	2345	0			142
							3	4	2655	9							
*07	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	71	1	11431	3	Y	2021	2029	0	1	8	133
							5	4	2223	9							
*08	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	74	1	11675	3	Y	2071	2082	0			122
							25	4	2278	9							
*09	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	66	1	10057	3	Y	1651	1692	0			81
							1	4	1816	9							
*10	11005	X	9838	-0-	-1167	-0-	51	1	7928	3	Y	1676	1672	0	1	8	84
							15	4	1844	9							
*11	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	69	1	11103	3	Y	2423	2394	0			113
							22	4	2665	9							
*12	11005	X	10259	-0-	-746	-0-	51	1	8167	3	Y	1839	1868	0			84
							18	4	2023	9							
*01	11005	X	10741	-0-	-264	-0-	58	1	8371	3	Y	2073	2069	0			88
							32	4	2280	9							
02	9940	X	7008	-0-	-2932	-0-	31	1	5679	3	Y	1176	1206	0			58
							4	4	1294	9							
03	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5040	X	3319	-0-	-1721	-0-	106	1	2640	3	Y	520	507	0			30
							1	4	572	9							
*07	5208	X	3472	-0-	-1736	-0-	110	1	2868	3	Y	448	449	0			29
							1	4	493	9							
*08	5208	X	3023	-0-	-2185	-0-	120	1	2556	3	Y	311	321	0			19
							5	4	342	9							
*09	5040	X	3819	-0-	-1221	-0-	168	1	3221	3	Y	390	390	0			19
							1	4	429	9							
*10	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	554	1	10835	3	Y	992	962	0			49
							21	4	1091	9							
*11	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	290	1	10887	3	Y	1016	1016	0			49
							22	4	1118	9							
*12	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	228	1	10558	3	Y	1076	1076	0			49
							24	4	1184	9							
*01	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	268	1	9001	3	Y	954	962	0			41
							34	4	1049	9							
*02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	336	1	4390	3	Y	527	542	0			26
							3	4	580	9							
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6300	X	3147	-0-	-3153	-0-	93	1	2880	3	Y	155	143	0	1	8	24
							3	4	171	9							
*07	6510	X	3985	-0-	-2525	-0-	141	1	3622	3	Y	199	204	0	1	8	18
							3	4	219	9							
*08	6510	X	3782	-0-	-2728	-0-	140	1	3410	3	Y	208	202	0	1	8	23
							3	4	229	9							
*09	6210	X	3626	-0-	-2584	-0-	129	1	3276	3	Y	198	199	0	3	8	19
							3	4	218	9							
*10	6107	X	4212	-0-	-1895	-0-	119	1	3857	3	Y	211	213	0			17
							4	4	232	9							
*11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	168	1	3661	3	Y	316	308	0			25
							3	4	348	9							
*12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	205	1	4069	3	Y	297	301	0			21
							5	4	327	9							
*01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	214	1	3892	3	Y	201	201	0			21
							5	4	221	9							
*02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	194	1	3528	3	Y	212	211	0			22
							4	4	233	9							
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7170	X	6304	-0-	-866	-0-	209	1	4566	3	Y	1390	1341	0	1	8	106
							1529	9									
*07	7409	X	6611	-0-	-798	-0-	233	1	4883	3	Y	1359	1366	0			99
							1495	9									
*08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	267	1	5193	3	Y	1411	1430	0			80
							1552	9									
*09	6570	X	6559	-0-	-11	-0-	253	1	4767	3	Y	1398	1394	0			84
							1	4	1538	9							
*10	6727	X	6418	-0-	-309	-0-	233	1	4478	3	Y	1546	1550	0	1	8	79
							6	4	1701	9							
*11	6780	X	5970	-0-	-810	-0-	275	1	4661	3	Y	928	958	0			49
							13	4	1021	9							
*12	7006	X	5827	-0-	-1179	-0-	245	1	4631	3	Y	846	863	0			32
							20	4	931	9							
*01	7006	X	5667	-0-	-1339	-0-	252	1	4413	3	Y	894	818	0	42	1	66
							19	4	983	9							
02	6132	X	5373	-0-	-759	-0-	320	1	4248	3	Y	731	755	0			42
							1	4	804	9							
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					42

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6690	X	6566	-0-	-124	-0-	233	1	5121	3	Y	1101	1058	0			85
							1	4	1211	9							
*07	6913	X	6268	-0-	-645	-0-	236	1	4934	3	Y	998	1009	0			74
							1098	9									
*08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	265	1	5154	3	Y	1070	1082	0			62
							1177	9									
*09	6630	X	6560	-0-	-70	-0-	274	1	5170	3	Y	1014	1013	0			63
							1	4	1115	9							
*10	6758	X	6251	-0-	-507	-0-	251	1	4840	3	Y	1048	1055	0			56
							7	4	1153	9							
*11	6540	X	5707	-0-	-833	-0-	252	1	4269	3	Y	1067	1066	0			57
							12	4	1174	9							
*12	6789	X	6607	-0-	-182	-0-	275	1	5188	3	Y	1020	1036	0			41
							22	4	1122	9							
*01	6789	X	5178	-0-	-1611	-0-	214	1	3752	3	Y	1087	994	0	51	1	83
							16	4	1196	9							
02	6132	X	4169	-0-	-1963	-0-	227	1	3019	3	Y	838	870	0			51
							1	4	922	9							
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					51

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6450	X	5326	-0-	-1124	-0-	197	1	4298	3	Y	755	733	0			58
							831	9									
*07	6665	X	5633	-0-	-1032	-0-	221	1	4634	3	Y	707	713	0			52
							778	9									
*08	6572	X	4869	-0-	-1703	-0-	185	1	3588	3	Y	996	992	0			56
							1096	9									
*09	6360	X	2917	-0-	-3443	-0-	98	1	1834	3	Y	895	896	0			55
							985	9									
*10	6138	X	3469	-0-	-2669	-0-	134	1	2598	3	Y	666	686	0			35
							4	4	733	9							
*11	5310	X	3586	-0-	-1724	-0-	145	1	2457	3	Y	888	877	0			46
							7	4	977	9							
*12	4867	X	3141	-0-	-1726	-0-	124	1	2335	3	Y	611	632	0			25
							10	4	672	9							
*01	4867	X	3397	-0-	-1470	-0-	136	1	2383	3	Y	789	718	0	36	1	60
							10	4	868	9							
02	3136	X	2830	-0-	-306	-0-	159	1	2100	3	Y	519	547	0			32
							571	9									
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	212	1	23781	3	Y	951	939	0			47
							1	4	1046	9							
*07	26815	X	25545	-0-	-1270	-0-	86	1	24381	3	Y	979	996	0			30
							1	4	1077	9							
*08	27435	X	24154	-0-	-3281	-0-	33	1	23062	3	Y	956	944	0			42
							7	4	1052	9							
*09	26550	X	21957	-0-	-4593	-0-	37	1	21043	3	Y	795	811	0			26
							2	4	875	9							
*10	27435	X	18801	-0-	-8634	-0-	3	1	17973	3	Y	649	616	0			59
							111	4	714	9							
*11	24930	X	22338	-0-	-2592	-0-	21418	3	4	4	Y	833	869	0			23
							916	9									
*12	24728	X	24728	-0-	-0-	-0-	23628	3	3	4	Y	997	992	0			28
							1097	9									
*01	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	3	1	25364	3	Y	1061	1057	0			32
							85	4	1167	9							
*02	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	2	1	22650	3	Y	929	935	0			26
							461	4	1022	9							
03	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	122	1	10111	3	Y	983	950	0			154
							1	4	1081	9							
*07	10726	X	8618	-0-	-2108	-0-	175	1	7810	3	Y	575	552	0			177
							633	9									
*08	10726	X	6	-0-	-10720	-0-	6	3			Y	-0-	177	0			-0-
*09	10380	X	6558	-0-	-3822	-0-	14	1	5812	3	Y	639	616	0	11	1	12
							29	4	703	9							
*10	10726	X	7129	-0-	-3597	-0-	9	1	6172	3	Y	803	794	0	17	1	3
							65	4	883	9			1	8			
*11	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	13	1	9711	3	Y	1208	1201	0			10
							3	4	1329	9							
*12	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	13	1	7451	3	Y	994	993	0	3	1	8
							1093	9									
*01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	14	1	6867	3	Y	1036	1027	0	7	1	10
							2	4	1140	9							
*02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	17	1	6323	3	Y	834	825	0			19
							2	4	917	9							
03	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12330	X	6005	-0-	-6325	-0-	391	1	4939	3	Y	612	613	0	1	8	30
							2	4	673	9							
*07	14198	X	6425	-0-	-7773	-0-	448	1	5183	3	Y	722	711	0			41
							794	9									
*08	14198	X	6390	-0-	-7808	-0-	431	1	5103	3	Y	778	789	0			30
							856	9									
*09	13740	X	6107	-0-	-7633	-0-	361	1	4896	3	Y	771	759	0			42
							2	4	848	9							
*10	13733	X	7863	-0-	-5870	-0-	375	1	6573	3	Y	814	820	0			36
							20	4	895	9							
*11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	410	1	5575	3	Y	708	719	0			25
							1	4	779	9							
*12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	555	1	5731	3	Y	902	855	0	38	1	34
							1	4	992	9							
*01	7874	X	6176	-0-	-1698	-0-	394	1	5000	3	Y	709	719	0			24
							2	4	780	9							
02	7112	X	5732	-0-	-1380	-0-	474	1	4529	3	Y	662	658	0			28
							1	4	728	9							
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10740	X	10604	-0-	-136	-0-	20	1	10316	3	Y	244	231	1			53
							268	9									
*07	11811	X	10749	-0-	-1062	-0-	21	1	10460	3	Y	244	225	1			72
							268	9									
*08	11811	X	10639	-0-	-1172	-0-	19	1	10376	3	Y	222	276	1			18
							244	9									
*09	11430	X	9298	-0-	-2132	-0-	17	1	9070	3	Y	192	157	1	1	8	52
							211	9									
*10	11532	X	7084	-0-	-4448	-0-	42	1	6914	3	Y	116	110	1			58
							128	9									
*11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	33	1	12228	3	Y	287	323	1			22
							316	9									
*12	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	23	1	11495	3	Y	279	235	1			66
							307	9									
*01	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	34	1	11608	3	Y	279	310	1			35
							12	4	307	9							
*02	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	31	1	10423	3	Y	265	257	1			43
							181	4	292	9							
03	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					43

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	32190	X	25756	-0-	-6434	-0-	50	1	25273	3	Y	394	381	1			88
							433	9									
*07	33263	X	27429	-0-	-5834	-0-	54	1	26936	3	Y	399	370	1			117
							439	9									
*08	33263	X	26988	-0-	-6275	-0-	49	1	26575	3	Y	331	420	1			28
							364	9									
*09	30210	X	24842	-0-	-5368	-0-	45	1	24444	3	Y	321	260	1	1	8	88
							353	9									
*10	31217	X	8426	-0-	-22791	-0-	51	1	8279	3	Y	87	113	1			62
							96	9									
*11	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	76	1	27847	3	Y	409	437	1			34
							450	9									
*12	27001	X	22482	-0-	-4519	-0-	43	1	22072	3	Y	334	285	1			83
							367	9									
*01	32926	X	32926	-0-	-0-	-0-	94	1	32265	3	Y	485	507	1			61
							33	4	534	9							
*02	28372	X	28372	-0-	-0-	-0-	80	1	27343	3	Y	430	418	1			73
							476	4	473	9							
03	29326	X	NO RPT	-0-	-29326	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2610	X	1962	-0-	-648	-0-	6	1	1377	3	Y	526	478	0	28	1	35
							579	9					2	8			
*07	4402	X	1627	-0-	-2775	-0-	10	1	1137	3	Y	436	445	0	2	8	24
							480	9									
*08	4402	X	1367	-0-	-3035	-0-	52	1	1048	3	Y	243	250	0	1	8	16
							267	9									
*09	4260	X	1306	-0-	-2954	-0-	55	1	991	3	Y	236	240	0	1	8	11
							260	9									
*10	4402	X	1930	-0-	-2472	-0-	72	1	1560	3	Y	270	264	0	2	8	15
							1	4	297	9							
*11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	82	1	1703	3	Y	392	394	0			13
							1	4	431	9							
*12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	64	1	2460	3	Y	733	732	0			14
							5	4	806	9							
*01	1922	X	1679	-0-	-243	-0-	32	1	1071	3	Y	506	504	0			16
							19	4	557	9							
*02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	66	1	1160	3	Y	520	515	0			21
							1	4	572	9							
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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
*06	11010	X	4069	-0-	-6941	-0-	15	1	3463	3	Y	536	500	0	29	1	37
							1	4	590	9							
*07	12338	X	4670	-0-	-7668	-0-	33	1	4032	3	Y	549	555	0			31
							1	4	604	9							
*08	12338	X	4260	-0-	-8078	-0-	174	1	3532	3	Y	503	500	0			34
							1	4	553	9							
*09	11940	X	4098	-0-	-7842	-0-	178	1	3228	3	Y	628	631	0	1	8	30
							1	4	691	9							
*10	11160	X	7165	-0-	-3995	-0-	285	1	6199	3	Y	615	606	0	3	8	36
							4	4	677	9							
*11	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	217	1	4526	3	Y	1056	1056	0			36
							2	4	1162	9							
*12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	140	1	5414	3	Y	1091	1104	0			23
							11	4	1200	9							
*01	7161	X	3962	-0-	-3199	-0-	93	1	3091	3	Y	658	657	0			24
							54	4	724	9							
02	6468	X	4609	-0-	-1859	-0-	206	1	3651	3	Y	681	675	0			30
							3	4	749	9							
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10080	X	6286	-0-	-3794	-0-	23	1	5431	3	Y	755	694	0	40	1	51
							1	4	831	9							
*07	10416	X	4840	-0-	-5576	-0-	33	1	4107	3	Y	635	650	0			36
							1	4	699	9							
*08	10416	X	4920	-0-	-5496	-0-	199	1	4030	3	Y	627	621	0			42
							1	4	690	9							
*09	10080	X	4834	-0-	-5246	-0-	207	1	3748	3	Y	798	803	0			37
							1	4	878	9							
*10	10416	X	5029	-0-	-5387	-0-	190	1	4132	3	Y	640	641	0			36
							3	4	704	9							
*11	6270	X	4605	-0-	-1665	-0-	164	1	3425	3	Y	922	928	0			30
							2	4	1014	9							
*12	4991	X	4195	-0-	-796	-0-	77	1	2960	3	Y	1047	1057	0			20
							6	4	1152	9							
*01	5022	X	2090	-0-	-2932	-0-	42	1	1393	3	Y	574	575	0			19
							24	4	631	9							
02	4536	X	4240	-0-	-296	-0-	177	1	3137	3	Y	839	823	0			35
							3	4	923	9							
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	29130	X	25544	-0-	-3586	-0-	74	1	24920	3	Y	500	469	0	4	8	48
							550	9									
*07	30101	X	25904	-0-	-4197	-0-	72	1	25371	3	Y	418	413	0	15	8	38
							1	4	460	9							
*08	30101	X	24843	-0-	-5258	-0-	69	1	24364	3	Y	349	353	0	3	8	31
							26	4	384	9							
*09	27330	X	18632	-0-	-8698	-0-	28	1	18320	3	Y	257	264	0	1	8	23
							1	4	283	9							
*10	27931	X	16168	-0-	-11763	-0-	17	1	16036	3	Y	36	24	0			35
							75	4	40	9							
*11	25410	X	24791	-0-	-619	-0-	20	1	24714	3	Y	41	40	0			36
							12	4	45	9							
*12	24831	X	19736	-0-	-5095	-0-	16	1	19454	3	Y	235	10	0	215	1	46
							7	4	259	9							
*01	24831	X	17579	-0-	-7252	-0-	79	1	17138	3	Y	328	346	1			28
							1	4	361	9							
02	17416	X	17192	-0-	-224	-0-	70	1	16518	3	Y	321	314	1			35
							251	4	353	9							
03	25606	X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25560	X	25227	-0-	-333	-0-	74	1	24820	3	Y	303	292	0			30
							333	9									
*07	26412	X	25557	-0-	-855	-0-	72	1	25128	3	Y	324	324	0			30
							1	4	356	9							
*08	26412	X	23570	-0-	-2842	-0-	65	1	23164	3	Y	287	291	0			26
							25	4	316	9							
*09	25560	X	19576	-0-	-5984	-0-	29	1	19288	3	Y	234	237	0	1	8	22
							2	4	257	9							
*10	26412	X	9047	-0-	-17365	-0-	9	1	8975	3	Y	18	16	0			24
							43	4	20	9							
*11	27183	X	27183	-0-	-0-	-0-	22	1	27100	3	Y	44	34	0			34
							13	4	48	9							
*12	23560	X	22340	-0-	-1220	-0-	18	1	22071	3	Y	221	10	0	200	1	45
							8	4	243	9							
*01	23560	X	20500	-0-	-3060	-0-	91	1	20055	3	Y	320	336	1			29
							2	4	352	9							
*02	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	80	1	18967	3	Y	305	299	1			35
							288	4	336	9							
03	26412	X	NO RPT	-0-	-26412	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9180	X	8552	-0-	-628	-0-	21	1	7727	3	Y	692	689	0			23
							43	4	761	9							
*07	9486	X	8256	-0-	-1230	-0-	27	1	7512	3	Y	652	657	0			18
							717	9									
*08	9269	X	8525	-0-	-744	-0-	29	1	7738	3	Y	688	689	0			17
							1	4	757	9							
*09	8520	X	8220	-0-	-300	-0-	29	1	7507	3	Y	622	622	0			17
							684	9									
*10	8804	X	8054	-0-	-750	-0-	22	1	7494	3	Y	486	486	0			17
							3	4	535	9							
*11	8520	X	8038	-0-	-482	-0-	22	1	7375	3	Y	565	555	0			27
							19	4	622	9							
*12	8525	X	6663	-0-	-1862	-0-	15	1	6013	3	Y	570	581	0			16
							8	4	627	9							
*01	8525	X	6516	-0-	-2009	-0-	13	1	5899	3	Y	547	542	0			21
							2	4	602	9							
02	7672	X	5707	-0-	-1965	-0-	10	1	5161	3	Y	487	489	0			19
							536	9									
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	41	1	14904	3	Y	1350	1343	0			45
							82	4	1485	9							
*07	16864	X	16347	-0-	-517	-0-	54	1	14856	3	Y	1306	1313	0	1	8	37
							1437	9									
*08	16864	X	16099	-0-	-765	-0-	56	1	14573	3	Y	1335	1339	0			33
							1	4	1469	9							
*09	16440	X	15319	-0-	-1121	-0-	54	1	13857	3	Y	1280	1279	0			34
							1408	9									
*10	16988	X	15800	-0-	-1188	-0-	43	1	14480	3	Y	1156	1153	0			37
							5	4	1272	9							
*11	16440	X	13837	-0-	-2603	-0-	38	1	12506	3	Y	1146	1133	0			50
							32	4	1261	9							
*12	16089	X	15342	-0-	-747	-0-	33	1	13809	3	Y	1346	1364	0			32
							19	4	1481	9							
*01	16089	X	15034	-0-	-1055	-0-	31	1	13562	3	Y	1305	1294	0			43
							5	4	1436	9							
02	14308	X	13446	-0-	-862	-0-	23	1	12113	3	Y	1190	1193	0			40
							1	4	1309	9							
03	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7740	X	6996	-0-	-744	-0-	18	1	6404	3	Y	490	487	0			17
							35	4	539	9							
*07	7998	X	5063	-0-	-2935	-0-	17	1	4743	3	Y	275	283	0			9
							303	9									
*08	7998	X	6309	-0-	-1689	-0-	22	1	5924	3	Y	329	329	0			9
							1	4	362	9							
*09	7320	X	5960	-0-	-1360	-0-	22	1	5539	3	Y	363	362	0			10
							399	9									
*10	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	26	1	8736	3	Y	487	481	0			16
							3	4	536	9							
*11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	20	1	6376	3	Y	598	587	0			27
							16	4	658	9							
*12	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	14	1	6178	3	Y	590	602	0			15
							9	4	649	9							
*01	7998	X	7409	-0-	-589	-0-	15	1	6664	3	Y	661	654	0			22
							3	4	727	9							
*02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	13	1	6495	3	Y	659	658	0			23
							725	9									
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4440	X	771	-0-	-3669	-0-	3	1	385	3	Y	348	344	0	1	8	10
							383	9									
*07	5146	X	911	-0-	-4235	-0-	2	1	466	3	Y	402	395	0	3	8	14
							1	4	442	9							
*08	5425	X	702	-0-	-4723	-0-	73	1	257	3	Y	337	336	0	3	8	12
							1	4	371	9							
*09	5250	X	626	-0-	-4624	-0-	80	1	265	3	Y	255	248	0			19
							281	9									
*10	5425	X	5301	-0-	-124	-0-	239	1	4830	3	Y	208	217	0			10
							3	4	229	9							
*11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	212	1	4645	3	Y	260	255	0			15
							3	4	286	9							
*12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	220	1	4914	3	Y	257	262	0			10
							1	4	283	9							
*01	5301	X	5190	-0-	-111	-0-	213	1	4741	3	Y	212	215	0			7
							3	4	233	9							
*02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	194	1	4516	3	Y	220	214	0			13
							1	4	242	9							
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					13

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8610	X	1370	-0-	-7240	-0-	90	1	1133	3	Y	134	134	0	1	8	6
							147	9									
*07	8897	X	1440	-0-	-7457	-0-	97	1	1127	3	Y	196	190	0	1	8	11
							216	9									
*08	6355	X	1379	-0-	-4976	-0-	90	1	1067	3	Y	202	197	0	9	8	7
							222	9									
*09	6150	X	1179	-0-	-4971	-0-	79	1	1059	3	Y	37	42	0			2
							41	9									
*10	6355	X	2455	-0-	-3900	-0-	119	1	2102	3	Y	206	196	0	4	8	8
							7	4	227	9							
*11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	142	1	1933	3	Y	273	272	0			9
							300	9									
*12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	135	1	1390	3	Y	400	378	0	16	1	15
							440	9									
*01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	400	1	5084	3	Y	455	454	0			16
							2	4	501	9							
*02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	230	1	2192	3	Y	332	333	0			15
							365	9									
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	44	1	12724	3	Y	1727	1708	0			62
							10	4	1900	9							
*07	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	49	1	12673	3	Y	1973	1966	0			69
							27	4	2170	9							
*08	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	356	1	13511	3	Y	1681	1703	0			47
							17	4	1849	9							
*09	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	301	1	13313	3	Y	1777	1782	0			42
							8	4	1955	9							
*10	13485	X	11047	-0-	-2438	-0-	237	1	9361	3	Y	1218	1224	0			36
							109	4	1340	9							
*11	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	580	1	12728	3	Y	1770	1758	0			48
							23	4	1947	9							
*12	13485	X	7750	-0-	-5735	-0-	348	1	6353	3	Y	933	958	0			23
							23	4	1026	9							
*01	13485	X	9229	-0-	-4256	-0-	313	1	7818	3	Y	972	970	0			25
							29	4	1069	9							
02	12180	X	9583	-0-	-2597	-0-	427	1	7876	3	Y	1023	1018	0			30
							155	4	1125	9							
03	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	39	1	11377	3	Y	759	758	0			28
							9	4	835	9							
*07	12648	X	12632	-0-	-16	-0-	44	1	11398	3	Y	1059	1050	0			37
							25	4	1165	9							
*08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	324	1	12279	3	Y	937	948	0			26
							15	4	1031	9							
*09	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	269	1	11875	3	Y	1020	1021	0			25
							7	4	1122	9							
*10	12648	X	10200	-0-	-2448	-0-	230	1	9082	3	Y	711	714	0			22
							106	4	782	9							
*11	12240	X	8334	-0-	-3906	-0-	328	1	7190	3	Y	730	731	0			21
							13	4	803	9							
*12	12648	X	6522	-0-	-6126	-0-	305	1	5570	3	Y	570	576	0			15
							20	4	627	9							
*01	12648	X	6709	-0-	-5939	-0-	237	1	5924	3	Y	478	480	0			13
							22	4	526	9							
02	11424	X	6645	-0-	-4779	-0-	315	1	5806	3	Y	373	374	0			12
							114	4	410	9							
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11100	X	10225	-0-	-875	-0-	32	1	9241	3	Y	859	854	0			31
							7	4	945	9							
*07	DLQ G-10		10899	-0-	10899	10899	36	1	9499	3	Y	1221	1210	0			42
							21	4	1343	9							
*08	22480	X	11581	-0-	-10899	-0-	267	1	10139	3	Y	1056	1069	0			29
							13	4	1162	9							
*09	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	226	1	9992	3	Y	1046	1050	0			25
							6	4	1151	9							
*10	11098	X	7846	-0-	-3252	-0-	173	1	6834	3	Y	690	694	0			21
							80	4	759	9							
*11	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	514	1	11273	3	Y	1149	1138	0			32
							20	4	1264	9							
*12	11749	X	10788	-0-	-961	-0-	505	1	9216	3	Y	940	948	0			24
							33	4	1034	9							
*01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	455	1	11359	3	Y	826	828	0			22
							42	4	909	9							
*02	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	596	1	10991	3	Y	820	818	0			24
							216	4	902	9							
03	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	19	1	4719	3	Y	1246	1220	0			49
							1371	9									
*07	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	18	1	4620	3	Y	1062	1034	0	12	1	65
							1168	9									
*08	5580	X	5436	-0-	-144	-0-	49	1	4570	3	Y	743	761	0			47
							817	9									
*09	6090	X	4726	-0-	-1364	-0-	108	1	3875	3	Y	675	690	0			32
							743	9									
*10	6293	X	4336	-0-	-1957	-0-	67	1	3603	3	Y	605	610	0			27
							666	9									
*11	6090	X	2224	-0-	-3866	-0-	42	1	1677	3	Y	459	460	0			26
							505	9									
*12	5425	X	2308	-0-	-3117	-0-	41	1	1740	3	Y	479	486	0			19
							527	9									
*01	5425	X	2352	-0-	-3073	-0-	51	1	1970	3	Y	134	125	0	2	1	26
							184	4	147	9							
02	4424	X	2594	-0-	-1830	-0-	52	1	1820	3	Y	507	503	0			30
							164	4	558	9							
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4410	X	4366	-0-	-44	-0-	15	1	3645	3	Y	642	635	0			25
							706	9									
*07	DLQ G-10		5517	-0-	5517	5517	19	1	4780	3	Y	653	631	0	7	1	40
							718	9									
*08	10487	X	4970	-0-	-5517	-0-	43	1	4035	3	Y	811	801	0			50
							892	9									
*09	5280	X	4528	-0-	-752	-0-	103	1	3664	3	Y	692	709	0			33
							761	9									
*10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	110	1	5938	3	Y	830	827	0			36
							913	9									
*11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	147	1	5845	3	Y	865	854	0			47
							952	9									
*12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	100	1	4233	3	Y	740	759	0			28
							814	9									
*01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	167	1	6558	3	Y	264	240	0	3	1	49
							614	4	290	9							
*02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	152	1	5319	3	Y	906	904	0			51
							481	4	997	9							
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	17	1	4240	3	Y	440	436	0			17
							484	9									
*07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	17	1	4191	3	Y	527	506	0	6	1	32
							580	9									
*08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	44	1	4087	3	Y	668	659	0			41
							735	9									
*09	4470	X	4298	-0-	-172	-0-	101	1	3611	3	Y	533	548	0			26
							586	9									
*10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	85	1	4622	3	Y	558	559	0			25
							614	9									
*11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	109	1	4328	3	Y	607	598	0			34
							668	9									
*12	4619	X	4125	-0-	-494	-0-	81	1	3421	3	Y	566	577	0			23
							623	9									
*01	4619	X	3692	-0-	-927	-0-	81	1	3151	3	Y	151	141	0	2	1	31
							294	4	166	9							
*02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	106	1	3702	3	Y	650	642	0			39
							334	4	715	9							
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	22	1	5359	3	Y	1038	1018	0			41
							1142	9									
*07	DLQ G-10		6312	-0-	6312	6312	20	1	5039	3	Y	1139	1097	0	13	1	70
							1253	9									
*08	12516	X	6204	-0-	-6312	-0-	53	1	4999	3	Y	1047	1051	0			66
							1152	9									
*09	6660	X	5222	-0-	-1438	-0-	125	1	4477	3	Y	564	602	0			28
							620	9									
*10	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	236	1	12837	3	Y	930	918	0			40
							1	4	1023	9							
*11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	158	1	6281	3	Y	1034	1017	0			57
							1137	9									
*12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	148	1	6227	3	Y	1011	1029	0			39
							1112	9									
*01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	118	1	4623	3	Y	232	222	0	3	1	46
							432	4	255	9							
02	12740	X	6947	-0-	-5793	-0-	152	1	5299	3	Y	925	918	0			53
							478	4	1018	9							
03	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7650	X	6047	-0-	-1603	-0-	20	1	4979	3	Y	953	934	0			38
							1048	9									
*07	DLQ G-10		5526	-0-	5526	5526	18	1	4496	3	Y	920	891	0	10	1	57
							1012	9									
*08	10855	X	5329	-0-	-5526	-0-	47	1	4391	3	Y	810	816	0			51
							891	9									
*09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	184	1	6563	3	Y	868	878	0			41
							955	9									
*10	6231	X	4409	-0-	-1822	-0-	67	1	3635	3	Y	643	655	0			29
							707	9									
*11	6030	X	3592	-0-	-2438	-0-	72	1	2850	3	Y	609	604	0			34
							670	9									
*12	7967	X	5102	-0-	-2865	-0-	101	1	4276	3	Y	659	667	0			26
							725	9									
*01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	101	1	3980	3	Y	135	131	0	2	1	28
							373	4	149	9							
02	7196	X	5429	-0-	-1767	-0-	123	1	4281	3	Y	581	575	0			34
							386	4	639	9							
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5880	X	4003	-0-	-1877	-0-	12	1	3099	3	Y	811	801	0			33
							892	9									
*07	DLQ G-10		3947	-0-	3947	3947	12	1	3177	3	Y	689	671	0	8	1	43
							758	9									
*08	7665	X	3718	-0-	-3947	-0-	33	1	3056	3	Y	572	579	0			36
							629	9									
*09	4980	X	3323	-0-	-1657	-0-	76	1	2734	3	Y	466	479	0			23
							513	9									
*10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	66	1	3596	3	Y	871	855	0			39
							958	9									
*11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	94	1	3712	3	Y	760	755	0			44
							836	9									
*12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	122	1	5163	3	Y	848	858	0			34
							933	9									
*01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	107	1	4213	3	Y	187	180	0	2	1	39
							395	4	206	9							
*02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	98	1	3422	3	Y	537	544	0			32
							309	4	591	9							
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	35940	X	24876	-0-	-11064	-0-	73	1	24317	3	Y	442	418	0	4	8	43
							486	9									
*07	37138	X	25337	-0-	-11801	-0-	70	1	24776	3	Y	445	433	0	15	8	40
							1	4	490	9							
*08	37138	X	24779	-0-	-12359	-0-	68	1	24214	3	Y	428	424	0	6	8	38
							26	4	471	9							
*09	33510	X	22101	-0-	-11409	-0-	32	1	21179	3	Y	807	773	0	1	8	71
							2	4	888	9							
*10	27373	X	22256	-0-	-5117	-0-	23	1	21975	3	Y	140	84	0	1	8	126
							104	4	154	9							
*11	36751	X	36751	-0-	-0-	-0-	31	1	36591	3	Y	102	121	0			107
							17	4	112	9							
*12	30399	X	30399	-0-	-0-	-0-	25	1	30053	3	Y	282	14	0	294	1	81
							11	4	310	9							
*01	28155	X	28155	-0-	-0-	-0-	126	1	27574	3	Y	412	442	1			51
							2	4	453	9							
*02	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	84	1	20067	3	Y	305	305	1			51
							306	4	336	9							
03	37138	X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					Y	NO RPT					51

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	460	1	9169	3	Y	520	548	0			37
							1	4	572	9							
*07	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	539	1	10268	3	Y	1578	1488	0			127
							1736	9									
*08	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	513	1	10137	3	Y	1984	1962	0			149
							2182	9									
*09	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	458	1	8972	3	Y	1812	1809	0			152
							1	4	1993	9							
*10	8649	X	8507	-0-	-142	-0-	295	1	6430	3	Y	1619	1658	0			113
							1	4	1781	9							
*11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	388	1	7783	3	Y	1750	1552	0	174	1	137
							1	4	1925	9							
*12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	332	1	7005	3	Y	1733	1770	0			100
							6	4	1906	9							
*01	8649	X	5822	-0-	-2827	-0-	220	1	4217	3	Y	1257	1276	0			81
							2	4	1383	9							
02	7812	X	5806	-0-	-2006	-0-	248	1	4350	3	Y	1097	1086	0			92
							1	4	1207	9							
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					92

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9180	X	8965	-0-	-215	-0-	72	1	8059	3	Y	758	737	0	4	8	37
							834	9									
*07	9486	X	9299	-0-	-187	-0-	30	1	8375	3	Y	813	814	0	12	8	24
							894	9									
*08	9486	X	8950	-0-	-536	-0-	12	1	8105	3	Y	755	744	0	3	8	32
							2	4	831	9							
*09	9180	X	7186	-0-	-1994	-0-	12	1	6714	3	Y	417	434	0	1	8	14
							1	4	459	9							
*10	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	2	1	8967	3	Y	529	495	0	1	8	47
							55	4	582	9							
*11	8910	X	6662	-0-	-2248	-0-	6208	3	1	4	Y	412	448	0			11
							453	9									
*12	8959	X	6768	-0-	-2191	-0-	6252	3	1	4	Y	468	467	0			12
							515	9									
*01	9610	X	6356	-0-	-3254	-0-	1	1	5818	3	Y	471	470	0			13
							19	4	518	9							
02	8680	X	5282	-0-	-3398	-0-	4767	3	97	4	Y	380	384	0			9
							418	9									
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18000	X	15138	-0-	-2862	-0-	127	1	14210	3	Y	728	707	0	10	8	34
							801	9									
*07	18290	X	15538	-0-	-2752	-0-	53	1	14630	3	Y	777	760	0	30	8	21
							855	9									
*08	17639	X	14344	-0-	-3295	-0-	19	1	13671	3	Y	591	579	0	9	8	24
							4	4	650	9							
*09	17070	X	12153	-0-	-4917	-0-	21	1	11636	3	Y	450	461	0			13
							1	4	495	9							
*10	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	3	1	17125	3	Y	630	589	0			54
							105	4	693	9							
*11	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	15566	3	3	4	Y	748	784	0			18
							823	9									
*12	14353	X	11857	-0-	-2496	-0-	10987	3	2	4	Y	789	787	0			20
							868	9									
*01	17918	X	11333	-0-	-6585	-0-	1	1	10408	3	Y	808	806	0			22
							35	4	889	9							
02	16184	X	10441	-0-	-5743	-0-	1	1	9457	3	Y	719	723	0			18
							192	4	791	9							
03	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

*06	7500	X	5232	-0-	-2268	-0-	13	1	3749	3	Y	1334	1318	0			48
							3	4	1467	9							
*07	7750	X	6189	-0-	-1561	-0-	17	1	4411	3	Y	1592	1585	0			55
							10	4	1751	9							
*08	7750	X	6565	-0-	-1185	-0-	125	1	4730	3	Y	1549	1561	0			43
							6	4	1704	9							
*09	7500	X	5358	-0-	-2142	-0-	89	1	3971	3	Y	1177	1192	0			28
							3	4	1295	9							
*10	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	236	1	9283	3	Y	1087	1083	0			32
							108	4	1196	9							
*11	6360	X	6298	-0-	-62	-0-	227	1	4969	3	Y	994	998	0			28
							9	4	1093	9							
*12	6572	X	6155	-0-	-417	-0-	277	1	5048	3	Y	738	747	0			19
							18	4	812	9							
*01	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	428	1	10664	3	Y	890	886	0			23
							39	4	979	9							
*02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	337	1	6207	3	Y	792	792	0			23
							122	4	871	9							
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

*06	2250	X	963	-0-	-1287	-0-	25	3	938	9	Y	853	842	0	1	8	31
*07	2232	X	1524	-0-	-708	-0-	261	3	2	4	Y	1146	1136	0	1	8	40
							1261	9									
*08	2232	X	883	-0-	-1349	-0-	1	1	50	3	Y	756	774	0	1	8	21
							832	9									
*09	2160	X	929	-0-	-1231	-0-	1	1	34	3	Y	813	813	0	2	8	19
							894	9									
*10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	36	1	1414	3	Y	602	603	0	1	8	17
							16	4	662	9							
*11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	Y	631	631	0			17
							1	4	694	9							
*12	961	X	821	-0-	-140	-0-	4	1	69	3	Y	680	681	0			16
							748	9									
*01	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	47	1	1155	3	Y	494	498	0			12
							4	4	543	9							
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	3	Y	466	465	0			13
							22	4	513	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4170	X	3785	-0-	-385	-0-	11	1	3115	3	Y	597	592	0			22
							2	4	657	9							
*07	4402	X	4258	-0-	-144	-0-	13	1	3463	3	Y	704	701	0	1	8	24
							8	4	774	9							
*08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	99	1	3773	3	Y	669	673	0	2	8	18
							5	4	736	9							
*09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	83	1	3673	3	Y	763	762	0	2	8	17
							2	4	839	9							
*10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	105	1	4147	3	Y	516	517	0	1	8	15
							48	4	568	9							
*11	4260	X	3665	-0-	-595	-0-	131	1	2867	3	Y	602	601	0			16
							5	4	662	9							
*12	4402	X	3028	-0-	-1374	-0-	125	1	2276	3	Y	563	566	0			13
							8	4	619	9							
*01	4402	X	2700	-0-	-1702	-0-	81	1	2040	3	Y	519	520	0			12
							8	4	571	9							
02	3976	X	2628	-0-	-1348	-0-	104	1	1908	3	Y	526	524	0			14
							37	4	579	9							
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6270	X	4920	-0-	-1350	-0-	12	1	4322	3	Y	511	512	0			17
							24	4	562	9							
*07	7285	X	4589	-0-	-2696	-0-	15	1	3995	3	Y	526	527	0	1	8	15
							579	9									
*08	7285	X	4388	-0-	-2897	-0-	15	1	3744	3	Y	572	572	0			15
							629	9									
*09	7050	X	4279	-0-	-2771	-0-	14	1	3621	3	Y	585	584	0			16
							644	9									
*10	6479	X	5566	-0-	-913	-0-	14	1	4865	3	Y	623	619	0			20
							2	4	685	9							
*11	4890	X	3592	-0-	-1298	-0-	9	1	3091	3	Y	440	440	0			20
							8	4	484	9							
*12	4433	X	3785	-0-	-648	-0-	7	1	3222	3	Y	501	509	0			12
							5	4	551	9							
*01	5580	X	3482	-0-	-2098	-0-	7	1	2978	3	Y	451	448	0			15
							1	4	496	9							
02	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	8	1	3782	3	Y	482	481	0			16
							530	9									
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					16

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
*12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5640	X	3340	-0-	-2300	-0-	121	1	2393	3	Y	751	799	0			55
							826	9									
*07	5828	X	3871	-0-	-1957	-0-	145	1	2762	3	Y	876	858	0			73
							964	9									
*08	5828	X	3785	-0-	-2043	-0-	139	1	2743	3	Y	821	831	0			63
							903	9									
*09	5640	X	3705	-0-	-1935	-0-	138	1	2691	3	Y	796	792	0			67
							876	9									
*10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	287	1	6256	3	Y	1216	1201	0			82
							1	4	1338	9							
*11	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	244	1	4895	3	Y	821	752	0	85	1	66
							1	4	903	9							
*12	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	328	1	6891	3	Y	837	855	0			48
							5	4	921	9							
*01	5828	X	5194	-0-	-634	-0-	218	1	4179	3	Y	723	726	0			45
							2	4	795	9							
02	5264	X	4471	-0-	-793	-0-	198	1	3472	3	Y	728	713	0			60
							801	9									
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

*06	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	41	1	10741	3	Y	571	526	0			89
							11	4	628	9							
*07	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	50	1	11410	3	Y	534	573	0			50
							10	4	587	9							
*08	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	50	1	11787	3	Y	635	615	0			70
							10	4	699	9							
*09	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	48	1	11392	3	Y	586	596	0	1	8	59
							11	4	645	9							
*10	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	53	1	12395	3	Y	706	707	0	1	8	57
							12	4	777	9							
*11	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	46	1	11438	3	Y	659	661	0			55
							8	4	725	9							
*12	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	61	1	12301	3	Y	693	699	0			49
							16	4	762	9							
*01	13237	X	12748	-0-	-489	-0-	64	1	11852	3	Y	743	718	0			74
							15	4	817	9							
02	11956	X	10243	-0-	-1713	-0-	50	1	9553	3	Y	572	587	0			59
							11	4	629	9							
03	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

*06	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	49	1	12732	3	Y	610	563	0			96
							13	4	671	9							
*07	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	61	1	14062	3	Y	695	727	0			64
							13	4	765	9							
*08	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	58	1	13441	3	Y	728	709	0	1	8	82
							11	4	801	9							
*09	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	54	1	12693	3	Y	661	676	0			67
							12	4	727	9							
*10	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	56	1	13525	3	Y	781	784	0	1	8	63
							14	4	859	9							
*11	13860	X	13093	-0-	-767	-0-	49	1	12276	3	Y	690	696	0			57
							9	4	759	9							
*12	14322	X	13407	-0-	-915	-0-	62	1	12495	3	Y	758	762	0			53
							16	4	834	9							
*01	14446	X	13929	-0-	-517	-0-	71	1	13008	3	Y	758	736	0			75
							16	4	834	9							
02	13048	X	11720	-0-	-1328	-0-	58	1	11013	3	Y	578	594	0			59
							13	4	636	9							
03	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	12					226
*07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	155	176	1	1	8	204
*08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	629	711	1			122
*09	3150	X	780	-0-	-2370	-0-	300	3	480	9	N	436	353	1			205
*10	3255	X	322	-0-	-2933	-0-	40	3	282	9	N	256	351	1			110
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	178	1	1	8	142
*12	806	X	357	-0-	-449	-0-	4	3	353	9	N	321	363	1			100
*01	806	X	410	-0-	-396	-0-	14	3	396	9	N	360	361	1			99
02	728	X	437	-0-	-291	-0-	114	3	323	9	N	294	176	1			217
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					217

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9570	X	7886	-0-	-1684	-0-	43	1	6558	3	Y	1168	1079	0	51	1	95
							1285	9									
*07	9889	X	8353	-0-	-1536	-0-	59	1	6708	3	Y	1440	1481	1	1	8	53
							2	4	1584	9							
*08	8587	X	7999	-0-	-588	-0-	67	1	6502	3	Y	1298	611	0	671	1	69
							2	4	1428	9							
*09	8310	X	7495	-0-	-815	-0-	64	1	6153	3	Y	1153	1135	0	2	8	85
							10	4	1268	9							
*10	8122	X	6158	-0-	-1964	-0-	31	1	5086	3	Y	941	971	0	1	8	54
							6	4	1035	9							
*11	7860	X	6310	-0-	-1550	-0-	30	1	5171	3	Y	1000	988	0			66
							9	4	1100	9							
*12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	31	1	6632	3	Y	1247	1259	0			54
							4	4	1372	9							
*01	7998	X	6526	-0-	-1472	-0-	26	1	5260	3	Y	1123	1123	0			54
							5	4	1235	9							
02	7000	X	6485	-0-	-515	-0-	24	1	5371	3	Y	977	972	0			59
							15	4	1075	9							
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12840	X	12110	-0-	-730	-0-	68	1	10585	3	Y	1324	1219	0	57	1	108
							1	4	1456	9							
*07	13268	X	12342	-0-	-926	-0-	92	1	10563	3	Y	1531	1581	1	2	8	56
							3	4	1684	9							
*08	13237	X	11520	-0-	-1717	-0-	102	1	10042	3	Y	1247	590	0	648	1	65
							4	4	1372	9							
*09	12420	X	10924	-0-	-1496	-0-	99	1	9512	3	Y	1179	1158	0	1	8	85
							16	4	1297	9							
*10	12462	X	9745	-0-	-2717	-0-	52	1	8523	3	Y	1054	1079	0	2	8	58
							11	4	1159	9							
*11	12060	X	8510	-0-	-3550	-0-	45	1	7457	3	Y	905	904	0			59
							12	4	996	9							
*12	11532	X	8945	-0-	-2587	-0-	37	1	7835	3	Y	971	989	0			41
							5	4	1068	9							
*01	11532	X	9971	-0-	-1561	-0-	42	1	8501	3	Y	1291	1273	0			59
							8	4	1420	9							
02	10192	X	9814	-0-	-378	-0-	37	1	8526	3	Y	1115	1109	0			65
							24	4	1227	9							
03	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	41460	X	32025	-0-	-9435	-0-	63	1	31588	3	Y	340	330	1			75
							374	9									
*07	34875	X	30958	-0-	-3917	-0-	61	1	30473	3	Y	385	350	1			110
							424	9									
*08	34348	X	30589	-0-	-3759	-0-	56	1	30125	3	Y	371	452	1			29
							408	9									
*09	32430	X	23640	-0-	-8790	-0-	43	1	23259	3	Y	307	252	1			84
							338	9									
*10	33511	X	7371	-0-	-26140	-0-	45	1	7242	3	Y	76	105	1			55
							84	9									
*11	31860	X	19847	-0-	-12013	-0-	53	1	19478	3	Y	287	320	1			22
							316	9									
*12	30597	X	16789	-0-	-13808	-0-	32	1	16449	3	Y	280	237	1			65
							308	9									
*01	30597	X	16543	-0-	-14054	-0-	48	1	16178	3	Y	274	305	1			34
							16	4	301	9							
02	22092	X	16303	-0-	-5789	-0-	46	1	15676	3	Y	280	270	1			44
							273	4	308	9							
03	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT					44

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4530	X	2278	-0-	-2252	-0-	191	1	2024	3	N	57					281
							63	9									
*07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	339	1	4757	3	N	112	178	1			215
							123	9									
*08	4061	X	2096	-0-	-1965	-0-	121	1	1942	3	N	30					245
							33	9									
*09	2910	X	1672	-0-	-1238	-0-	129	1	1531	3	N	11					256
							12	9									
*10	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	435	1	6506	3	N	102	178	1			180
							112	9									
*11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	293	1	4511	3	N	85	171	1			94
							94	9									
*12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	291	1	3141	3	N	122					216
							134	9									
*01	7068	X	3862	-0-	-3206	-0-	323	1	3399	3	N	127	172	1			171
							140	9									
02	6384	X	3039	-0-	-3345	-0-	238	1	2698	3	N	94					265
							103	9									
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					265

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	16	1	5098	3	Y	524	524	0			25
							2	4	576	9							
*07	DLQ G-10		5489	-0-	5489	5489	15	1	4898	3	Y	524	519	0			30
							576	9									
*08	11444	X	5955	-0-	-5489	-0-	16	1	5286	3	Y	594	600	0			24
							653	9									
*09	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	15	1	4980	3	Y	575	567	0			32
							2	4	633	9							
*10	5704	X	5606	-0-	-98	-0-	18	1	5039	3	Y	485	495	0			22
							15	4	534	9							
*11	5520	X	5406	-0-	-114	-0-	37	1	4840	3	Y	481	486	0			17
							529	9									
*12	5704	X	5292	-0-	-412	-0-	57	1	4552	3	Y	620	587	0	27	1	23
							1	4	682	9							
*01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	105	1	5631	3	Y	740	736	0			27
							3	4	814	9							
*02	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	101	1	4994	3	Y	548	549	0			26
							603	9									
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	24	1	3657	3	Y	576	530	0	24	1	47
							634	9					2	8			
*07	4712	X	4208	-0-	-504	-0-	31	1	3502	3	Y	613	633	1	3	8	24
							1	4	674	9							
*08	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	33	1	3209	3	Y	381	183	0	201	1	21
							1	4	419	9							
*09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	54	1	5169	3	Y	376	364	0	5	8	28
							8	4	414	9							
*10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	50	1	8170	3	Y	447	438	0	12	8	25
							10	4	492	9							
*11	4290	X	3803	-0-	-487	-0-	131	1	3154	3	Y	466	459	0			32
							5	4	513	9							
*12	5828	X	3897	-0-	-1931	-0-	158	1	3210	3	Y	479	489	0			22
							2	4	527	9							
*01	6913	X	5230	-0-	-1683	-0-	193	1	4406	3	Y	570	564	0			28
							4	4	627	9							
02	6244	X	5083	-0-	-1161	-0-	236	1	4228	3	Y	552	546	0			34
							12	4	607	9							
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7260	X	6828	-0-	-432	-0-	230	1	5128	3	Y	1328	1300	0			94
							9	4	1461	9							
*07	7502	X	7003	-0-	-499	-0-	296	1	4691	3	Y	1827	1791	0			130
							6	4	2010	9							
*08	7502	X	6546	-0-	-956	-0-	287	1	5305	3	Y	866	942	0			54
							1	4	953	9							
*09	6780	X	5508	-0-	-1272	-0-	243	1	4201	3	Y	963	802	0	126	1	89
							5	4	1059	9							
*10	7037	X	5741	-0-	-1296	-0-	245	1	4307	3	Y	1074	1082	0			81
							8	4	1181	9							
*11	6810	X	6051	-0-	-759	-0-	278	1	4705	3	Y	962	927	0	33	1	83
							10	4	1058	9							
*12	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	411	1	6574	3	Y	1226	1229	0			80
							35	4	1349	9							
*01	6541	X	6350	-0-	-191	-0-	318	1	4868	3	Y	1020	989	0			111
							42	4	1122	9							
*02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	307	1	4206	3	Y	764	133	0	636	1	106
							37	4	840	9							
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					106

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
*06	8190	X	1823	-0-	-6367	-0-	7	1	1173	3	Y	583	575	0	4	8	17
							2	4	641	9							
*07	8618	X	1957	-0-	-6661	-0-	7	1	1325	3	Y	565	562	0			20
							3	4	622	9							
*08	8618	X	1772	-0-	-6846	-0-	260	1	908	3	Y	548	549	0			19
							1	4	603	9							
*09	8340	X	1754	-0-	-6586	-0-	254	1	843	3	Y	596	572	0			43
							1	4	656	9							
*10	8029	X	7059	-0-	-970	-0-	306	1	6190	3	Y	507	527	0			23
							5	4	558	9							
*11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	288	1	6303	3	Y	637	624	0			36
							4	4	701	9							
*12	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	333	1	7445	3	Y	737	746	0			27
							2	4	811	9							
*01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	344	1	7626	3	Y	739	743	0			23
							4	4	813	9							
*02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	271	1	6312	3	Y	527	518	0			32
							1	4	580	9							
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	75	1	6218	3	Y	1037	982	0			159
							1	4	1141	9							
*07	6510	X	3009	-0-	-3501	-0-	57	1	2563	3	Y	354	389	0			124
							389	9									
*08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	124	0			-0-
*09	6300	X	63	-0-	-6237	-0-	57	3	6	9	Y	5	1	1	4	8	-0-
*10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
*11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	9	1	7009	3	Y	1386	1374	0			12
							2	4	1525	9							
*12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3570	X	1799	-0-	-1771	-0-	10	1	1602	3	Y	170	162	0	8	1	13
							187	9									
*07	3689	X	1562	-0-	-2127	-0-	11	1	1229	3	Y	293	294	1	1	8	11
							322	9									
*08	3131	X	1450	-0-	-1681	-0-	12	1	1264	3	Y	157	76	0	83	1	9
							1	4	173	9							
*09	2040	X	1214	-0-	-826	-0-	11	1	1059	3	Y	129	127	0			11
							2	4	142	9							
*10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	31	1	4995	3	Y	168	168	0	1	8	10
							6	4	185	9							
*11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	99	1	2396	3	Y	151	150	0			11
							4	4	166	9							
*12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	122	1	2488	3	Y	144	148	0			7
							2	4	158	9							
*01	5208	X	2976	-0-	-2232	-0-	117	1	2692	3	Y	149	148	0			8
							3	4	164	9							
02	4704	X	2557	-0-	-2147	-0-	127	1	2291	3	Y	120	120	0			8
							7	4	132	9							
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10050	X	9417	-0-	-633	-0-	56	1	8510	3	Y	774	716	0	33	1	64
							851	9									
*07	11563	X	9672	-0-	-1891	-0-	75	1	8642	3	Y	865	895	1	1	8	33
							3	4	952	9							
*08	12896	X	9133	-0-	-3763	-0-	85	1	8256	3	Y	717	339	0	372	1	39
							3	4	789	9							
*09	12480	X	8450	-0-	-4030	-0-	80	1	7737	3	Y	564	560	0	1	8	42
							13	4	620	9							
*10	12896	X	7207	-0-	-5689	-0-	41	1	6654	3	Y	458	473	0	1	8	26
							8	4	504	9							
*11	9360	X	9286	-0-	-74	-0-	339	1	8185	3	Y	680	662	0			44
							14	4	748	9							
*12	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	497	1	10080	3	Y	927	930	0			41
							6	4	1020	9							
*01	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	365	1	8339	3	Y	974	967	0			48
							8	4	1071	9							
02	7896	X	5002	-0-	-2894	-0-	223	1	4017	3	Y	682	687	0			43
							12	4	750	9							
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8490	X	871	-0-	-7619	-0-	3	1	616	3	Y	229	208	0	12	1	16
							252	9					3	8			
*07	8773	X	595	-0-	-8178	-0-	3	1	373	3	Y	199	201	0	2	8	12
							219	9									
*08	5890	X	455	-0-	-5435	-0-	14	1	291	3	Y	136	137	0	1	8	10
							150	9									
*09	5700	X	412	-0-	-5288	-0-	11	1	200	3	Y	183	182	0	2	8	9
							201	9									
*10	5890	X	1106	-0-	-4784	-0-	42	1	913	3	Y	136	136	0	1	8	8
							1	4	150	9							
*11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	51	1	1073	3	Y	187	188	0			7
							1	4	206	9							
*12	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	3	Y	252	253	0			6
							2	4	277	9							
*01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	964	3	Y	267	263	0			10
							18	4	294	9							
02	1008	X	935	-0-	-73	-0-	39	1	702	3	Y	175	176	0			9
							1	4	193	9							
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					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
*06	9330	X	2207	-0-	-7123	-0-	7	1	1654	3	Y	496	455	0	27	1	33
							546	9					1	8			
*07	9641	X	2669	-0-	-6972	-0-	17	1	2164	3	Y	443	450	0	2	8	24
							1	4	487	9							
*08	9238	X	2795	-0-	-6443	-0-	110	1	2234	3	Y	409	406	0	1	8	26
							1	4	450	9							
*09	8940	X	2877	-0-	-6063	-0-	121	1	2178	3	Y	525	527	0	1	8	23
							578	9									
*10	9238	X	2494	-0-	-6744	-0-	94	1	2034	3	Y	332	336	0	1	8	18
							1	4	365	9							
*11	2700	X	2140	-0-	-560	-0-	72	1	1495	3	Y	520	521	0			17
							1	4	572	9							
*12	2976	X	2453	-0-	-523	-0-	41	1	1586	3	Y	748	751	0			14
							3	4	823	9							
*01	2976	X	1709	-0-	-1267	-0-	34	1	1131	3	Y	476	474	0			16
							20	4	524	9							
02	2688	X	1659	-0-	-1029	-0-	67	1	1185	3	Y	369	369	0			16
							1	4	406	9							
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	83	73	0	4	1	5
													1	8			
*07	2821	X	250	-0-	-2571	-0-	49	3	201	9	Y	183	177	0	2	8	9
*08	2883	X	263	-0-	-2620	-0-	2	1	32	3	Y	208	203	0	1	8	13
							229	9									
*09	2790	X	284	-0-	-2506	-0-	2	1	30	3	Y	229	231	0	1	8	10
							252	9									
*10	2883	X	1787	-0-	-1096	-0-	65	1	1414	3	Y	279	274	0	1	8	14
							1	4	307	9							
*11	567	X	567	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	334	339	0			9
							367	9									
*12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	7	3	655	9	Y	595	595	0			9
*01	1798	X	715	-0-	-1083	-0-	3	1	84	3	Y	570	563	0			16
							1	4	627	9							
02	1624	X	498	-0-	-1126	-0-	14	1	240	3	Y	222	231	0			7
							244	9									
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					7

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	24	1	7725	3	Y	724	725	0			35
							3	4	796	9							
*07	DLQ G-10		7818	-0-	7818	7818	21	1	7145	3	Y	593	591	0	2	8	35
							652	9									
*08	15981	X	8163	-0-	-7818	-0-	21	1	7429	3	Y	647	654	0	1	8	27
							1	4	712	9							
*09	8490	X	7688	-0-	-802	-0-	21	1	6931	3	Y	666	654	0			39
							3	4	733	9							
*10	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	31	1	8585	3	Y	769	771	0			37
							26	4	846	9							
*11	8520	X	7242	-0-	-1278	-0-	50	1	6610	3	Y	528	542	0			23
							1	4	581	9							
*12	8153	X	5809	-0-	-2344	-0-	66	1	5215	3	Y	479	460	0	20	1	22
							1	4	527	9							
*01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	122	1	6540	3	Y	595	592	0			25
							3	4	655	9							
*02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	138	1	6801	3	Y	714	703	0			36
							785	9									
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	342	1	4941	3	Y	402	394	0			122
							1	4	442	9							
*07	DLQ G-10		6678	-0-	6678	6678	423	1	4960	3	Y	1177	1086	0			213
							1295	9									
*08	10380	X	3702	-0-	-6678	-0-	243	1	2680	3	Y	708	791	0			130
							779	9									
*09	5670	X	2267	-0-	-3403	-0-	185	1	1632	3	Y	407	427	0			110
							2	4	448	9							
*10	5921	X	5379	-0-	-542	-0-	338	1	3711	3	Y	1208	1185	0	1	8	132
							1	4	1329	9							
*11	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	473	1	4414	3	Y	1305	1265	0			172
							1436	9									
*12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	607	1	5276	3	Y	1233	1306	0			99
							1356	9									
*01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	494	1	4933	3	Y	1736	1674	0			161
							1910	9									
02	4592	X	3790	-0-	-802	-0-	401	1	2598	3	Y	718	746	0			133
							1	4	790	9							
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	138	1	4587	3	Y	1190	874	1			384
							3	4	1309	9							
*07	DLQ G-10		6681	-0-	6681	6681	183	1	4857	3	Y	1492	1595	1			281
							1641	9									
*08	12958	X	6277	-0-	-6681	-0-	120	1	4644	3	Y	1375	1426	1			230
							1513	9									
*09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	97	1	4825	3	Y	1209	1259	1			180
							3	4	1330	9							
*10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	132	1	4265	3	Y	880	887	1			173
							968	9									
*11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	61	1	2334	3	Y	713	719	1			167
							784	9									
*12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					167
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-	167	1			-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3690	X	2881	-0-	-809	-0-	2212	3	669	9	N	608	709	1			114
*07	3813	X	2984	-0-	-829	-0-	2276	3	708	9	N	644	358	1	1	8	399
*08	4216	X	3763	-0-	-453	-0-	3311	3	452	9	N	411	706	1			104
*09	4080	X	2509	-0-	-1571	-0-	1759	3	750	9	N	682	540	1			246
*10	4216	X	2965	-0-	-1251	-0-	2275	3	690	9	N	627	713	1	2	8	158
*11	3630	X	2734	-0-	-896	-0-	2141	3	593	9	N	539	536	1			161
*12	3751	X	2655	-0-	-1096	-0-	2068	3	587	9	N	534	540	1			155
*01	3751	X	2269	-0-	-1482	-0-	1922	3	347	9	N	315	181	1			289
02	2688	X	2000	-0-	-688	-0-	1528	3	472	9	N	429	359	1			359
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					359

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	85	1	1223	3	Y	318	324	0	2	8	100
							350	9									
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	100	0	1	8	-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6480	X	5956	-0-	-524	-0-	89	1	5313	3	Y	504	444	0			147
							554	9									
*07	6696	X	5599	-0-	-1097	-0-	103	1	5067	3	Y	390	395	0			142
							429	9									
*08	6696	X	5966	-0-	-730	-0-	113	1	5401	3	Y	411	397	0			156
							452	9									
*09	6480	X	5294	-0-	-1186	-0-	98	1	4792	3	Y	367	352	0	1	8	170
							404	9									
*10	6417	X	3869	-0-	-2548	-0-	68	1	3526	3	Y	250	310	0			110
							275	9									
*11	5940	X	5528	-0-	-412	-0-	112	1	4864	3	Y	502	414	0			198
							552	9									
*12	5952	X	5759	-0-	-193	-0-	152	1	5122	3	Y	441	457	0			182
							485	9									
*01	5952	X	5548	-0-	-404	-0-	101	1	4948	3	Y	454	424	0			212
							499	9									
*02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	110	1	4786	3	Y	344	366	0			190
							378	9									
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					190

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	4009	-0-	1009	1009	207	1	2076	3	Y	1569	1596	0			169
							1726	9									
*07	DLQ G-10		2773	-0-	2773	3782	226	1	2065	3	Y	438	440	0			167
							482	9									
*08	6120	X	2338	-0-	-3782	-0-	244	1	1783	3	Y	283	361	0			89
							311	9									
*09	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	326	1	2752	3	Y	497	458	0			128
							547	9									
*10	4154	X	2941	-0-	-1213	-0-	350	1	2118	3	Y	428	443	0			113
							2	4	471	9							
*11	4020	X	1864	-0-	-2156	-0-	278	1	1281	3	Y	277	317	0			73
							305	9									
*12	3751	X	107	-0-	-3644	-0-	2	3	105	9	Y	95	141	0			27
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	66	0			66
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	150	163	0			53
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7080	X	4859	-0-	-2221	-0-	298	1	4287	3	Y	249	248	0			77
							274	9									
*07	DLQ G-10		5600	-0-	5600	5600	378	1	4433	3	Y	717	664	0			130
							789	9									
*08	11104	X	5504	-0-	-5600	-0-	392	1	4328	3	Y	713	724	0			119
							784	9									
*09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	559	1	4939	3	Y	820	746	0			193
							6	4	902	9							
*10	6975	X	6357	-0-	-618	-0-	443	1	4872	3	Y	946	1024	0			115
							1	4	1041	9							
*11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	507	1	4724	3	Y	575	607	0			83
							633	9									
*12	6076	X	4898	-0-	-1178	-0-	447	1	3884	3	Y	515	555	0			43
							567	9									
*01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	334	1	3333	3	Y	942	898	0			87
							1036	9									
02	5488	X	3314	-0-	-2174	-0-	372	1	2404	3	Y	488	488	0			87
							1	4	537	9							
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	884	1	8855	3	Y	1644	1640	0			175
							1808	9									
*07	DLQ G-10		10594	-0-	10594	10594	1005	1	9191	3	Y	362	388	0			149
							398	9									
*08	20770	X	10176	-0-	-10594	-0-	1191	1	8701	3	Y	258	325	0			82
							284	9									
*09	11610	X	8834	-0-	-2776	-0-	889	1	7492	3	Y	412	385	0			109
							453	9									
*10	11935	X	2159	-0-	-9776	-0-	272	1	1643	3	Y	221	262	0			68
							1	4	243	9							
*11	11550	X	2772	-0-	-8778	-0-	435	1	2004	3	Y	303	301	0			70
							333	9									
*12	10168	X	2323	-0-	-7845	-0-	400	1	1554	3	Y	335	341	0			64
							369	9									
*01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	581	1	1662	3	Y	102	83	0			83
							112	9									
02	8232	X	2481	-0-	-5751	-0-	680	1	1547	3	Y	230	237	0			76
							1	4	253	9							
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9930	X	9587	-0-	-343	-0-	355	1	7928	3	Y	1173	1149	0			84
							14	4	1290	9							
*07	10261	X	8900	-0-	-1361	-0-	466	1	7391	3	Y	939	953	0			70
							10	4	1033	9							
*08	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	501	1	9272	3	Y	881	899	0			52
							2	4	969	9							
*09	9540	X	9326	-0-	-214	-0-	448	1	7732	3	Y	1034	857	0	134	1	95
							9	4	1137	9							
*10	9858	X	6394	-0-	-3464	-0-	295	1	5188	3	Y	819	851	0			63
							10	4	901	9							
*11	10410	X	6248	-0-	-4162	-0-	304	1	5144	3	Y	717	694	0	25	1	61
							11	4	789	9							
*12	10757	X	5652	-0-	-5105	-0-	288	1	4616	3	Y	657	675	0			43
							25	4	723	9							
*01	10757	X	5066	-0-	-5691	-0-	263	1	4028	3	Y	673	643	0			73
							35	4	740	9							
02	8708	X	2797	-0-	-5911	-0-	151	1	2068	3	Y	509	88	0	422	1	72
							18	4	560	9							
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					72

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	12	1	12783	3	Y	410	400	0			23
							451	9									
*07	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	13	1	13856	3	Y	450	457	0			16
							1	4	495	9							
*08	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	10	1	11414	3	Y	405	393	0			28
							7	4	446	9							
*09	10830	X	10023	-0-	-807	-0-	11	1	9650	3	Y	318	320	0	1	8	25
							12	4	350	9							
*10	11191	X	8623	-0-	-2568	-0-	12	1	8290	3	Y	283	244	0			64
							10	4	311	9							
*11	10830	X	7614	-0-	-3216	-0-	9	1	7320	3	Y	259	217	0			106
							285	9									
*12	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	14	1	12746	3	Y	505	156	0	331	1	124
							556	9									
*01	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	13	1	15756	3	Y	663	671	1			116
							729	9									
*02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	25	1	10598	3	Y	383	404	1			95
							421	9									
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5130	X	1645	-0-	-3485	-0-	6	1	1053	3	Y	531	527	0			16
							2	4	584	9							
*07	4929	X	1775	-0-	-3154	-0-	7	1	1181	3	Y	532	529	0			19
							2	4	585	9							
*08	4712	X	1689	-0-	-3023	-0-	237	1	829	3	Y	565	563	0	2	8	19
							1	4	622	9							
*09	4320	X	2307	-0-	-2013	-0-	220	1	733	3	Y	1230	1163	0			86
							1	4	1353	9							
*10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	133	1	2700	3	Y	1204	1238	0			52
							2	4	1324	9							
*11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	126	1	2754	3	Y	618	635	0			35
							2	4	680	9							
*12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	132	1	2969	3	Y	630	644	0			21
							1	4	693	9							
*01	4154	X	3089	-0-	-1065	-0-	108	1	2393	3	Y	534	541	0			14
							1	4	587	9							
02	3752	X	2871	-0-	-881	-0-	99	1	2303	3	Y	426	417	0			23
							469	9									
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5910	X	4478	-0-	-1432	-0-	177	1	3944	3	Y	318	356	0			26
							7	4	350	9							
*07	7595	X	4903	-0-	-2692	-0-	242	1	3832	3	Y	749	722	0			53
							5	4	824	9							
*08	7595	X	5238	-0-	-2357	-0-	223	1	4127	3	Y	806	811	0			48
							1	4	887	9							
*09	7350	X	4200	-0-	-3150	-0-	187	1	3228	3	Y	710	597	0	93	1	68
							4	4	781	9							
*10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	350	1	6151	3	Y	1155	1136	0			87
							11	4	1271	9							
*11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	257	1	4352	3	Y	735	729	0	26	1	67
							9	4	809	9							
*12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	358	1	5724	3	Y	1013	1012	0			68
							30	4	1114	9							
*01	7719	X	6411	-0-	-1308	-0-	332	1	5091	3	Y	858	831	0			95
							44	4	944	9							
02	6972	X	4746	-0-	-2226	-0-	260	1	3550	3	Y	823	139	0	666	1	113
							31	4	905	9							
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					113

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	28	1	10868	3	Y	649	593	1	1	8	217
							714	9									
*07	10726	X	10152	-0-	-574	-0-	62	1	9597	3	Y	448	563	1			102
							493	9									
*08	10726	X	5146	-0-	-5580	-0-	35	1	4855	3	Y	233	298	1			37
							256	9									
*09	10650	X	9093	-0-	-1557	-0-	59	1	8387	3	Y	587	562	1			62
							1	4	646	9							
*10	11005	X	8844	-0-	-2161	-0-	35	1	8203	3	Y	550	515	1			97
							1	4	605	9							
*11	10650	X	9951	-0-	-699	-0-	43	1	9369	3	Y	489	465	1			121
							1	4	538	9							
*12	9393	X	6412	-0-	-2981	-0-	35	1	5859	3	Y	470	405	1			186
							1	4	517	9							
*01	9393	X	7860	-0-	-1533	-0-	14	1	7363	3	Y	428	603	1			11
							12	4	471	9							
*02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	15	1	8013	3	Y	551	57	0	482	1	23
							2	4	606	9							
03	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7470	X	2277	-0-	-5193	-0-	6	1	2088	3	Y	166	206	1			75
							183	9									
*07	7161	X	4191	-0-	-2970	-0-	23	1	3586	3	Y	529	512	1			92
							582	9									
*08	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	69	1	9617	3	Y	963	937	1			118
							1059	9									
*09	6000	X	3246	-0-	-2754	-0-	22	1	3003	3	Y	201	286	1			33
							221	9									
*10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	23	1	5346	3	Y	305	284	1			54
							336	9									
*11	10200	X	1444	-0-	-8756	-0-	6	1	1359	3	Y	72	99	1			27
							79	9									
*12	10540	X	2504	-0-	-8036	-0-	14	1	2291	3	Y	181	142	1			66
							199	9									
*01	10540	X	5057	-0-	-5483	-0-	9	1	4722	3	Y	290	350	1			6
							7	4	319	9							
02	5152	X	2008	-0-	-3144	-0-	4	1	1849	3	Y	141	15	0	127	1	5
							155	9									
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

*06	8160	X	5038	-0-	-3122	-0-	23	1	4222	3	Y	721	686	0	2	8	88
							793	9									
*07	8432	X	4968	-0-	-3464	-0-	27	1	4192	3	Y	680	733	1	1	8	34
							1	4	748	9							
*08	8339	X	5199	-0-	-3140	-0-	35	1	4260	3	Y	821	298	0	478	1	79
							1	4	903	9							
*09	6180	X	5153	-0-	-1027	-0-	31	1	4181	3	Y	855	867	0	1	8	66
							941	9									
*10	5611	X	4370	-0-	-1241	-0-	22	1	3350	3	Y	906	899	0	1	8	72
							1	4	997	9							
*11	5040	X	3346	-0-	-1694	-0-	15	1	2415	3	Y	829	815	0			86
							4	4	912	9							
*12	5332	X	3278	-0-	-2054	-0-	13	1	2369	3	Y	812	841	0			57
							3	4	893	9							
*01	5332	X	3591	-0-	-1741	-0-	10	1	2646	3	Y	847	814	0			90
							3	4	932	9							
02	4816	X	1908	-0-	-2908	-0-	7	1	1430	3	Y	427	465	0			52
							1	4	470	9							
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

*06	12090	X	8200	-0-	-3890	-0-	39	1	7097	3	Y	967	930	0			120
							1064	9									
*07	DLQ G-10		8107	-0-	8107	8107	45	1	7202	3	Y	779	858	1	1	8	40
							3	4	857	9							
*08	15725	X	7618	-0-	-8107	-0-	53	1	6643	3	Y	836	305	0	490	1	81
							2	4	920	9							
*09	9330	X	7291	-0-	-2039	-0-	52	1	6212	3	Y	934	944	0			71
							1027	9									
*10	8835	X	5087	-0-	-3748	-0-	76	1	4110	3	Y	817	823	0			65
							2	4	899	9							
*11	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	521	1	19137	3	Y	1035	995	0			105
							28	4	1139	9							
*12	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	465	1	18108	3	Y	962	998	0			69
							25	4	1058	9							
*01	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	443	1	18886	3	Y	934	902	0			101
							23	4	1027	9							
*02	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	643	1	19199	3	Y	931	928	0			104
							12	4	1024	9							
03	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	446	1	4162	3	Y	873	775	0			296
							1	4	960	9							
*07	DLQ G-10		4506	-0-	4506	4506	426	1	3514	3	Y	514	537	0	2	8	271
							1	4	565	9							
*08	6869	X	2363	-0-	-4506	-0-	287	1	1742	3	Y	304	364	0			211
							334	9									
*09	5550	X	2179	-0-	-3371	-0-	261	1	1015	3	Y	821	746	0			286
							903	9									
*10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	528	1	4783	3	Y	1301	1244	0			343
							1431	9									
*11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	474	1	4255	3	Y	763	874	0			232
							839	9									
*12	2356	X	1974	-0-	-382	-0-	273	1	1440	3	Y	237	341	0			128
							261	9									
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128	0			-0-
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-					-0-
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24810	X	21622	-0-	-3188	-0-	42	1	21166	3	Y	376	352	1			82
							414	9									
*07	25637	X	22692	-0-	-2945	-0-	45	1	22219	3	Y	389	357	1			114
							428	9									
*08	24986	X	22703	-0-	-2283	-0-	41	1	22282	3	Y	345	430	1			29
							380	9									
*09	24180	X	16616	-0-	-7564	-0-	30	1	16316	3	Y	245	205	1			69
							270	9									
*10	23777	X	6556	-0-	-17221	-0-	40	1	6431	3	Y	77	96	1			50
							85	9									
*11	21960	X	12321	-0-	-9639	-0-	33	1	12065	3	Y	203	237	1			16
							223	9									
*12	30393	X	30393	-0-	-0-	-0-	58	1	29766	3	Y	517	416	1			117
							569	9									
*01	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	66	1	22620	3	Y	493	548	1			62
							23	4	542	9							
*02	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	54	1	18185	3	Y	417	411	1			68
							316	4	459	9							
03	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					68

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	31020	X	26633	-0-	-4387	-0-	52	1	26082	3	Y	454	430	1			100
							499	9									
*07	32147	X	27835	-0-	-4312	-0-	55	1	27265	3	Y	468	431	1			137
							515	9									
*08	32147	X	27478	-0-	-4669	-0-	50	1	26960	3	Y	425	526	1			36
							468	9									
*09	31110	X	20513	-0-	-10597	-0-	37	1	20145	3	Y	301	251	1			86
							331	9									
*10	29388	X	7429	-0-	-21959	-0-	45	1	7293	3	Y	83	109	1			60
							91	9									
*11	26580	X	25224	-0-	-1356	-0-	67	1	24724	3	Y	394	422	1			32
							433	9									
*12	37332	X	37332	-0-	-0-	-0-	71	1	36600	3	Y	601	491	1			142
							661	9									
*01	31683	X	31683	-0-	-0-	-0-	91	1	31004	3	Y	506	578	1			70
							31	4	557	9							
*02	24959	X	24959	-0-	-0-	-0-	70	1	23920	3	Y	502	486	1			86
							417	4	552	9							
03	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24900	X	20352	-0-	-4548	-0-	174	1	19390	3	Y	716	710	0			35
							788	9									
*07	24291	X	24291	-0-	-0-	-0-	84	1	23330	3	Y	797	808	0			24
							877	9									
*08	21842	X	21842	-0-	-0-	-0-	30	1	21055	3	Y	683	678	0			29
							6	4	751	9							
*09	20460	X	16539	-0-	-3921	-0-	28	1	15895	3	Y	559	571	0			17
							1	4	615	9							
*10	21142	X	17674	-0-	-3468	-0-	3	1	16948	3	Y	563	531	0			49
							104	4	619	9							
*11	21150	X	20924	-0-	-226	-0-	20109	3	4	4	Y	737	768	0			18
							811	9									
*12	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	20979	3	3	4	Y	862	858	0			22
							948	9									
*01	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	3	1	22645	3	Y	950	945	0			27
							76	4	1045	9							
*02	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	1	1	21221	3	Y	862	867	0			22
							433	4	948	9							
03	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

*06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	1595	1574	0			63
*07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1349	1334	0	2	8	76
*08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1480	1495	0			61
*09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	747	757	0			51
*10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	1463	1455	0	2	8	57
*11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	15	1	989	3	Y	1154	1155	0			56
							5	4	1269	9							
*12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	11	1	1882	3	Y	1204	1229	0			31
							14	4	1324	9							
*01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	14	1	1308	3	Y	1318	1292	0	13	1	44
							35	4	1450	9							
*02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	22	1	1935	3	Y	781	802	0			23
							859	9									
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

*06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	314	335	0	1	8	14
*07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	280	262	0	16	8	16
*08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	303	296	0	10	8	13
*09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	1349	1265	0	9	8	88
*10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	918	960	0	7	8	39
*11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	13	1	830	3	Y	737	738	0			38
							4	4	811	9							
*12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	12	1	2049	3	Y	1006	1017	0			27
							15	4	1107	9							
*01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	18	1	1671	3	Y	1163	1138	0	11	1	41
							45	4	1279	9							
*02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	24	1	2062	3	Y	604	625	0			20
							664	9									
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	404	406	0			17
*07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1547	1479	0			85
*08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	361	427	0			19
*09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	1019	969	0			69
*10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1040	1064	0			45
*11	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	7	1	512	3	Y	1213	1197	0			61
							3	4	1334	9							
*12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	866	902	0			25
							5	4	953	9							
*01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	Y	323	331	0	3	1	14
							4	4	355	9							
*02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	13	1	1160	3	Y	980	962	0			32
							1078	9									
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					32

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7290	X	6785	-0-	-505	-0-	223	1	4829	3	Y	1575	1518	1			312
							1733	9									
*07	DLQ G-10		5834	-0-	5834	5834	233	1	4571	3	Y	936	1125	1			123
							1030	9									
*08	13709	X	7875	-0-	-5834	-0-	326	1	6599	3	Y	864	861	1	6	8	120
							950	9									
*09	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	346	1	7141	3	Y	995	1020	1	7	8	88
							1	4	1095	9							
*10	6975	X	6792	-0-	-183	-0-	260	1	5502	3	Y	936	953	1	1	8	70
							1030	9									
*11	7620	X	4333	-0-	-3287	-0-	144	1	3287	3	Y	820	816	1			74
							902	9									
*12	8866	X	4935	-0-	-3931	-0-	399	1	3963	3	Y	521	484	1			111
							573	9									
*01	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	142	1	1300	3	Y	608	596	1			123
							669	9									
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					Y	819	780	1			162
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					162

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	27720	X	23671	-0-	-4049	-0-	46	1	23183	3	Y	402	381	1			88
							442	9									
*07	28117	X	25341	-0-	-2776	-0-	50	1	24825	3	Y	424	390	1			122
							466	9									
*08	28117	X	25393	-0-	-2724	-0-	46	1	24949	3	Y	362	455	1			29
							398	9									
*09	27210	X	18649	-0-	-8561	-0-	34	1	18277	3	Y	307	251	1	1	8	84
							338	9									
*10	26350	X	2627	-0-	-23723	-0-	16	1	2571	3	Y	36	79	1			41
							40	9									
*11	24570	X	10335	-0-	-14235	-0-	27	1	10089	3	Y	199	225	1			15
							219	9									
*12	32066	X	32066	-0-	-0-	-0-	61	1	31396	3	Y	554	443	1			126
							609	9									
*01	26887	X	26887	-0-	-0-	-0-	77	1	26190	3	Y	540	596	1			70
							26	4	594	9							
*02	23655	X	23655	-0-	-0-	-0-	67	1	22645	3	Y	499	486	1			83
							394	4	549	9							
03	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6090	X	4933	-0-	-1157	-0-	384	1	3572	3	Y	888	800	0			306
							977	9									
*07	DLQ G-10		4736	-0-	4736	4736	428	1	3518	3	Y	718	679	0	1	8	344
							790	9									
*08	9576	X	4840	-0-	-4736	-0-	588	1	3575	3	Y	615	606	0			353
							677	9									
*09	6360	X	2449	-0-	-3911	-0-	363	1	1409	3	Y	615	698	0			270
							677	9									
*10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	566	1	5131	3	Y	747	796	0	1	8	220
							822	9									
*11	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	630	1	5653	3	Y	1229	1144	0			305
							1352	9									
*12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	619	1	3257	3	Y	995	944	0			356
							1095	9									
*01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	105	1	77	3	Y	287	203	0			440
							316	9									
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	440	1			-0-
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

*06	4710	X	4127	-0-	-583	-0-	15	1	3009	3	Y	1003	993	0	1	8	43
							1103	9									
*07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	25	1	3626	3	Y	692	695	0	2	8	38
							761	9									
*08	4247	X	3440	-0-	-807	-0-	16	1	3070	3	Y	322	348	0			12
							354	9									
*09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	49	1	3019	3	Y	1044	1005	0	3	8	48
							1148	9									
*10	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	67	1	3133	3	Y	914	911	0	2	8	49
							1005	9									
*11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	108	1	4416	3	Y	398	429	0			18
							438	9									
*12	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	172	1	6468	3	Y	332	340	0			10
							365	9									
*01	4371	X	2418	-0-	-1953	-0-	48	1	2158	3	Y	193	197	0			6
							212	9									
02	3948	X	1239	-0-	-2709	-0-	25	1	1053	3	Y	146	146	0			6
							161	9									
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					6

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

*06	29670	X	-0-	-0-	-29670	-0-					Y	-0-	25	0			1
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	15	1	16054	3	Y	497	464	0			33
							9	4	547	9							
*09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	9	1	7669	3	Y	221	235	0			19
							10	4	243	9							
*10	30504	X	14071	-0-	-16433	-0-	19	1	13588	3	Y	406	335	0			90
							17	4	447	9							
*11	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	31	1	26106	3	Y	820	632	0			278
							902	9									
*12	28648	X	28648	-0-	-0-	-0-	31	1	27557	3	Y	964	304	0	647	1	291
							1060	9									
*01	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	16	1	20774	3	Y	874	919	1			246
							1	4	961	9							
*02	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	48	1	20040	3	Y	721	746	1			221
							793	9									
03	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					Y	NO RPT					221

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7560	X	6524	-0-	-1036	-0-	101	1	6076	3	Y	315	275	0			91
							347	9									
*07	DLQ G-10		6445	-0-	6445	6445	123	1	6041	3	Y	255	254	0			92
							281	9									
*08	12950	X	6505	-0-	-6445	-0-	126	1	6057	3	Y	293	275	0	2	8	108
							322	9									
*09	6630	X	5710	-0-	-920	-0-	107	1	5242	3	Y	328	292	0	2	8	142
							361	9									
*10	6820	X	5836	-0-	-984	-0-	105	1	5405	3	Y	296	322	0	2	8	114
							326	9									
*11	6510	X	4855	-0-	-1655	-0-	103	1	4467	3	Y	259	252	0			121
							285	9									
*12	6510	X	5169	-0-	-1341	-0-	139	1	4674	3	Y	324	318	0			127
							356	9									
*01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	102	1	4973	3	Y	393	346	0			174
							432	9									
02	5320	X	5269	-0-	-51	-0-	111	1	4815	3	Y	312	319	0			167
							343	9									
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					167

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9690	X	2021	-0-	-7669	-0-	47	1	1754	3	Y	200	201	0			38
							220	9									
*07	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	51	1	1961	3	Y	162	176	0			24
							178	9									
*08	4001	X	1811	-0-	-2190	-0-	44	1	1523	3	Y	222	206	0			40
							244	9									
*09	6570	X	1772	-0-	-4798	-0-	38	1	1378	3	Y	321	295	0	1	8	65
							3	4	353	9							
*10	5797	X	4810	-0-	-987	-0-	150	1	4149	3	Y	461	434	0	2	8	90
							4	4	507	9							
*11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	186	1	3760	3	Y	100	161	0			29
							1	4	110	9							
*12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	208	1	5022	3	Y	94	94	0			29
							1	4	103	9							
*01	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	322	1	5207	3	Y	271	269	0			31
							4	4	298	9							
02	4340	X	3498	-0-	-842	-0-	219	1	3047	3	Y	211	196	0			46
							232	9									
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					46

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2940	X	1847	-0-	-1093	-0-	46	1	920	3	Y	801	784	0			54
							881	9									
*07	3038	X	1410	-0-	-1628	-0-	40	1	754	3	Y	560	566	0			48
							616	9									
*08	3038	X	1296	-0-	-1742	-0-	35	1	698	3	Y	512	521	0			39
							563	9									
*09	2940	X	1353	-0-	-1587	-0-	33	1	642	3	Y	616	604	0			51
							678	9									
*10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	129	1	2806	3	Y	633	641	0			43
							696	9									
*11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	129	1	2587	3	Y	673	597	0	67	1	52
							740	9									
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	109	1	2310	3	Y	699	711	0			40
							2	4	769	9							
*01	3038	X	1894	-0-	-1144	-0-	74	1	1421	3	Y	362	379	0			23
							1	4	398	9							
02	2744	X	2543	-0-	-201	-0-	105	1	1844	3	Y	540	520	0			43
							594	9									
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	248	1	4946	3	Y	1498	1499	0			102
							1	4	1648	9							
*07	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	255	1	4857	3	Y	1313	1304	0			111
							1444	9									
*08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	264	1	5214	3	Y	1124	1148	0			87
							1236	9									
*09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	250	1	4900	3	Y	1005	1008	0			84
							1	4	1106	9							
*10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	236	1	5136	3	Y	1017	1032	0			69
							1	4	1119	9							
*11	5820	X	5409	-0-	-411	-0-	207	1	4161	3	Y	945	846	0	95	1	73
							1	4	1040	9							
*12	6014	X	2755	-0-	-3259	-0-	87	1	1849	3	Y	743	774	0			42
							2	4	817	9							
*01	6014	X	3201	-0-	-2813	-0-	119	1	2285	3	Y	724	722	0			44
							1	4	796	9							
02	5432	X	4916	-0-	-516	-0-	218	1	3840	3	Y	779	760	0			63
							1	4	857	9							
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	40	1	14528	3	Y	1455	1442	0	2	8	49
							79	4	1601	9							
*07	15748	X	15436	-0-	-312	-0-	50	1	13802	3	Y	1440	1446	0	2	8	41
							1584	9									
*08	15283	X	14972	-0-	-311	-0-	51	1	13391	3	Y	1390	1395	0	1	8	35
							1	4	1529	9							
*09	16080	X	13984	-0-	-2096	-0-	48	1	12437	3	Y	1363	1361	0			37
							1499	9									
*10	16616	X	13854	-0-	-2762	-0-	37	1	12500	3	Y	1193	1189	0	1	8	40
							5	4	1312	9							
*11	16080	X	14201	-0-	-1879	-0-	39	1	12702	3	Y	1298	1279	0			59
							32	4	1428	9							
*12	14973	X	13195	-0-	-1778	-0-	27	1	11751	3	Y	1273	1299	0			33
							17	4	1400	9							
*01	14973	X	12645	-0-	-2328	-0-	26	1	11304	3	Y	1192	1183	0			42
							4	4	1311	9							
02	13076	X	11532	-0-	-1544	-0-	20	1	10279	3	Y	1120	1123	0			39
							1	4	1232	9							
03	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					39

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	129	1	14427	3	Y	622	615	0			30
							684	9									
*07	DLQ G-10		14793	-0-	14793	14793	51	1	14145	3	Y	543	557	0			16
							597	9									
*08	30085	X	15292	-0-	-14793	-0-	21	1	14495	3	Y	702	689	0			29
							4	4	772	9							
*09	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	21	1	11977	3	Y	761	766	0	2	8	22
							1	4	837	9							
*10	12648	X	2059	-0-	-10589	-0-	1915	3	12	4	Y	120	130	0			12
							132	9									
*11	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13413	3	3	4	Y	518	518	0			12
							570	9									
*12	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	15277	3	2	4	Y	663	658	0			17
							729	9									
*01	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	2	1	14911	3	Y	733	730	0			20
							50	4	806	9							
*02	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1	1	13529	3	Y	650	654	0			16
							276	4	715	9							
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	7560	X	7407	-0-	-153	-0-	277	1	5517	3	Y	1465	1477	0			101
							1	4	1612	9							
*07	7316	X	7167	-0-	-149	-0-	280	1	5336	3	Y	1410	1393	0			118
							1551	9									
*08	7254	X	6804	-0-	-450	-0-	263	1	5209	3	Y	1211	1236	0			93
							1332	9									
*09	7380	X	6742	-0-	-638	-0-	264	1	5179	3	Y	1180	1175	0			98
							1	4	1298	9							
*10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	294	1	6399	3	Y	1439	1440	0			97
							1	4	1583	9							
*11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	304	1	6109	3	Y	1253	1126	0	126	1	98
							1	4	1378	9							
*12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	263	1	5542	3	Y	1219	1248	0			69
							4	4	1341	9							
*01	7967	X	6395	-0-	-1572	-0-	254	1	4855	3	Y	1167	1165	0			71
							2	4	1284	9							
02	7196	X	4996	-0-	-2200	-0-	211	1	3704	3	Y	982	973	0			80
							1	4	1080	9							
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					80

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9360	X	9292	-0-	-68	-0-	8	1	8957	3	Y	297	291	0			17
							327	9									
*07	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10	1	9609	3	Y	355	359	0			13
							391	9									
*08	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	8	1	8697	3	Y	379	366	0			26
							5	4	417	9							
*09	9240	X	6984	-0-	-2256	-0-	8	1	6673	3	Y	268	272	0			22
							8	4	295	9							
*10	9548	X	3548	-0-	-6000	-0-	5	1	3384	3	Y	141	129	0			34
							4	4	155	9							
*11	9240	X	6475	-0-	-2765	-0-	7	1	6186	3	Y	256	200	0			90
							282	9									
*12	9114	X	6655	-0-	-2459	-0-	7	1	6334	3	Y	285	91	0	194	1	90
							314	9									
*01	9114	X	7506	-0-	-1608	-0-	6	1	7100	3	Y	364	373	1			81
							400	9									
*02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	17	1	6941	3	Y	296	305	1			72
							326	9									
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	283	1	6306	3	Y	917	911	0			66
							11	4	1009	9							
*07	DLQ G-10		7379	-0-	7379	7379	403	1	6387	3	Y	527	553	0			40
							9	4	580	9							
*08	14891	X	7512	-0-	-7379	-0-	353	1	6532	3	Y	568	575	0			33
							2	4	625	9							
*09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	313	1	5392	3	Y	776	636	0	100	1	71
							6	4	854	9			2	8			
*10	7843	X	5707	-0-	-2136	-0-	259	1	4553	3	Y	806	814	0	3	8	60
							8	4	887	9							
*11	7590	X	5681	-0-	-1909	-0-	274	1	4637	3	Y	691	669	0	24	1	58
							10	4	760	9							
*12	7502	X	5260	-0-	-2242	-0-	264	1	4234	3	Y	672	687	0			43
							23	4	739	9							
*01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	375	1	5752	3	Y	720	687	0			76
							50	4	792	9							
02	6132	X	4406	-0-	-1726	-0-	258	1	3533	3	Y	531	93	0	443	1	71
							31	4	584	9							
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7290	X	6643	-0-	-647	-0-	249	1	5572	3	Y	738	727	0			53
							10	4	812	9							
*07	7626	X	6860	-0-	-766	-0-	373	1	5904	3	Y	523	537	0			39
							8	4	575	9							
*08	7626	X	6807	-0-	-819	-0-	324	1	5990	3	Y	447	460	0			26
							1	4	492	9							
*09	7380	X	6721	-0-	-659	-0-	331	1	5699	3	Y	623	512	0	80	1	57
							6	4	685	9							
*10	7409	X	5388	-0-	-2021	-0-	248	1	4362	3	Y	700	704	0			53
							8	4	770	9							
*11	6600	X	5585	-0-	-1015	-0-	256	1	4338	3	Y	893	841	0	30	1	75
							9	4	982	9							
*12	6944	X	6027	-0-	-917	-0-	305	1	4873	3	Y	748	772	0			51
							26	4	823	9							
*01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	369	1	5647	3	Y	816	778	0			89
							49	4	898	9							
02	6272	X	6004	-0-	-268	-0-	356	1	4876	3	Y	663	114	0	544	1	94
							43	4	729	9							
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7830	X	3700	-0-	-4130	-0-	128	1	2866	3	Y	637	635	0			46
							5	4	701	9							
*07	8091	X	3747	-0-	-4344	-0-	194	1	3067	3	Y	438	451	0			33
							4	4	482	9							
*08	6262	X	3750	-0-	-2512	-0-	168	1	3119	3	Y	420	428	0			25
							1	4	462	9							
*09	5460	X	3201	-0-	-2259	-0-	146	1	2515	3	Y	488	405	0	63	1	45
							3	4	537	9							
*10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	345	1	6071	3	Y	878	859	0			64
							11	4	966	9							
*11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	545	1	9216	3	Y	1030	973	0	35	1	86
							19	4	1133	9							
*12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	418	1	6677	3	Y	899	925	0			60
							35	4	989	9							
*01	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	373	1	5712	3	Y	825	795	0			90
							49	4	908	9							
*02	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	500	1	6839	3	Y	815	138	0	658	1	109
							60	4	897	9							
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8340	X	5174	-0-	-3166	-0-	17	1	4220	3	Y	852	839	0			34
							937	9									
*07	7099	X	5210	-0-	-1889	-0-	17	1	4398	3	Y	723	704	0	8	1	45
							795	9									
*08	6975	X	4826	-0-	-2149	-0-	43	1	4075	3	Y	644	648	0			41
							708	9									
*09	6630	X	4548	-0-	-2082	-0-	100	1	3582	3	Y	787	790	0			38
							866	9									
*10	5332	X	3877	-0-	-1455	-0-	56	1	3042	3	Y	708	713	0			33
							779	9									
*11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	153	1	6060	3	Y	739	729	0			43
							813	9									
*12	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	179	1	7551	3	Y	941	946	0			38
							1035	9									
*01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	112	1	4376	3	Y	169	167	0	2	1	38
							409	4	186	9							
*02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	106	1	3682	3	Y	572	574	0			36
							332	4	629	9							
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6240	X	4515	-0-	-1725	-0-	110	1	4090	3	Y	286	273	0	1	8	51
							315	9									
*07	6634	X	4432	-0-	-2202	-0-	106	1	4081	3	Y	223	243	0			31
							245	9									
*08	7192	X	4838	-0-	-2354	-0-	123	1	4328	3	Y	352	321	0	1	8	61
							387	9									
*09	6960	X	4190	-0-	-2770	-0-	108	1	3851	3	Y	203	216	0	1	8	47
							8	4	223	9							
*10	7192	X	4499	-0-	-2693	-0-	150	1	4149	3	Y	178	184	0	3	8	38
							4	4	196	9							
*11	4680	X	3159	-0-	-1521	-0-	144	1	2900	3	Y	104	121	0			21
							1	4	114	9							
*12	4836	X	2989	-0-	-1847	-0-	115	1	2788	3	Y	77	75	0			23
							1	4	85	9							
*01	4836	X	2787	-0-	-2049	-0-	149	1	2414	3	Y	202	202	0			23
							2	4	222	9							
02	4060	X	2864	-0-	-1196	-0-	183	1	2540	3	Y	128	122	0			29
							141	9									
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					29

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

*06	2280	N	1039	-0-	-1241	-0-	90	1	949	3	N	-0-					223
*07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	164	1	2307	3	N	12					235
							13	9									
*08	2325	N	1774	-0-	-551	-0-	102	1	1640	3	N	29					264
							32	9									
*09	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	157	1	1865	3	N	809	710	1			363
							890	9									
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	122	1	1825	3	N	138	179	1			322
							152	9									
*11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	122	1	1882	3	N	242	180	1			384
							266	9									
*12	2976	N	1567	-0-	-1409	-0-	112	1	1203	3	N	229	179	1			434
							252	9									
*01	2108	N	1227	-0-	-881	-0-	92	1	971	3	N	149	364	1			219
							164	9									
*02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	96	1	1091	3	N	229					448
							252	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					448

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

*06	6150	X	3731	-0-	-2419	-0-	124	1	2764	3	Y	762	753	0			55
							5	4	838	9							
*07	6324	X	3660	-0-	-2664	-0-	177	1	2802	3	Y	615	624	0			46
							4	4	677	9							
*08	6324	X	3883	-0-	-2441	-0-	167	1	3099	3	Y	560	573	0			33
							1	4	616	9							
*09	5070	X	3244	-0-	-1826	-0-	143	1	2478	3	Y	564	471	0	74	1	52
							3	4	620	9							
*10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	480	1	8446	3	Y	1068	1043	0			77
							16	4	1175	9							
*11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	243	1	4106	3	Y	672	666	0	24	1	59
							8	4	739	9							
*12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	245	1	3923	3	Y	678	692	0			45
							21	4	746	9							
*01	7223	X	5542	-0-	-1681	-0-	292	1	4461	3	Y	683	655	0			73
							38	4	751	9							
02	6524	X	4550	-0-	-1974	-0-	271	1	3701	3	Y	496	87	0	413	1	69
							32	4	546	9							
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	149	1	2967	3	Y	871	878	0			60
							958	9									
*07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	181	1	3451	3	Y	949	930	0			79
							1044	9									
*08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	171	1	3373	3	Y	746	766	0			59
							821	9									
*09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	153	1	3011	3	Y	723	720	0			62
							1	4	795	9							
*10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	162	1	3521	3	Y	750	759	0			53
							825	9									
*11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	193	1	3870	3	Y	902	795	0	89	1	71
							992	9									
*12	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	324	1	6805	3	Y	1085	1093	0			63
							5	4	1194	9							
*01	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	476	1	9137	3	Y	1122	1114	0			71
							5	4	1234	9							
*02	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	403	1	7070	3	Y	992	980	0			83
							1	4	1091	9							
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	48	1	8691	3	Y	1388	1304	0	2	8	168
							1527	9									
*07	10230	X	9965	-0-	-265	-0-	56	1	8718	3	Y	1080	1192	1	1	8	55
							3	4	1188	9							
*08	10230	X	9553	-0-	-677	-0-	66	1	8125	3	Y	1236	450	0	723	1	118
							2	4	1360	9							
*09	9900	X	8647	-0-	-1253	-0-	64	1	7645	3	Y	853	905	0			66
							938	9									
*10	10230	X	9379	-0-	-851	-0-	151	1	8105	3	Y	1018	1007	0			77
							3	4	1120	9							
*11	9900	X	8068	-0-	-1832	-0-	179	1	6588	3	Y	1174	1135	0			116
							10	4	1291	9							
*12	9548	X	6983	-0-	-2565	-0-	145	1	5652	3	Y	1071	1114	0			73
							8	4	1178	9							
*01	9548	X	6845	-0-	-2703	-0-	128	1	5460	3	Y	1136	1091	0			118
							7	4	1250	9							
02	8484	X	5290	-0-	-3194	-0-	140	1	4183	3	Y	877	899	0			96
							2	4	965	9							
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3780	X	3247	-0-	-533	-0-	239	1	2219	3	Y	717	603	0			231
							789	9									
*07	DLQ G-10		3701	-0-	3701	3701	312	1	2566	3	Y	748	649	0			330
							823	9									
*08	7606	X	3905	-0-	-3701	-0-	467	1	2836	3	Y	547	554	0			323
							602	9									
*09	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	489	1	1902	3	Y	846	843	0	1	8	325
							931	9									
*10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	287	1	2595	3	Y	565	696	0	1	8	193
							622	9									
*11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	305	1	2741	3	Y	701	705	0			189
							771	9									
*12	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	379	1	1994	3	Y	537	527	0			199
							591	9									
*01	969	X	969	-0-	-0-	-0-	372	1	270	3	Y	297	157	0			339
							327	9									
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-	339	1			-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	42	82	0			6
*07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	169	1	2680	3	Y	2089	1952	0	1	8	142
							4	4	2298	9							
*08	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	456	1	8429	3	Y	3594	3532	0			204
							2	4	3953	9							
*09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	217	1	3738	3	Y	1197	1105	0	172	1	123
							4	4	1317	9			1	8			
*10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	125	1	2193	3	Y	865	920	0			68
							4	4	952	9							
*11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	345	1	5847	3	Y	1245	1169	0	42	1	102
							12	4	1370	9							
*12	6665	X	5765	-0-	-900	-0-	261	1	4171	3	Y	1192	1216	0			78
							22	4	1311	9							
*01	6665	X	1907	-0-	-4758	-0-	55	1	831	3	Y	922	899	0			101
							7	4	1014	9							
02	4928	X	1821	-0-	-3107	-0-	63	1	861	3	Y	809	138	0	662	1	110
							7	4	890	9							
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	275	1	6137	3	Y	1033	1014	0			74
							11	4	1136	9							
*07	DLQ G-10		7402	-0-	7402	7402	400	1	6328	3	Y	605	632	0			47
							8	4	666	9							
*08	15433	X	8031	-0-	-7402	-0-	369	1	6825	3	Y	759	762	0			44
							2	4	835	9							
*09	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	723	1	12466	3	Y	1267	1034	0	162	1	114
							14	4	1394	9			1	8			
*10	7843	X	7610	-0-	-233	-0-	355	1	6243	3	Y	909	953	0			70
							12	4	1000	9							
*11	7770	X	5551	-0-	-2219	-0-	267	1	4514	3	Y	692	678	0	24	1	60
							9	4	761	9							
*12	13454	X	6144	-0-	-7310	-0-	312	1	4982	3	Y	749	761	0			48
							26	4	824	9							
*01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	357	1	5456	3	Y	798	762	0			84
							47	4	878	9							
02	10948	X	6068	-0-	-4880	-0-	368	1	5034	3	Y	565	99	0	472	1	78
							44	4	622	9							
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8790	X	7016	-0-	-1774	-0-	233	1	5189	3	Y	1441	1402	0			102
							9	4	1585	9							
*07	7285	X	650	-0-	-6635	-0-	4	1	63	3	Y	530	589	0			43
							583	9									
*08	7936	X	827	-0-	-7109	-0-	28	1	520	3	Y	254	281	0			16
							279	9									
*09	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
*10	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
*11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					-0-
*12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	22	0	103	1	18
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	68	1	8737	3	Y	1018	992	0			75
							18	4	1120	9							
*07	8246	X	7764	-0-	-482	-0-	43	1	7229	3	Y	439	488	0			26
							9	4	483	9							
*08	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	47	1	9411	3	Y	724	700	0			50
							21	4	796	9							
*09	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	67	1	9617	3	Y	809	814	0			45
							19	4	890	9							
*10	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	52	1	8264	3	Y	868	860	0			53
							82	4	955	9							
*11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	43	1	7615	3	Y	800	807	0			46
							9	4	880	9							
*12	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	50	1	8393	3	Y	819	833	0			32
							11	4	901	9							
*01	8277	X	7991	-0-	-286	-0-	66	1	7131	3	Y	711	708	0			35
							12	4	782	9							
*02	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	59	1	7070	3	Y	767	736	0			66
							8	4	844	9							
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					66

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	61	1	7925	3	Y	355	360	0			28
							17	4	391	9							
*07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	43	1	7117	3	Y	436	440	0			24
							8	4	480	9							
*08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	35	1	6893	3	Y	519	506	0			37
							15	4	571	9							
*09	7440	X	7383	-0-	-57	-0-	47	1	6782	3	Y	492	501	0			28
							13	4	541	9							
*10	7688	X	2944	-0-	-4744	-0-	17	1	2645	3	Y	233	246	0			15
							26	4	256	9							
*11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	43	1	7586	3	Y	597	579	0			33
							8	4	657	9							
*12	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	47	1	7861	3	Y	612	621	0			24
							10	4	673	9							
*01	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	69	1	7551	3	Y	622	616	0			30
							13	4	684	9							
*02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	55	1	6496	3	Y	576	556	0			50
							7	4	634	9							
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					50

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9780	X	7654	-0-	-2126	-0-	237	1	6699	3	Y	640	630	0			48
							14	4	704	9							
*07	DLQ G-10		8342	-0-	8342	8342	278	1	7256	3	Y	726	734	0			40
							9	4	799	9							
*08	16303	X	7961	-0-	-8342	-0-	271	1	6987	3	Y	625	619	0			46
							15	4	688	9							
*09	9000	X	7429	-0-	-1571	-0-	264	1	6571	3	Y	528	543	0			31
							13	4	581	9							
*10	9238	X	7651	-0-	-1587	-0-	210	1	6755	3	Y	563	558	0	1	8	35
							67	4	619	9							
*11	7710	X	6869	-0-	-841	-0-	221	1	6099	3	Y	493	499	0			29
							7	4	542	9							
*12	7967	X	6866	-0-	-1101	-0-	213	1	6121	3	Y	476	486	0			19
							8	4	524	9							
*01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	272	1	6503	3	Y	518	511	0			26
							11	4	570	9							
02	6944	X	6206	-0-	-738	-0-	238	1	5399	3	Y	512	492	0			46
							6	4	563	9							
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	25	1	6340	3	Y	584	576	0			23
							642	9									
*07	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	27	1	6820	3	Y	645	621	0	7	1	40
							710	9									
*08	7068	X	6754	-0-	-314	-0-	64	1	6008	3	Y	620	620	0			40
							682	9									
*09	6840	X	5981	-0-	-859	-0-	145	1	5203	3	Y	575	587	0			28
							633	9									
*10	7068	X	7044	-0-	-24	-0-	115	1	6247	3	Y	620	620	0			28
							682	9									
*11	6840	X	5981	-0-	-859	-0-	131	1	5187	3	Y	603	596	0			35
							663	9									
*12	6758	X	6559	-0-	-199	-0-	132	1	5549	3	Y	798	801	0			32
							878	9									
*01	7037	X	5307	-0-	-1730	-0-	116	1	4578	3	Y	167	161	0	2	1	36
							429	4	184	9							
02	6356	X	6188	-0-	-168	-0-	142	1	4940	3	Y	600	599	0			37
							446	4	660	9							
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9150	X	8601	-0-	-549	-0-	29	1	7117	3	Y	1323	1297	0			53
							1455	9									
*07	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	38	1	9853	3	Y	1406	1357	0	16	1	86
							1	4	1547	9							
*08	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	177	1	16608	3	Y	1850	1823	0			113
							2035	9									
*09	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	404	1	14447	3	Y	2480	2478	0			115
							2728	9									
*10	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	168	1	9179	3	Y	1897	1928	0			84
							1	4	2087	9							
*11	13320	X	6653	-0-	-6667	-0-	139	1	5512	3	Y	911	944	0			51
							1002	9									
*12	13764	X	9378	-0-	-4386	-0-	190	1	8023	3	Y	1059	1071	0			39
							1165	9									
*01	13764	X	5423	-0-	-8341	-0-	121	1	4729	3	Y	119	131	0	2	1	25
							442	4	131	9							
02	12432	X	7781	-0-	-4651	-0-	174	1	6051	3	Y	918	893	0			50
							546	4	1010	9							
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					50

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	39	1			72
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	82	1	875	3	N	157					424
							173	9									
*07	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	77	1	1077	3	N	149	177	1			396
							164	9									
*08	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	60	1	969	3	N	72	178	1			290
							79	9									
*09	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	88	1	1049	3	N	157	179	1			268
							173	9									
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	3	N	159	185	1			242
							175	9									
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	3	N	162	180	1			224
							178	9									
*12	1395	N	568	-0-	-827	-0-	43	1	469	3	N	51	181	1			94
							56	9									
*01	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	83	1	869	3	N	178	172	1			100
							196	9									
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	66	1	746	3	N	110					210
							121	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

*06	7500	X	7449	-0-	-51	-0-	32	1	6184	3	Y	1121	1126	0			48
							1233	9									
*07	7812	X	7340	-0-	-472	-0-	42	1	6022	3	Y	1160	1144	0	1	8	63
							1276	9									
*08	8029	X	7118	-0-	-911	-0-	30	1	5911	3	Y	1070	1093	0			40
							1177	9									
*09	7770	X	7522	-0-	-248	-0-	99	1	6055	3	Y	1244	1224	0			60
							1368	9									
*10	8029	X	5446	-0-	-2583	-0-	94	1	4405	3	Y	861	872	0			49
							947	9									
*11	7410	X	4904	-0-	-2506	-0-	95	1	3879	3	Y	845	854	0			40
							930	9									
*12	7781	X	5255	-0-	-2526	-0-	110	1	4147	3	Y	907	915	0			32
							998	9									
*01	7781	X	5365	-0-	-2416	-0-	94	1	4202	3	Y	972	968	0			36
							1069	9									
02	7028	X	4747	-0-	-2281	-0-	89	1	3733	3	Y	841	836	0			41
							925	9									
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

*06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	28	1	5535	3	Y	695	699	0			30
							765	9									
*07	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	40	1	5726	3	Y	1096	1067	0			59
							1206	9									
*08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	29	1	5584	3	Y	1220	1234	0			45
							1342	9									
*09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	93	1	5678	3	Y	830	834	0			41
							913	9									
*10	6324	X	4050	-0-	-2274	-0-	71	1	3323	3	Y	596	603	0			34
							656	9									
*11	6120	X	5230	-0-	-890	-0-	97	1	3946	3	Y	1079	1064	0			49
							1187	9									
*12	6324	X	4898	-0-	-1426	-0-	98	1	3681	3	Y	1017	1030	0			36
							1119	9									
*01	6324	X	3319	-0-	-3005	-0-	55	1	2461	3	Y	730	738	0			28
							803	9									
02	5712	X	4224	-0-	-1488	-0-	78	1	3256	3	Y	809	798	0			39
							890	9									
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					39

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
*06	12420	X	9099	-0-	-3321	-0-	39	1	7534	3	Y	1387	1392	0			60
							1526	9									
*07	DLQ G-10		8895	-0-	8895	8895	52	1	7448	3	Y	1268	1257	0	1	8	70
							1395	9									
*08	17428	X	8533	-0-	-8895	-0-	38	1	7350	3	Y	1041	1072	0			39
							1145	9									
*09	11280	X	8586	-0-	-2694	-0-	34	1	7327	3	Y	1114	1100	0			53
							1225	9									
*10	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	44	1	10325	3	Y	1503	1475	0			81
							1653	9									
*11	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	49	1	7991	3	Y	1169	1196	0			54
							1286	9									
*12	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	60	1	8298	3	Y	1222	1234	0			42
							1344	9									
*01	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	31	1	8111	3	Y	1259	1256	0			45
							1385	9									
02	9380	X	8424	-0-	-956	-0-	27	1	7200	3	Y	1088	1081	0			52
							1197	9									
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8730	X	6263	-0-	-2467	-0-	29	1	5609	3	Y	568	565	0	2	8	25
							625	9									
*07	DLQ G-10		7027	-0-	7027	7027	45	1	6477	3	Y	459	455	0	3	8	26
							505	9									
*08	13339	X	6312	-0-	-7027	-0-	31	1	5982	3	Y	272	287	0			11
							299	9									
*09	6780	X	6477	-0-	-303	-0-	95	1	5847	3	Y	486	472	0	2	8	23
							535	9									
*10	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	206	1	9710	3	Y	544	536	0	2	8	29
							598	9									
*11	6240	X	5292	-0-	-948	-0-	117	1	4793	3	Y	347	360	0			16
							382	9									
*12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	197	1	7382	3	Y	402	404	0			14
							442	9									
*01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	118	1	5289	3	Y	302	305	0			11
							332	9									
02	9492	X	4627	-0-	-4865	-0-	102	1	4243	3	Y	256	255	0			12
							282	9									
03	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9270	X	7803	-0-	-1467	-0-	37	1	7276	3	Y	445	445	0			18
							490	9									
*07	DLQ G-10		8108	-0-	8108	8108	52	1	7552	3	Y	458	450	0	2	8	24
							504	9									
*08	16940	X	8832	-0-	-8108	-0-	44	1	8619	3	Y	154	172	0			6
							169	9									
*09	8190	X	7354	-0-	-836	-0-	112	1	6892	3	Y	318	309	0			15
							350	9									
*10	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	192	1	9065	3	Y	324	321	0			18
							356	9									
*11	8550	X	6668	-0-	-1882	-0-	154	1	6280	3	Y	213	221	0			10
							234	9									
*12	8835	X	7607	-0-	-1228	-0-	191	1	7183	3	Y	212	214	0			8
							233	9									
*01	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	242	1	10867	3	Y	306	303	0			11
							337	9									
02	8680	X	6205	-0-	-2475	-0-	140	1	5849	3	Y	196	198	0			9
							216	9									
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	1334	1321	0			53
*07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	850	854	0	1	8	48
*08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	1291	1287	0			52
*09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	671	678	0			45
*10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	1126	1127	0			44
*11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	12	1	803	3	Y	1015	1009	0			50
							4	4	1117	9							
*12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	9	1	1666	3	Y	1029	1051	0			28
							13	4	1132	9							
*01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	14	1	1376	3	Y	1000	983	0	10	1	35
							37	4	1100	9							
*02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	25	1	2126	3	Y	724	736	0			23
							796	9									
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					23

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	79	1	10241	3	Y	815	803	0			62
							21	4	897	9							
*07	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	63	1	10546	3	Y	860	874	0			48
							12	4	946	9							
*08	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	53	1	10455	3	Y	791	781	0			58
							23	4	870	9							
*09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	73	1	10417	3	Y	758	772	0			44
							20	4	834	9							
*10	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	66	1	10493	3	Y	918	905	0			57
							104	4	1010	9							
*11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	58	1	10146	3	Y	805	815	0			47
							11	4	886	9							
*12	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	62	1	10373	3	Y	793	810	0			30
							13	4	872	9							
*01	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	95	1	10350	3	Y	788	780	0			38
							17	4	867	9							
02	10136	X	9653	-0-	-483	-0-	74	1	8779	3	Y	718	694	0			62
							10	4	790	9							
03	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6060	X	5160	-0-	-900	-0-	11	1	4361	3	Y	716	679	1	1	8	249
							788	9									
*07	6200	X	5826	-0-	-374	-0-	33	1	5124	3	Y	608	726	1			131
							669	9									
*08	6169	X	5611	-0-	-558	-0-	35	1	4978	3	Y	544	599	1			76
							598	9									
*09	5640	X	4065	-0-	-1575	-0-	25	1	3535	3	Y	459	480	1			55
							505	9									
*10	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	24	1	5502	3	Y	681	616	1			120
							749	9									
*11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	25	1	5164	3	Y	637	599	1			158
							701	9									
*12	5611	X	3942	-0-	-1669	-0-	20	1	3298	3	Y	566	494	1			230
							1	4	623	9							
*01	6262	X	5914	-0-	-348	-0-	10	1	5317	3	Y	526	740	1			16
							8	4	579	9							
02	5656	X	5256	-0-	-400	-0-	9	1	4612	3	Y	576	59	0	507	1	26
							1	4	634	9							
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2520	N	2410	-0-	-110	-0-	92	1	1662	3	Y	581	720	1			203
							17	4	639	9							
*07	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	53	1	2025	3	Y	831	717	1			317
							914	9									
*08	3000	N	2335	-0-	-665	2327	58	1	1531	3	Y	674	714	1			277
							5	4	741	9							
*09	3000	N	2782	-0-	-218	2109	112	1	1814	3	Y	778	905	1			150
							856	9									
*10	3100	N	2693	-0-	-407	1702	38	1	1801	3	Y	773	714	1			209
							4	4	850	9							
*11	3000	N	2671	-0-	-329	1373	147	1	1664	3	Y	782	892	1			99
							860	9									
*12	3100	N	2902	-0-	-198	1175	96	1	1895	3	Y	828	733	1			194
							911	9									
*01	3336	X	2161	-0-	-1175	-0-	86	1	1309	3	Y	691	544	1			341
							6	4	760	9							
*02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	193	1	1606	3	Y	748	914	1			175
							6	4	823	9							
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					175

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17010	X	16376	-0-	-634	-0-	41	1	14655	3	Y	1455	1445	0	1	8	49
							79	4	1601	9							
*07	17391	X	15374	-0-	-2017	-0-	50	1	13837	3	Y	1352	1361	0	2	8	38
							1487	9									
*08	16833	X	15272	-0-	-1561	-0-	52	1	13677	3	Y	1402	1404	0	1	8	35
							1	4	1542	9							
*09	16320	X	14531	-0-	-1789	-0-	50	1	12975	3	Y	1369	1367	0			37
							1506	9									
*10	16833	X	15150	-0-	-1683	-0-	41	1	13734	3	Y	1245	1240	0			42
							5	4	1370	9							
*11	16290	X	14954	-0-	-1336	-0-	42	1	13417	3	Y	1328	1310	0			60
							34	4	1461	9							
*12	15283	X	13603	-0-	-1680	-0-	29	1	12120	3	Y	1306	1333	0			33
							17	4	1437	9							
*01	15283	X	13344	-0-	-1939	-0-	26	1	11929	3	Y	1258	1247	0			44
							5	4	1384	9							
02	13692	X	11896	-0-	-1796	-0-	20	1	10619	3	Y	1142	1146	0			40
							1	4	1256	9							
03	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					40

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
*06	12630	X	11859	-0-	-771	-0-	68	1	10518	3	Y	1156	1064	0	50	1	95
							1	4	1272	9							
*07	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	96	1	11014	3	Y	1403	1445	1	1	8	52
							4	4	1543	9							
*08	12462	X	11979	-0-	-483	-0-	108	1	10589	3	Y	1162	549	0	604	1	61
							4	4	1278	9							
*09	12120	X	10740	-0-	-1380	-0-	99	1	9543	3	Y	984	973	0	1	8	71
							16	4	1082	9							
*10	12214	X	11476	-0-	-738	-0-	62	1	10232	3	Y	1063	1074	0	2	8	58
							13	4	1169	9							
*11	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	71	1	12026	3	Y	1306	1280	0			84
							20	4	1437	9							
*12	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	59	1	12570	3	Y	1300	1328	0			56
							8	4	1430	9							
*01	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	54	1	11012	3	Y	1230	1228	0			58
							11	4	1353	9							
02	10360	X	9159	-0-	-1201	-0-	35	1	8251	3	Y	772	784	0			46
							24	4	849	9							
03	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5730	X	4985	-0-	-745	-0-	12	1	4422	3	Y	501	477	1	1	8	174
							551	9									
*07	DLQ G-10		4739	-0-	4739	4739	28	1	4261	3	Y	409	495	1			88
							450	9									
*08	9675	X	4936	-0-	-4739	-0-	31	1	4398	3	Y	461	489	1			60
							507	9									
*09	4680	X	4164	-0-	-516	-0-	25	1	3641	3	Y	452	462	1			50
							1	4	497	9							
*10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	23	1	5341	3	Y	632	574	1			108
							695	9									
*11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	21	1	4375	3	Y	472	460	1			120
							519	9									
*12	4836	X	3227	-0-	-1609	-0-	18	1	2803	3	Y	369	337	1			152
							406	9									
*01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	9	1	4183	3	Y	395	540	1			7
							6	4	435	9							
*02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	8	1	4122	3	Y	449	46	0	395	1	15
							1	4	494	9							
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					15

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

*06	1710	X	919	-0-	-791	-0-	191	1	456	3	Y	247	186	1	3	8	68
							272	9									
*07	DLQ G-10		1180	-0-	1180	1180	346	1	568	3	Y	242	220	1	8	8	82
							266	9									
*08	1838	X	658	-0-	-1180	-0-	249	1	353	3	Y	51	109	1	7	8	17
							56	9									
*09	3630	X	1102	-0-	-2528	-0-	320	1	399	3	Y	348	324	1			41
							383	9									
*10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	258	270	1			29
*11	930	X	891	-0-	-39	-0-	221	1	476	3	Y	175	168	1			36
							1	4	193	9							
*12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	559	1	1184	3	Y	360	331	1			65
							2	4	396	9							
*01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	596	1	1446	3	Y	395	391	1			69
							13	4	435	9							
*02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	777	1	1802	3	Y	669	525	1			213
							13	4	736	9							
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					213

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

*06	4410	X	1389	-0-	-3021	-0-	45	1	1232	3	Y	102	138	1			51
							112	9									
*07	DLQ G-10		2778	-0-	2778	2778	137	1	2235	3	Y	369	292	1			128
							406	9									
*08	5105	X	2327	-0-	-2778	-0-	129	1	2032	3	Y	151	193	1			86
							166	9									
*09	2520	X	2359	-0-	-161	-0-	98	1	2162	3	Y	90	113	1			63
							99	9									
*10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	347	1	6560	3	Y	217	182	1			98
							239	9									
*11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	295	1	4267	3	Y	261	240	1			119
							287	9									
*12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	605	1	5235	3	Y	214	215	1			118
							235	9									
*01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	700	1	5770	3	Y	285	274	1			129
							314	9									
02	6440	X	6312	-0-	-128	-0-	577	1	5592	3	Y	130	172	1			87
							143	9									
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					87

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
*06	2790	X	2256	-0-	-534	-0-	183 135	1 9	1938	3	N	123					318
*07	2728	X	2609	-0-	-119	-0-	166 120	1 9	2323	3	N	109	182	1			245
*08	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	173 124	1 9	2778	3	N	113	182	1			176
*09	3030	X	961	-0-	-2069	-0-	71 45	1 9	845	3	N	41					217
*10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					217
*11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					217
*12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					217
*01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					217
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					217
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3120	X	2111	-0-	-1009	-0-	178 50	1 9	1883	3	N	45					233
*07	3224	X	2698	-0-	-526	-0-	169 153	1 9	2376	3	N	139	177	1			195
*08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	169 127	1 9	2719	3	N	115	178	1			132
*09	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	192 200	1 9	2279	3	N	182	185	1			129
*10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	191 153	1 9	2864	3	N	139					268
*11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	183 228	1 9	2812	3	N	207	177	1			298
*12	3007	X	2724	-0-	-283	-0-	214 195	1 9	2315	3	N	177	341	1			134
*01	3193	X	938	-0-	-2255	-0-	66 177	1 9	695	3	N	161	172	1			123
*02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	444 133	1 9	5030	3	N	121					244
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					244

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7320	X	6417	-0-	-903	-0-	155 536	1 9	5726	3	Y	487	459	0	2	8	86
*07	7719	X	6225	-0-	-1494	-0-	150 332	1 9	5743	3	Y	302	344	0			44
*08	8060	X	5944	-0-	-2116	-0-	154 1	1 4	5446 343	3 9	Y	312	299	0	1	8	56
*09	7800	X	5267	-0-	-2533	-0-	134 9	1 4	4727 397	3 9	Y	361	340	0	4	8	73
*10	8060	X	4588	-0-	-3472	-0-	150 3	1 4	4110 325	3 9	Y	295	298	0	8	8	62
*11	6420	X	2428	-0-	-3992	-0-	106 198	1 9	2124	3	Y	180	206	0			36
*12	5952	X	42	-0-	-5910	-0-	1 13	1 9	28	3	Y	12	37	0			11
*01	5952	X	2610	-0-	-3342	-0-	148 2	1 4	2404 56	3 9	Y	51	55	0			7
02	4900	X	3418	-0-	-1482	-0-	201 427	1 9	2790	3	Y	388	321	0			74
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4710	X	1738	-0-	-2972	-0-	4	1	1387	3	Y	308	368	0	3	1	1
							8	4	339	9							
*07	4464	X	1048	-0-	-3416	-0-	2	1	823	3	Y	200	200	0			1
							3	4	220	9							
*08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	113	1	2001	3	Y	680	657	0			23
							16	4	748	9							
*02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	268	1	3249	3	Y	1103	1104	0			22
							21	4	1213	9							
03	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
*09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	3	Y	367	354	0			13
							17	4	404	9							
*02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	419	1	5079	3	Y	851	847	0			17
							32	4	936	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4470	X	1006	-0-	-3464	-0-	2	1	756	3	Y	222	366	0	2	1	3
							4	4	244	9							
*07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
*11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	220	1	3858	3	Y	1765	1705	0			60
							30	4	1942	9							
*02	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	524	1	6353	3	Y	2905	2908	0			57
							41	4	3196	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11850	X	2681	-0-	-9169	-0-	62	1	2297	3	Y	293	285	0	1	8	53
							322	9									
*07	11780	X	3176	-0-	-8604	-0-	74	1	2837	3	Y	241	261	0			33
							265	9									
*08	9114	X	3502	-0-	-5612	-0-	87	1	3034	3	Y	346	318	0	1	8	60
							381	9									
*09	7980	X	3239	-0-	-4741	-0-	78	1	2773	3	Y	347	334	0	1	8	72
							6	4	382	9							
*10	7440	X	7227	-0-	-213	-0-	236	1	6483	3	Y	457	438	0			91
							5	4	503	9							
*11	3390	X	3087	-0-	-303	-0-	138	1	2779	3	Y	154	208	0			37
							1	4	169	9							
*12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	147	1	3556	3	Y	154	146	0			45
							1	4	169	9							
*01	7223	X	3051	-0-	-4172	-0-	159	1	2568	3	Y	293	304	0			34
							2	4	322	9							
02	6524	X	2090	-0-	-4434	-0-	128	1	1782	3	Y	164	161	0			37
							180	9									
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					37

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	14	1	15032	3	Y	1070	1024	0			58
							1177	9									
*07	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	18	1	18414	3	Y	652	686	0			24
							1	4	717	9							
*08	12431	X	10352	-0-	-2079	-0-	9	1	10038	3	Y	272	277	0			19
							6	4	299	9							
*09	13200	X	6173	-0-	-7027	-0-	7	1	5994	3	Y	149	157	0			11
							8	4	164	9							
*10	13640	X	13478	-0-	-162	-0-	18	1	13071	3	Y	339	276	0			74
							16	4	373	9							
*11	13200	X	5670	-0-	-7530	-0-	7	1	5507	3	Y	142	138	0			78
							156	9									
*12	10354	X	8563	-0-	-1791	-0-	9	1	8297	3	Y	234	73	0	155	1	84
							257	9									
*01	13454	X	7974	-0-	-5480	-0-	6	1	7662	3	Y	278	289	1			73
							306	9									
02	12152	X	7256	-0-	-4896	-0-	17	1	6984	3	Y	232	239	1			66
							255	9									
03	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					66

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
*06	11640	X	3429	-0-	-8211	-0-	3	1	3334	3	Y	84	87	0			5
							92	9									
*07	10478	X	108	-0-	-10370	-0-	105	3	3	9	Y	3	7	0			1
*08	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	10	1	10854	3	Y	346	323	0			24
							6	4	381	9							
*09	9330	X	9168	-0-	-162	-0-	10	1	8877	3	Y	245	249	0			20
							11	4	270	9							
*10	9641	X	3007	-0-	-6634	-0-	4	1	2910	3	Y	81	80	0			21
							4	4	89	9							
*11	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	19	1	15755	3	Y	435	322	0			134
							479	9									
*12	11253	X	9285	-0-	-1968	-0-	10	1	8946	3	Y	299	98	0	208	1	127
							329	9									
*01	11253	X	5943	-0-	-5310	-0-	5	1	5651	3	Y	261	282	1			106
							287	9									
02	8568	X	7712	-0-	-856	-0-	18	1	7373	3	Y	292	298	1			100
							321	9									
03	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12	1	12423	3	Y	363	354	0			20
							399	9									
*07	DLQ G-10		13732	-0-	13732	13732	13	1	13305	3	Y	375	382	0			13
							1	4	413	9							
*08	25391	X	11659	-0-	-13732	-0-	10	1	11243	3	Y	363	352	0			24
							7	4	399	9							
*09	12360	X	8981	-0-	-3379	-0-	10	1	8661	3	Y	272	275	0			21
							11	4	299	9							
*10	12772	X	7490	-0-	-5282	-0-	10	1	7209	3	Y	238	205	0			54
							9	4	262	9							
*11	12360	X	10088	-0-	-2272	-0-	11	1	9726	3	Y	319	255	0			118
							351	9									
*12	11656	X	8844	-0-	-2812	-0-	10	1	8506	3	Y	298	96	0	204	1	116
							328	9									
*01	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	7	1	8134	3	Y	313	331	1			98
							344	9									
02	8400	X	8345	-0-	-55	-0-	19	1	8036	3	Y	264	274	1			88
							290	9									
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4680	X	2088	-0-	-2592	-0-	86	1	1945	3	Y	48	81	0			6
							4	4	53	9							
*07	4712	X	2477	-0-	-2235	-0-	136	1	2162	3	Y	160	155	0			11
							3	4	176	9							
*08	4278	X	2797	-0-	-1481	-0-	107	1	1962	3	Y	662	637	0			36
							728	9									
*09	3840	X	2034	-0-	-1806	-0-	84	1	1451	3	Y	452	385	0	60	1	42
							2	4	497	9			1	8			
*10	3968	X	3149	-0-	-819	-0-	138	1	2417	3	Y	536	539	0			39
							4	4	590	9							
*11	2700	X	2160	-0-	-540	-0-	95	1	1596	3	Y	424	413	0	15	1	35
							3	4	466	9							
*12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	126	1	2013	3	Y	609	606	0			38
							11	4	670	9							
*01	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	124	1	1894	3	Y	595	570	0			63
							16	4	655	9							
*02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	263	1	3587	3	Y	611	103	0	489	1	82
							31	4	672	9							
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6150	X	5781	-0-	-369	-0-	206	1	4606	3	Y	874	857	0			63
							8	4	961	9							
*07	DLQ G-10		5408	-0-	5408	5408	307	1	4849	3	Y	224	267	0			20
							6	4	246	9							
*08	11079	X	5671	-0-	-5408	-0-	256	1	4735	3	Y	617	602	0			35
							1	4	679	9							
*09	6060	X	5081	-0-	-979	-0-	240	1	4137	3	Y	635	528	0	82	1	60
							5	4	699	9							
*10	6262	X	6087	-0-	-175	-0-	279	1	4897	3	Y	820	818	0			62
							9	4	902	9							
*11	5760	X	3953	-0-	-1807	-0-	184	1	3115	3	Y	589	578	0	21	1	52
							6	4	648	9							
*12	5673	X	4709	-0-	-964	-0-	234	1	3742	3	Y	648	657	0			43
							20	4	713	9							
*01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	330	1	5046	3	Y	727	692	0			78
							43	4	800	9							
02	5488	X	5358	-0-	-130	-0-	315	1	4316	3	Y	626	107	0	511	1	86
							38	4	689	9							
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					86

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
*06	7380	X	5315	-0-	-2065	-0-	126	1	4673	3	Y	469	436	0	1	8	81
							516	9									
*07	DLQ G-10		5462	-0-	5462	5462	129	1	4957	3	Y	342	375	0			48
							376	9									
*08	10811	X	5349	-0-	-5462	-0-	135	1	4759	3	Y	413	388	0			73
							1	4	454	9							
*09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	111	1	3937	3	Y	348	344	0	3	8	74
							8	4	383	9							
*10	7347	X	2713	-0-	-4634	-0-	86	1	2361	3	Y	240	255	0	6	8	53
							2	4	264	9							
*11	5310	X	5105	-0-	-205	-0-	226	1	4547	3	Y	301	301	0			53
							1	4	331	9							
*12	5332	X	3756	-0-	-1576	-0-	140	1	3399	3	Y	196	191	0			58
							1	4	216	9							
*01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	174	1	2819	3	Y	378	392	0			44
							2	4	416	9							
02	4144	X	2700	-0-	-1444	-0-	161	1	2245	3	Y	267	252	0			59
							294	9									
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					59

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	28	1	16030	3	Y	1886	1814	1			92
							2	4	2075	9							
*07	DLQ G-10		17195	-0-	17195	17195	26	1	14888	3	Y	2074	2062	1			104
							2281	9									
*08	36233	X	19038	-0-	-17195	-0-	28	1	16876	3	Y	1940	1940	1			104
							2134	9									
*09	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	25	1	13445	3	Y	748	773	1	1	8	78
							823	9									
*10	13485	X	2373	-0-	-11112	-0-	17	1	2200	3	Y	142	201	1			19
							156	9									
*11	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	27	1	15488	3	Y	968	955	1			32
							1065	9									
*12	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	30	1	16065	3	Y	994	974	1			52
							1093	9									
*01	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	96	1	15127	3	Y	974	998	1			28
							1	4	1071	9							
*02	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	120	1	13078	3	Y	847	834	1			41
							1	4	932	9							
03	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					41

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9540	X	5417	-0-	-4123	-0-	9	1	5374	3	Y	30	36	1			1
							1	4	33	9							
*07	9858	X	6276	-0-	-3582	-0-	11	1	6208	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
*08	9858	X	2854	-0-	-7004	-0-	5	1	2804	3	Y	41	42	1			1
							45	9									
*09	8760	X	5809	-0-	-2951	-0-	11	1	5635	3	Y	148	137	1			12
							163	9									
*10	8215	X	8029	-0-	-186	-0-	56	1	7649	3	Y	294	282	1			24
							1	4	323	9							
*11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	11	1	6587	3	Y	245	263	1			6
							270	9									
*12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	14	1	7656	3	Y	424	412	1			18
							466	9									
*01	8029	X	7351	-0-	-678	-0-	42	1	6641	3	Y	606	612	1			12
							1	4	667	9							
02	7252	X	5858	-0-	-1394	-0-	50	1	5443	3	Y	332	332	1			12
							365	9									
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	257	1	5761	3	Y	1560	1535	0			112
							11	4	1716	9							
*07	7936	X	6798	-0-	-1138	-0-	335	1	5300	3	Y	1051	1084	0			79
							7	4	1156	9							
*08	7936	X	6553	-0-	-1383	-0-	276	1	5095	3	Y	1074	1090	0			63
							1	4	1181	9							
*09	7680	X	5329	-0-	-2351	-0-	234	1	4043	3	Y	952	800	0	125	1	89
							5	4	1047	9			1	8			
*10	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	439	1	7711	3	Y	1442	1425	0			106
							14	4	1586	9							
*11	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	472	1	7981	3	Y	1287	1239	0	45	1	109
							16	4	1416	9							
*12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	404	1	6447	3	Y	1278	1304	0			83
							34	4	1406	9							
*01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	413	1	6335	3	Y	1334	1275	0			142
							55	4	1467	9							
02	7168	X	6180	-0-	-988	-0-	342	1	4677	3	Y	1018	177	0	844	1	139
							41	4	1120	9							
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					139

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2850	X	1280	-0-	-1570	-0-	57	1	567	3	Y	596	677	0	3	8	71
							656	9									
*07	2883	X	1309	-0-	-1574	-0-	64	1	589	3	Y	596	483	0			184
							656	9									
*08	2666	X	466	-0-	-2200	-0-	29	1	213	3	Y	204	311	0			77
							224	9									
*09	2580	X	1732	-0-	-848	-0-	88	1	739	3	Y	823	698	0	8	8	194
							905	9									
*10	2666	X	2493	-0-	-173	-0-	273	1	1648	3	Y	519	560	0	12	8	141
							1	4	571	9							
*11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	288	1	1328	3	Y	683	671	0			153
							751	9									
*12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	325	1	1261	3	Y	750	761	0			142
							825	9									
*01	2480	N	1209	-0-	-1271	-0-	253	1	722	3	Y	213	179	0			176
							234	9									
*02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	356	1	808	3	Y	475	494	0			157
							523	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	88	1	11317	3	Y	966	955	0			72
							23	4	1063	9							
*07	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	75	1	12537	3	Y	1085	1099	0			58
							15	4	1194	9							
*08	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	61	1	12151	3	Y	955	945	0			68
							27	4	1051	9							
*09	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	81	1	11639	3	Y	904	922	0			50
							23	4	994	9							
*10	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	72	1	11443	3	Y	1133	1115	0			68
							113	4	1246	9							
*11	12870	X	12617	-0-	-253	-0-	65	1	11431	3	Y	1007	1017	0			58
							13	4	1108	9							
*12	13299	X	12637	-0-	-662	-0-	70	1	11541	3	Y	920	943	0			35
							14	4	1012	9							
*01	13299	X	12743	-0-	-556	-0-	106	1	11531	3	Y	988	976	0			47
							19	4	1087	9							
02	11900	X	11018	-0-	-882	-0-	83	1	9886	3	Y	944	910	0			81
							11	4	1038	9							
03	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	97	1	10849	3	Y	583	572	0			29
							641	9									
*07	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	40	1	11191	3	Y	559	571	0			17
							615	9									
*08	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	17	1	11867	3	Y	653	642	0			28
							3	4	718	9							
*09	11520	X	9724	-0-	-1796	-0-	16	1	9255	3	Y	411	425	0	1	8	13
							1	4	452	9							
*10	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	2	1	11605	3	Y	477	448	0			42
							71	4	525	9							
*11	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	17862	3	4	4	Y	841	863	0			20
							925	9									
*12	21224	X	21224	-0-	-0-	-0-	20046	3	3	4	Y	1068	1061	0			27
							1175	9									
*01	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	2	1	18000	3	Y	1037	1035	0			29
							61	4	1141	9							
*02	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	1	1	16066	3	Y	905	911	0			23
							327	4	996	9							
03	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4500	X	2955	-0-	-1545	-0-	183	1	2636	3	Y	124	136	0			42
							136	9									
*07	DLQ G-10		3966	-0-	3966	3966	272	1	3190	3	Y	458	418	0	1	8	81
							504	9									
*08	7380	X	3414	-0-	-3966	-0-	239	1	2633	3	Y	493	494	0			80
							542	9									
*09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	60	1	537	3	Y	83	131	0			32
							1	4	91	9							
*10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	359	1	3951	3	Y	669	632	0			69
							1	4	736	9							
*11	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	251	1	2346	3	Y	368	386	0			51
							405	9									
*12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	356	1	3092	3	Y	399	420	0			30
							439	9									
*01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	223	1	2223	3	Y	671	641	0			60
							738	9									
02	4368	X	1683	-0-	-2685	-0-	168	1	1085	3	Y	391	385	0			66
							430	9									
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	1438	1425	0			57
*07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	1190	1179	0	1	8	67
*08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	1315	1327	0			55
*09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	758	760	0			53
*10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1303	1303	0			53
*11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	14	1	1031	3	Y	1065	1065	0			53
							6	4	1172	9							
*12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	11	1	1850	3	Y	953	981	0			25
							13	4	1048	9							
*01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	17	1	1625	3	Y	1155	1129	0	11	1	40
							44	4	1271	9							
*02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	27	1	2324	3	Y	1098	1104	0			34
							1208	9									
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2700	X	2427	-0-	-273	-0-	119	1	1187	3	Y	1019	1045	0			111
							1121	9									
*07 DLQ	G-10		1378	-0-	1378	1378	100	1	916	3	Y	329	319	0			121
							362	9									
*08	1786	X	408	-0-	-1378	-0-	30	1	221	3	Y	143	211	0			53
							157	9									
*09	2730	X	858	-0-	-1872	-0-	77	1	653	3	Y	116	132	0			37
							128	9									
*10	2821	X	2270	-0-	-551	-0-	300	1	1821	3	Y	134	135	0	1	8	35
							2	4	147	9							
*11	2430	X	45	-0-	-2385	-0-	7	1	30	3	Y	7	33	0			9
							8	9									
*12	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	207	1	803	3	Y	221	192	0			38
							243	9									
*01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	186	1	532	3	Y	102	69	0			71
							112	9									
02	2044	X	388	-0-	-1656	-0-	4	1	10	3	Y	340	308	0			103
							374	9									
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

*06	10380	X	3808	-0-	-6572	-0-	15	1	2482	3	Y	1188	1182	0			35
							4	4	1307	9							
*07	10726	X	4358	-0-	-6368	-0-	17	1	2917	3	Y	1290	1278	0	1	8	46
							5	4	1419	9							
*08	10540	X	3215	-0-	-7325	-0-	8	1	1994	3	Y	1100	1106	0	1	8	39
							3	4	1210	9							
*09	9780	X	3056	-0-	-6724	-0-	8	1	1765	3	Y	1165	1119	0			85
							1	4	1282	9							
*10	9362	X	9056	-0-	-306	-0-	138	1	7584	3	Y	1207	1237	0			55
							6	4	1328	9							
*11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	70	1	6675	3	Y	1494	1462	0			87
							5	4	1643	9							
*12	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	73	1	7272	3	Y	1545	1574	0			58
							2	4	1700	9							
*01	9052	X	8351	-0-	-701	-0-	42	1	6664	3	Y	1492	1503	0			47
							4	4	1641	9							
02	8176	X	7303	-0-	-873	-0-	27	1	6024	3	Y	1137	1116	0			68
							1	4	1251	9							
03	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					68

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

*06	4440	X	2881	-0-	-1559	-0-	131	1	1976	3	Y	703	704	0			42
							1	4	773	9							
*07 DLQ	G-10		3015	-0-	3015	3015	146	1	2227	3	Y	577	582	0			37
							7	4	635	9							
*08	6049	X	3034	-0-	-3015	-0-	146	1	2310	3	Y	521	534	0			24
							5	4	573	9							
*09	3960	X	3189	-0-	-771	-0-	140	1	2321	3	Y	662	660	0	2	8	24
							728	9									
*10	4092	X	4041	-0-	-51	-0-	174	1	3025	3	Y	765	760	0	1	8	28
							842	9									
*11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	276	1	4453	3	Y	750	746	0			32
							1	4	825	9							
*12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	334	1	5206	3	Y	786	787	0			31
							8	4	865	9							
*01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	194	1	2837	3	Y	538	543	0			26
							6	4	592	9							
02	3640	X	2151	-0-	-1489	-0-	119	1	1489	3	Y	493	493	0			26
							1	4	542	9							
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6270	X	3960	-0-	-2310	-0-	245	1	3531	3	Y	167	159	0	1	8	49
							184	9									
*07	6479	X	5376	-0-	-1103	-0-	370	1	4343	3	Y	603	545	0	1	8	106
							663	9									
*08	5239	X	4865	-0-	-374	-0-	360	1	3970	3	Y	486	509	0			83
							535	9									
*09	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	524	1	4636	3	Y	462	432	0	1	8	112
							6	4	508	9							
*10	4712	X	3542	-0-	-1170	-0-	260	1	2850	3	Y	393	449	0	5	8	51
							432	9									
*11	4410	X	3718	-0-	-692	-0-	310	1	2891	3	Y	470	458	0			63
							517	9									
*12	5425	X	3801	-0-	-1624	-0-	331	1	2878	3	Y	538	558	0			43
							592	9									
*01	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	372	1	3716	3	Y	957	912	0			88
							1053	9									
02	4900	X	3008	-0-	-1892	-0-	355	1	2299	3	Y	321	348	0			61
							1	4	353	9							
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	219	1	6087	3	Y	302	281	1			102
							1	4	332	9							
*07	DLQ G-10		6118	-0-	6118	6118	340	1	5522	3	Y	233	234	1			101
							256	9									
*08	12630	X	6512	-0-	-6118	-0-	369	1	5809	3	Y	304	281	1	1	8	123
							334	9									
*09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	255	1	5618	3	Y	325	289	1			159
							358	9									
*10	6851	X	4049	-0-	-2802	-0-	190	1	3585	3	Y	249	265	1			143
							274	9									
*11	6630	X	4044	-0-	-2586	-0-	244	1	3524	3	Y	251	262	1			132
							276	9									
*12	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	623	1	5386	3	Y	179	199	1			112
							197	9									
*01	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	623	1	5129	3	Y	310	285	1			137
							341	9									
02	5824	X	2230	-0-	-3594	-0-	198	1	1924	3	Y	98	154	1			81
							108	9									
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2880	X	2082	-0-	-798	-0-	86	1	860	3	Y	1033	1126	0	4	8	119
							1136	9									
*07	2976	X	2226	-0-	-750	-0-	82	1	757	3	Y	1261	998	0	3	8	379
							1387	9									
*08	2852	X	2366	-0-	-486	-0-	97	1	705	3	Y	1422	1440	0	3	8	358
							1564	9									
*09	2760	X	2037	-0-	-723	-0-	143	1	1208	3	Y	624	766	0	2	8	214
							686	9									
*10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	614	1	3715	3	Y	361	458	0	1	8	116
							3	4	397	9							
*11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	527	1	2429	3	Y	944	862	0			198
							1038	9									
*12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	503	1	1954	3	Y	1063	1061	0			200
							1169	9									
*01	4712	X	2921	-0-	-1791	-0-	665	1	1903	3	Y	320	260	0			260
							1	4	352	9							
02	4256	X	2728	-0-	-1528	-0-	606	1	1377	3	Y	677	707	0			230
							745	9									
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					114
*07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					114
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					114
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					116
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					116
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					116

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1860	X	337	-0-	-1523	-0-	29	1	308	3	N	-0-					173
*07	1364	X	1362	-0-	-2	-0-	87	1	1220	3	N	50					223
							55	9									
*08	1364	X	768	-0-	-596	-0-	44	1	709	3	N	14	177	1			60
							15	9									
*09	1320	X	739	-0-	-581	-0-	52	1	619	3	N	62					122
							68	9									
*10	955	X	955	-0-	-0-	-0-	56	1	845	3	N	49					171
							54	9									
*11	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	69	1	1060	3	N	124	172	1			123
							136	9									
*12	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	75	1	814	3	N	118	172	1			69
							130	9									
*01	961	X	597	-0-	-364	-0-	48	1	507	3	N	38					107
							42	9									
*02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	122	1	1380	3	N	67					174
							74	9									
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					174

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
*06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	44	1	2884	3	Y	734	703	0			72
							11	4	807	9							
*07	DLQ	G-10	2928	-0-	2928	2928	57	1	1837	3	Y	940	907	0			105
							1034	9									
*08	2928	X	-0-	-0-	-2928	-0-					Y	-0-	105	0			-0-
*09	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	15	1	741	3	Y	321	315	0			6
							353	9									
*10	3286	X	337	-0-	-2949	-0-	1	1	222	3	Y	103	107	0	1	8	1
							1	4	113	9							
*11	3180	X	1289	-0-	-1891	-0-	8	1	869	3	Y	373	362	0	9	1	3
							2	4	410	9							
*12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	14	1	1218	3	Y	518	512	0	3	1	6
							2	4	570	9							
*01	T. A.		875	-0-	875	875	7	1	582	3	Y	258	255	0	5	1	4
							2	4	284	9							
02	T. A.		719	-0-	719	1594	5	1	525	3	Y	172	175	0			1
							189	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1594					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3540	X	1630	-0-	-1910	-0-	98	1	1414	3	Y	107	104	0	4	8	33
							118	9									
*07	DLQ G-10		204	-0-	204	204	2	1	27	3	Y	159	159	0	1	8	32
							175	9									
*08	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1573	88	1	972	3	Y	281	266	0	3	8	44
							309	9									
*09	DLQ G-10		1848	-0-	1848	3421	149	1	1325	3	Y	338	303	0	1	8	78
							2	4	372	9							
*10	4313	X	892	-0-	-3421	-0-	55	1	599	3	Y	216	264	0	1	8	29
							238	9									
*11	1620	X	1512	-0-	-108	-0-	113	1	1055	3	Y	313	301	0			41
							344	9									
*12	1736	X	1391	-0-	-345	-0-	110	1	953	3	Y	298	315	0			24
							328	9									
*01	1736	X	1513	-0-	-223	-0-	98	1	982	3	Y	394	382	0			36
							433	9									
02	1568	X	1249	-0-	-319	-0-	125	1	809	3	Y	286	274	0			48
							315	9									
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					48

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4350	X	1315	-0-	-3035	-0-	101	1	1067	3	N	134					427
							147	9									
*07	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	265	1	3724	3	N	314	536	1			205
							345	9									
*08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	237	1	3812	3	N	377	354	1			228
							415	9									
*09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	258	1	3062	3	N	313	361	1			180
							344	9									
*10	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	186	1	2777	3	N	255	184	1			251
							281	9									
*11	4320	X	2711	-0-	-1609	-0-	146	1	2240	3	N	295	360	1			186
							325	9									
*12	4464	X	3274	-0-	-1190	-0-	242	1	2612	3	N	382	355	1			213
							420	9									
*01	4464	X	3073	-0-	-1391	-0-	235	1	2479	3	N	326	360	1			179
							359	9									
02	3500	X	2824	-0-	-676	-0-	202	1	2283	3	N	308	181	1			306
							339	9									
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					306

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
*06	7560	X	7099	-0-	-461	-0-	36	1	6345	3	Y	652	661	0			12
							1	4	717	9							
*07	7812	X	6582	-0-	-1230	-0-	26	1	6029	3	Y	479	480	0			11
							527	9									
*08	7657	X	7281	-0-	-376	-0-	32	1	6517	3	Y	664	660	0			15
							2	4	730	9							
*09	7080	X	6340	-0-	-740	-0-	31	1	5744	3	Y	513	514	0			14
							1	4	564	9							
*10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	33	1	6629	3	Y	579	579	0			14
							17	4	637	9							
*11	7080	X	6422	-0-	-658	-0-	28	1	5689	3	Y	560	563	0			11
							89	4	616	9							
*12	7285	X	6329	-0-	-956	-0-	33	1	5409	3	Y	718	716	0			13
							97	4	790	9							
*01	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	74	1	9974	3	Y	675	679	0			9
							123	4	743	9							
*02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	52	1	6728	3	Y	367	367	0			9
							10	4	404	9							
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5460	X	5168	-0-	-292	-0-	26	1	4626	3	Y	468	472	0			9
							1	4	515	9							
*07	DLQ G-10		5123	-0-	5123	5123	20	1	4648	3	Y	414	410	0	3	8	10
							455	9									
*08	10494	X	5371	-0-	-5123	-0-	24	1	4794	3	Y	502	494	0	6	8	12
							1	4	552	9							
*09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	21	1	3721	3	Y	375	376	0			11
							413	9									
*10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	25	1	4781	3	Y	468	467	0			12
							11	4	515	9							
*11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	20	1	4205	3	Y	419	422	0			9
							67	4	461	9							
*12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	23	1	3887	3	Y	497	497	0			9
							70	4	547	9							
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
02	4816	X	3495	-0-	-1321	-0-	26	1	3247	3	Y	198	194	0			4
							4	4	218	9							
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					4

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
*06	5310	X	4502	-0-	-808	-0-	23	1	4103	3	Y	341	347	0			6
							1	4	375	9							
*07	5487	X	4296	-0-	-1191	-0-	16	1	3794	3	Y	442	438	0			10
							486	9									
*08	5394	X	4802	-0-	-592	-0-	21	1	4151	3	Y	572	569	0			13
							1	4	629	9							
*09	4890	X	1634	-0-	-3256	-0-	8	1	1474	3	Y	138	147	0			4
							152	9									
*10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	26	1	4960	3	Y	445	438	0			11
							12	4	490	9							
*11	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	20	1	3997	3	Y	368	371	0			8
							63	4	405	9							
*12	4805	X	3753	-0-	-1052	-0-	20	1	3288	3	Y	351	352	0			7
							59	4	386	9							
*01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	4956	X	1509	-0-	-3447	-0-	11	1	1413	3	Y	75	73	0			2
							2	4	83	9							
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					2

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	8	1	5050	3	Y	104	106	1			5
							1	4	114	9							
*07	DLQ G-10		4743	-0-	4743	4743	8	1	4629	3	Y	96	96	1			5
							106	9									
*08	9960	X	5217	-0-	-4743	-0-	8	1	5115	3	Y	85	85	1			5
							94	9									
*09	5610	X	4343	-0-	-1267	-0-	8	1	4161	3	Y	158	148	1			15
							174	9									
*10	5797	X	3854	-0-	-1943	-0-	26	1	3638	3	Y	172	170	1			17
							1	4	189	9							
*11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	11	1	6176	3	Y	283	289	1			11
							311	9									
*12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	11	1	5980	3	Y	271	267	1			15
							298	9									
*01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	38	1	6085	3	Y	271	277	1			9
							1	4	298	9							
*02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	52	1	5573	3	Y	218	215	1			12
							240	9									
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	4680	X	2717	-0-	-1963	-0-	84	1	2312	3	Y	292	284	1			103
							321	9									
*07	4836	X	453	-0-	-4383	-0-	19	1	306	3	Y	116	153	1			66
							128	9									
*08	4619	X	585	-0-	-4034	-0-	29	1	450	3	Y	96	114	1			48
							106	9									
*09	4380	X	2313	-0-	-2067	-0-	89	1	1958	3	Y	242	187	1	1	8	102
							266	9									
*10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	233	1	4398	3	Y	544	418	1	2	8	226
							598	9									
*11	2730	X	2121	-0-	-609	-0-	125	1	1801	3	Y	177	268	1			135
							195	9									
*12	2387	X	389	-0-	-1998	-0-	29	1	249	3	Y	101	151	1			85
							111	9									
*01	5208	X	2467	-0-	-2741	-0-	240	1	1976	3	Y	228	213	1			100
							251	9									
02	4704	X	2823	-0-	-1881	-0-	253	1	2453	3	Y	106	137	1			69
							117	9									
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5580	X	4414	-0-	-1166	-0-	145	1	4004	3	Y	241	230	1			84
							265	9									
*07	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	422	1	6864	3	Y	297	264	1			117
							327	9									
*08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	388	1	6101	3	Y	330	309	1			138
							363	9									
*09	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	351	1	7730	3	Y	345	310	1			173
							380	9									
*10	4681	X	2831	-0-	-1850	-0-	132	1	2501	3	Y	180	228	1			125
							198	9									
*11	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	456	1	6593	3	Y	269	260	1			134
							296	9									
*12	8742	X	757	-0-	-7985	-0-	66	1	574	3	Y	106	153	1			87
							117	9									
*01	8742	X	136	-0-	-8606	-0-	2	3	134	9	Y	122	141	1			68
02	7896	X	1848	-0-	-6048	-0-	162	1	1574	3	Y	102	111	1			59
							112	9									
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7050	X	5709	-0-	-1341	-0-	29	1	5164	3	Y	468	476	0			9
							1	4	515	9							
*07	7285	X	5336	-0-	-1949	-0-	21	1	4876	3	Y	399	399	0			9
							439	9									
*08	7192	X	5774	-0-	-1418	-0-	26	1	5177	3	Y	518	515	0			12
							1	4	570	9							
*09	6450	X	6132	-0-	-318	-0-	31	1	5501	3	Y	545	542	0			15
							600	9									
*10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	32	1	6382	3	Y	626	626	0			15
							16	4	689	9							
*11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	26	1	5230	3	Y	519	524	0			10
							82	4	571	9							
*12	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	34	1	5683	3	Y	713	711	0			12
							102	4	784	9							
*01	7130	X	6445	-0-	-685	-0-	44	1	5912	3	Y	378	386	0			4
							73	4	416	9							
*02	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	48	1	6327	3	Y	319	317	0			6
							10	4	351	9							
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7530	X	6303	-0-	-1227	-0-	33	1	5755	3	Y	467	475	0			9
							1	4	514	9							
*07	7781	X	5845	-0-	-1936	-0-	23	1	5394	3	Y	389	389	0			9
							428	9									
*08	7781	X	6502	-0-	-1279	-0-	30	1	5912	3	Y	508	506	0			11
							1	4	559	9							
*09	7110	X	6430	-0-	-680	-0-	31	1	5759	3	Y	581	576	0			16
							1	4	639	9							
*10	7037	X	4472	-0-	-2565	-0-	21	1	3991	3	Y	410	415	0			11
							9	4	451	9							
*11	6300	X	6127	-0-	-173	-0-	27	1	5530	3	Y	439	440	0			10
							87	4	483	9							
*12	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	38	1	6186	3	Y	678	674	0			14
							111	4	746	9							
*01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	47	1	6336	3	Y	353	361	0			6
							78	4	388	9							
*02	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	55	1	7178	3	Y	315	313	0			8
							11	4	347	9							
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	1089	1037	0			105
*07	DLQ G-10		346	-0-	346	346	3	1	24	3	Y	290	354	0			41
							319	9									
*08	346	X	-0-	-0-	-346	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
*11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	298	293	0	1	1	4
							328	9									
*01	T. A.		184	-0-	184	184	5	1	19	3	Y	145	143	0	4	1	2
							160	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	184					Y	402	400	0			4
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	184					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12330	X	8997	-0-	-3333	-0-	50	1	7706	3	Y	1128	1043	0	48	1	94
							1241	9									
*07	12276	X	7894	-0-	-4382	-0-	58	1	6662	3	Y	1065	1116	1	1	8	42
							2	4	1172	9							
*08	10633	X	9706	-0-	-927	-0-	83	1	8147	3	Y	1339	624	0	685	1	72
							3	4	1473	9							
*09	9360	X	8055	-0-	-1305	-0-	71	1	6762	3	Y	1101	1088	0	2	8	83
							11	4	1211	9							
*10	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	58	1	9556	3	Y	1553	1546	0	3	8	87
							12	4	1708	9							
*11	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	88	1	14727	3	Y	1708	1681	0			114
							24	4	1879	9							
*12	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	51	1	10654	3	Y	1339	1392	0			61
							6	4	1473	9							
*01	11346	X	8571	-0-	-2775	-0-	36	1	7195	3	Y	1212	1214	0			59
							7	4	1333	9							
02	10248	X	8530	-0-	-1718	-0-	31	1	7322	3	Y	1051	1046	0			64
							21	4	1156	9							
03	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	52	1	8004	3	Y	1048	961	0	45	1	85
						1153	9					3	8			
*07	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	71	1	8177	3	Y	1233	1268	1	4	8	46
						3	4	1356	9							
*08	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	80	1	7833	3	Y	1142	537	0	590	1	61
						3	4	1256	9							
*09	8610 X	8584	-0-	-26	-0-	77	1	7350	3	Y	1041	1024	0	1	8	77
						12	4	1145	9							
*10	8897 X	7989	-0-	-908	-0-	41	1	6870	3	Y	972	994	0			55
						9	4	1069	9							
*11	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	47	1	7865	3	Y	1166	1144	0			77
						13	4	1283	9							
*12	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	39	1	8135	3	Y	1148	1174	0			51
						5	4	1263	9							
*01	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	42	1	8397	3	Y	1294	1283	0			62
						8	4	1423	9							
*02	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	37	1	8508	3	Y	1119	1113	0			68
						24	4	1231	9							
03	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

*06	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	564	1	6590	3	Y	989	945	0			96
						24	4	1088	9							
*07	DLQ G-10	8169	-0-	8169	8169	781	1	6585	3	Y	730	741	0			85
						803	9									
*08	8169 X	-0-	-0-	-8169	-0-					Y	-0-	85	0			-0-
*09	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	2	2	8			-0-
*10	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					-0-
*11	7950 X	65	-0-	-7885	-0-	8	1	49	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
*12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	131	129	0	1	1	1
						144	9									
*01	T. A.	560	-0-	560	560	35	1	144	3	Y	345	335	0	8	1	3
						1	4	380	9							
02	T. A.	513	-0-	513	1073	23	1	151	3	Y	308	310	0			1
						339	9									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1073					Y	NO RPT					1

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

*06	11970 X	8484	-0-	-3486	-0-	8	1	8126	3	Y	318	308	0			18
						350	9									
*07	DLQ G-10	14994	-0-	14994	14994	14	1	14448	3	Y	483	483	0			18
						1	4	531	9							
*08	28109 X	13115	-0-	-14994	-0-	12	1	12679	3	Y	379	370	0			27
						7	4	417	9							
*09	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	11	1	9841	3	Y	267	271	0	1	8	22
						13	4	294	9							
*10	8711 X	5169	-0-	-3542	-0-	7	1	5000	3	Y	142	129	0			35
						6	4	156	9							
*11	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	13	1	11004	3	Y	309	239	0			105
						340	9									
*12	9269 X	9013	-0-	-256	-0-	10	1	8719	3	Y	258	83	0	178	1	102
						284	9									
*01	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	8	1	9493	3	Y	371	380	1			93
						408	9									
02	9492 X	9442	-0-	-50	-0-	22	1	9071	3	Y	317	327	1			83
						349	9									
03	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	11	1	12078	3	Y	518	500	0			28
							570	9									
*07	DLQ G-10		11999	-0-	11999	11999	12	1	11539	3	Y	407	419	0			16
							448	9									
*08	22468	X	10469	-0-	-11999	-0-	9	1	10110	3	Y	313	307	0			22
							6	4	344	9							
*09	12600	X	8138	-0-	-4462	-0-	9	1	7859	3	Y	236	239	0			19
							10	4	260	9							
*10	13020	X	5057	-0-	-7963	-0-	7	1	4870	3	Y	158	139	0			38
							6	4	174	9							
*11	12600	X	9567	-0-	-3033	-0-	11	1	9226	3	Y	300	233	0			105
							330	9									
*12	10478	X	7455	-0-	-3023	-0-	8	1	7166	3	Y	255	82	0	176	1	102
							281	9									
*01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	7	1	7871	3	Y	314	326	1			90
							345	9									
*02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	18	1	7552	3	Y	256	266	1			80
							282	9									
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13350	X	11648	-0-	-1702	-0-	34	1	9893	3	Y	1557	1550	0			56
							8	4	1713	9							
*07	DLQ G-10		8434	-0-	8434	8434	29	1	7521	3	Y	789	817	0			28
							16	4	868	9							
*08	18247	X	9813	-0-	-8434	-0-	252	1	9549	3	Y	-0-	28	0			-0-
							12	4									
*09	11850	X	11401	-0-	-449	-0-	217	1	9584	3	Y	1449	1415	0			34
							6	4	1594	9							
*10	12245	X	9571	-0-	-2674	-0-	202	1	7970	3	Y	1187	1186	0			35
							93	4	1306	9							
*11	11610	X	6694	-0-	-4916	-0-	239	1	5264	3	Y	1074	1079	0			30
							10	4	1181	9							
*12	11780	X	6838	-0-	-4942	-0-	303	1	5533	3	Y	893	901	0			22
							20	4	982	9							
*01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	221	1	5504	3	Y	946	944	0			24
							20	4	1041	9							
02	10640	X	5789	-0-	-4851	-0-	247	1	4564	3	Y	807	808	0			23
							90	4	888	9							
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					23

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	7	1	2117	3	Y	274	272	0			10
							2	4	301	9							
*07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	11	1	2889	3	Y	194	195	0	2	8	7
							6	4	213	9							
*08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	73	1	2804	3	Y	305	303	0			9
							4	4	336	9							
*09	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	52	1	2277	3	Y	330	331	0			8
							1	4	363	9							
*10	2511	X	1661	-0-	-850	-0-	36	1	1414	3	Y	177	179	0			6
							16	4	195	9							
*11	3120	X	2004	-0-	-1116	-0-	74	1	1631	3	Y	269	267	0			8
							3	4	296	9							
*12	3224	X	2509	-0-	-715	-0-	115	1	2090	3	Y	270	271	0			7
							7	4	297	9							
*01	3224	X	2308	-0-	-916	-0-	81	1	1999	3	Y	201	203	0			5
							7	4	221	9							
02	2520	X	1997	-0-	-523	-0-	90	1	1669	3	Y	186	186	0			5
							33	4	205	9							
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					5

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

*06	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

*06	20850	X	7146	-0-	-13704	-0-	7	1	6932	3	Y	188	191	0			12
							207	9									
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*08	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	12	1	13216	3	Y	391	366	0			25
							8	4	430	9							
*09	16560	X	13769	-0-	-2791	-0-	15	1	13339	3	Y	362	361	0			26
							17	4	398	9							
*10	17112	X	3181	-0-	-13931	-0-	4	1	3077	3	Y	87	92	0			21
							4	4	96	9							
*11	13230	X	11280	-0-	-1950	-0-	13	1	10933	3	Y	304	230	0			95
							334	9									
*12	14229	X	13491	-0-	-738	-0-	15	1	13060	3	Y	378	119	0	253	1	101
							416	9									
*01	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	11	1	13800	3	Y	488	498	1			91
							537	9									
*02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	34	1	14131	3	Y	430	440	1			81
							473	9									
03	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	23	1	6687	3	Y	1109	1094	0			41
							5	4	1220	9							
*07	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	27	1	6884	3	Y	1179	1175	0	2	8	43
							14	4	1297	9							
*08	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	177	1	6744	3	Y	927	941	0	1	8	28
							9	4	1020	9							
*09	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	150	1	6648	3	Y	1049	1048	0	2	8	27
							4	4	1154	9							
*10	6448	X	6038	-0-	-410	-0-	129	1	5114	3	Y	668	673	0			22
							60	4	735	9							
*11	6240	X	4890	-0-	-1350	-0-	177	1	3880	3	Y	751	750	0			23
							7	4	826	9							
*12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	293	1	5349	3	Y	808	809	0			22
							19	4	889	9							
*01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	234	1	5844	3	Y	786	786	0			22
							22	4	865	9							
02	5824	X	4851	-0-	-973	-0-	212	1	3894	3	Y	608	610	0			20
							76	4	669	9							
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6900	X	4888	-0-	-2012	-0-	164	1	4530	3	Y	176	174	1			62
							194	9									
*07	DLQ G-10		4456	-0-	4456	4456	243	1	3956	3	Y	234	206	1			90
							257	9									
*08	9227	X	4771	-0-	-4456	-0-	269	1	4223	3	Y	254	238	1	1	8	105
							279	9									
*09	4890	X	3597	-0-	-1293	-0-	151	1	3314	3	Y	120	144	1			81
							132	9									
*10	5053	X	1792	-0-	-3261	-0-	90	1	1702	3	Y	-0-	81	1			-0-
*11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4774	X	548	-0-	-4226	-0-	57	1	491	3	Y	-0-					-0-
*01	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	141	1	1160	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2161	-0-	-1199	-0-	165	1	1603	3	Y	357	236	1			121
							393	9									
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					121

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6180	X	2601	-0-	-3579	-0-	88	1	1931	3	Y	529	528	0			41
							582	9									
*07	DLQ G-10		402	-0-	402	402	2	1	34	3	Y	333	349	0			25
							366	9									
*08	688	X	286	-0-	-402	-0-	2	1	35	3	Y	226	237	0			14
							249	9									
*09	5850	X	2012	-0-	-3838	-0-	80	1	1511	3	Y	383	374	0			23
							421	9									
*10	5921	X	4460	-0-	-1461	-0-	175	1	3369	3	Y	828	809	0			42
							5	4	911	9							
*11	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	228	1	3865	3	Y	710	715	0			37
							11	4	781	9							
*12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	98	1	1849	3	Y	627	639	0			25
							8	4	690	9							
*01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	156	1	2727	3	Y	894	810	0	42	1	67
							12	4	983	9							
02	4032	X	4011	-0-	-21	-0-	219	1	2904	3	Y	806	826	0			47
							1	4	887	9							
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15390	X	12521	-0-	-2869	-0-	115	1	11646	3	Y	675	714	0			151
							17	4	743	9							
*07	DLQ G-10		12126	-0-	12126	12126	109	1	10977	3	Y	911	853	0	8	8	201
							38	4	1002	9							
*08	23260	X	11134	-0-	-12126	-0-	105	1	10256	3	Y	593	681	0	1	8	112
							121	4	652	9							
*09	14490	X	9537	-0-	-4953	-0-	112	1	9229	3	Y	178	233	0			57
							196	9									
*10	12865	X	10040	-0-	-2825	-0-	82	1	9227	3	Y	615	535	0			137
							54	4	677	9							
*11	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	126	1	13087	3	Y	799	813	0			123
							20	4	879	9							
*12	11129	X	10254	-0-	-875	-0-	90	1	9329	3	Y	753	790	0			86
							7	4	828	9							
*01	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	134	1	11817	3	Y	764	708	0			142
							10	4	840	9							
*02	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	103	1	10747	3	Y	695	704	0			133
							7	4	765	9							
03	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					133

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12360	X	10711	-0-	-1649	-0-	98	1	9983	3	Y	559	596	0			126
							15	4	615	9							
*07	DLQ G-10		11108	-0-	11108	11108	105	1	10484	3	Y	439	455	0	4	8	106
							36	4	483	9							
*08	22225	X	11117	-0-	-11108	-0-	104	1	10180	3	Y	647	648	0			105
							121	4	712	9							
*09	11160	X	10497	-0-	-663	-0-	116	1	9568	3	Y	738	680	0			163
							1	4	812	9							
*10	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	100	1	11448	3	Y	653	651	0			165
							68	4	718	9							
*11	10770	X	9475	-0-	-1295	-0-	85	1	8820	3	Y	505	583	0			87
							14	4	556	9							
*12	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	114	1	11704	3	Y	668	682	0			73
							8	4	735	9							
*01	11532	X	9527	-0-	-2005	-0-	98	1	8673	3	Y	680	627	0			126
							8	4	748	9							
02	11144	X	8025	-0-	-3119	-0-	70	1	7321	3	Y	572	587	0			111
							5	4	629	9							
03	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10350	X	9547	-0-	-803	-0-	88	1	8871	3	Y	523	558	0			117
							13	4	575	9							
*07	DLQ G-10		9817	-0-	9817	9817	93	1	9220	3	Y	430	442	0	3	8	102
							31	4	473	9							
*08	19627	X	9810	-0-	-9817	-0-	91	1	8898	3	Y	651	650	0			103
							105	4	716	9							
*09	9210	X	8777	-0-	-433	-0-	97	1	7988	3	Y	629	592	0	1	8	139
							692	9									
*10	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	80	1	9060	3	Y	530	534	0	1	8	134
							53	4	583	9							
*11	9210	X	7615	-0-	-1595	-0-	66	1	6847	3	Y	628	664	0			98
							11	4	691	9							
*12	9517	X	8258	-0-	-1259	-0-	74	1	7526	3	Y	594	627	0			65
							5	4	653	9							
*01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	73	1	6421	3	Y	514	485	0			94
							6	4	565	9							
02	8820	X	7737	-0-	-1083	-0-	69	1	7053	3	Y	555	550	0			99
							4	4	611	9							
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1860	X	125	-0-	-1735	-0-	9	1	96	3	Y	18	29	0			3
							20	9									
*07	1860	X	86	-0-	-1774	-0-	8	1	72	3	Y	5	6	0			2
							6	9									
*08	1860	X	65	-0-	-1795	-0-	8	1	55	3	Y	2	3	0			1
							2	9									
*09	1350	X	1034	-0-	-316	-0-	28	1	236	3	Y	700	547	0	1	8	153
							770	9									
*10	1302	X	1293	-0-	-9	-0-	2	3	1291	9	Y	1174	1057	0	2	8	268
*11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	119	1	546	3	Y	310	470	0			108
							341	9									
*12	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	275	1	1067	3	Y	183	245	0			46
							201	9									
*01	1302	N	432	-0-	-870	-0-	104	1	297	3	Y	28	37	0			37
							31	9									
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	65	1	149	3	Y	39	57	0			19
							43	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	172	1	4743	3	Y	329	311	1			112
							362	9									
*07	DLQ G-10		5516	-0-	5516	5516	302	1	4911	3	Y	275	270	1			117
							303	9									
*08	10958	X	5442	-0-	-5516	-0-	307	1	4827	3	Y	280	275	1			122
							308	9									
*09	5280	X	3648	-0-	-1632	-0-	149	1	3276	3	Y	203	209	1			116
							223	9									
*10	5456	X	4	-0-	-5452	-0-	4	3			Y	-0-	75	1			41
*11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
*12	5425	X	328	-0-	-5097	-0-	32	1	283	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
*01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	143	94	1			49
03	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					49

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	197	1	4295	3	Y	1163	1122	0			88
							1279	9									
*07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	232	1	4852	3	Y	1135	1141	0			82
							1249	9									
*08	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	250	1	4864	3	Y	1128	1146	0			64
							1241	9									
*09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	248	1	4686	3	Y	1046	1047	0			63
							1	4	1151	9							
*10	5952	X	5378	-0-	-574	-0-	208	1	4010	3	Y	1049	1058	0			54
							6	4	1154	9							
*11	5880	X	5157	-0-	-723	-0-	220	1	3726	3	Y	1091	1089	0			56
							11	4	1200	9							
*12	6076	X	4629	-0-	-1447	-0-	178	1	3358	3	Y	981	999	0			38
							14	4	1079	9							
*01	6076	X	5750	-0-	-326	-0-	234	1	4108	3	Y	1264	1149	0	58	1	95
							18	4	1390	9							
02	5488	X	4380	-0-	-1108	-0-	230	1	3058	3	Y	992	1028	0			59
							1	4	1091	9							
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					59

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
*06	4800	X	3832	-0-	-968	-0-	126	1	2760	3	Y	860	832	0			66
							946	9									
*07	DLQ G-10		4100	-0-	4100	4100	145	1	3030	3	Y	841	845	0			62
							925	9									
*08	8294	X	4194	-0-	-4100	-0-	157	1	3045	3	Y	902	913	0			51
							992	9									
*09	4620	X	3951	-0-	-669	-0-	154	1	2887	3	Y	827	828	0			50
							910	9									
*10	4681	X	4025	-0-	-656	-0-	153	1	2944	3	Y	840	846	0	1	8	43
							4	4	924	9							
*11	4050	X	3684	-0-	-366	-0-	149	1	2519	3	Y	917	913	0			47
							7	4	1009	9							
*12	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	115	1	2173	3	Y	864	877	0			34
							9	4	950	9							
*01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	126	1	2219	3	Y	831	763	0	39	1	63
							10	4	914	9							
02	3696	X	3280	-0-	-416	-0-	170	1	2266	3	Y	766	784	0			45
							1	4	843	9							
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					45

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

*06	7260	X	5922	-0-	-1338	-0-	174	1	5036	3	Y	620	694	0	5	1	10
							30	4	682	9							
*07	DLQ G-10		6639	-0-	6639	6639	255	1	5763	3	Y	560	566	0	2	1	2
							5	4	616	9							
*08	16542	X	9903	-0-	-6639	-0-	279	1	8737	3	Y	804	803	0			3
							3	4	884	9							
*09	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	280	1	8208	3	Y	779	777	0	1	8	4
							1	4	857	9							
*10	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	231	1	9672	3	Y	862	859	0	1	8	6
							19	4	948	9							
*11	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	294	1	8091	3	Y	564	566	0	1	1	3
							620	9									
*12	9145	X	8219	-0-	-926	-0-	443	1	7141	3	Y	576	575	0			4
							1	4	634	9							
*01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	677	1	7619	3	Y	622	618	0			8
							1	4	684	9							
*02	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	336	1	7243	3	Y	535	538	0			5
							589	9									
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8760	X	4437	-0-	-4323	-0-	6	1	3704	3	Y	641	720	0	5	1	10
							22	4	705	9			1	8			
*07	DLQ G-10		6839	-0-	6839	6839	4	1	6166	3	Y	603	609	0	3	1	1
							6	4	663	9							
*08	17490	X	10651	-0-	-6839	-0-	7	1	9726	3	Y	832	830	0			3
							3	4	915	9							
*09	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	8	1	8719	3	Y	818	817	0	1	8	3
							1	4	900	9							
*10	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10	1	9587	3	Y	626	625	0	1	8	3
							19	4	689	9							
*11	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	7	1	8846	3	Y	525	525	0	1	1	2
							578	9									
*12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	6	1	8738	3	Y	598	597	0			3
							1	4	658	9							
*01	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	10	1	8602	3	Y	580	576	0			7
							638	9									
*02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	22	1	7709	3	Y	489	492	0			4
							538	9									
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3990	X	3343	-0-	-647	-0-	198	1	2541	3	Y	548	506	1			96
							1	4	603	9							
*07	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	36	1	543	3	Y	485	506	1			75
							534	9									
*08	3326	X	2213	-0-	-1113	-0-	72	1	1042	3	Y	999	937	1			137
							1099	9									
*09	3690	X	2514	-0-	-1176	-0-	46	1	596	3	Y	446	520	1			63
							1381	4	491	9							
*10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	102	1	1265	3	Y	498	488	1			73
							4534	4	548	9							
*11	3330	X	1197	-0-	-2133	-0-	64	1	588	3	Y	495	495	1			73
							545	9									
*12	2604	X	1216	-0-	-1388	-0-	259	1	673	3	Y	255	242	1			86
							3	4	281	9							
*01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	310	1	1088	3	Y	522	529	1			79
							3	4	574	9							
02	5824	X	574	-0-	-5250	-0-	16	1	96	3	Y	420	378	1			121
							462	9									
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11580	X	8858	-0-	-2722	-0-	265	1	8189	3	Y	360	334	0			56
							8	4	396	9							
*07	DLQ G-10		10616	-0-	10616	10616	381	1	9812	3	Y	376	397	0			35
							9	4	414	9							
*08	20602	X	9986	-0-	-10616	-0-	373	1	9080	3	Y	477	458	0	1	8	53
							8	4	525	9							
*09	10740	X	9268	-0-	-1472	-0-	333	1	8457	3	Y	427	437	0			43
							8	4	470	9							
*10	10757	X	9974	-0-	-783	-0-	286	1	9198	3	Y	437	443	0	1	8	36
							9	4	481	9							
*11	9660	X	9523	-0-	-137	-0-	394	1	8541	3	Y	529	521	0			44
							6	4	582	9							
*12	9982	X	9517	-0-	-465	-0-	429	1	8537	3	Y	491	499	0			36
							11	4	540	9							
*01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	446	1	8095	3	Y	551	532	0			55
							10	4	606	9							
02	9016	X	8368	-0-	-648	-0-	412	1	7510	3	Y	398	411	0			42
							8	4	438	9							
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	225	1	6957	3	Y	193	177	0	1	8	31
							7	4	212	9							
*07	DLQ G-10		2555	-0-	2555	2555	85	1	2187	3	Y	255	261	0	2	8	23
							2	4	281	9							
*08	5084	X	2529	-0-	-2555	-0-	88	1	2135	3	Y	276	268	0			31
							2	4	304	9							
*09	7380	X	2392	-0-	-4988	-0-	82	1	2066	3	Y	220	228	0			23
							2	4	242	9							
*10	7626	X	3963	-0-	-3663	-0-	112	1	3587	3	Y	237	240	0			20
							3	4	261	9							
*11	7380	X	2521	-0-	-4859	-0-	99	1	2136	3	Y	259	257	0			22
							1	4	285	9							
*12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	116	1	2320	3	Y	278	280	0			20
							3	4	306	9							
*01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	131	1	2390	3	Y	307	296	0			31
							3	4	338	9							
02	3584	X	2731	-0-	-853	-0-	126	1	2307	3	Y	268	272	0			27
							3	4	295	9							
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11340	X	7896	-0-	-3444	-0-	232	1	7185	3	Y	429	396	0			68
							7	4	472	9							
*07	DLQ G-10		8615	-0-	8615	8615	304	1	7814	3	Y	445	471	0			42
							7	4	490	9							
*08	DLQ G-10		8679	-0-	8679	17294	320	1	7773	3	Y	527	509	0	1	8	59
							6	4	580	9							
*09	25098	X	7804	-0-	-17294	-0-	276	1	7019	3	Y	456	469	0			46
							7	4	502	9							
*10	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	269	1	8675	3	Y	519	523	0			42
							9	4	571	9							
*11	8400	X	7926	-0-	-474	-0-	324	1	7018	3	Y	526	525	0			43
							5	4	579	9							
*12	8680	X	8418	-0-	-262	-0-	374	1	7429	3	Y	551	556	0			38
							9	4	606	9							
*01	9517	X	8151	-0-	-1366	-0-	398	1	7227	3	Y	470	461	0			47
							9	4	517	9							
02	8596	X	7353	-0-	-1243	-0-	356	1	6491	3	Y	454	455	0			46
							7	4	499	9							
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					46

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	518	1	1829	4	Y	7					94
							8	9									
*07	DLQ G-10		406	-0-	406	406	118	1	233	3	Y	50	91	1			53
							55	9									
*08	DLQ G-10		423	-0-	423	829	395	1	28	9	Y	25					78
*09	DLQ G-10		530	-0-	530	1359	383	1	125	3	Y	20	48	1			50
							22	9									
*10	5770	X	4411	-0-	-1359	-0-	1455	1	2932	3	Y	22					72
							24	9									
*11	135	X	135	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	68	91	1			49
							75	9									
*12	558	X	232	-0-	-326	-0-	46	1	133	3	Y	48	69	1			28
							53	9									
*01	4402	X	2146	-0-	-2256	-0-	579	1	1372	3	Y	171	113	1			86
							7	4	188	9							
*02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	717	1	3680	3	Y	159	124	1			121
							17	4	175	9							
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	227	1	1929	3	Y	593	598	0			128
							9	4	652	9							
*07	DLQ G-10		3298	-0-	3298	3298	301	1	2298	3	Y	635	639	0	1	8	123
							699	9									
*08	DLQ G-10		3080	-0-	3080	6378	310	1	2167	3	Y	548	530	0			141
							603	9									
*09	DLQ G-10		3063	-0-	3063	9441	412	1	2281	3	Y	336	348	0			129
							370	9									
*10	10902	X	1461	-0-	-9441	-0-	197	1	976	3	Y	262	298	0			93
							288	9									
*11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	534	1	2542	3	Y	355	314	0			134
							391	9									
*12	682	X	362	-0-	-320	-0-	80	1	184	3	Y	89	143	0			80
							98	9									
*01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	80	0			-0-
02	2688	X	1222	-0-	-1466	-0-	279	1	877	3	Y	60	36	0			24
							66	9									
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6090	X	2940	-0-	-3150	-0-	81	1	2527	3	Y	299	273	0			46
							3	4	329	9							
*07	6293	X	2155	-0-	-4138	-0-	68	1	1763	3	Y	293	311	0	1	8	27
							2	4	322	9							
*08	6293	X	3458	-0-	-2835	-0-	122	1	2938	3	Y	360	345	0	2	8	40
							2	4	396	9							
*09	6000	X	2884	-0-	-3116	-0-	98	1	2512	3	Y	246	259	0	1	8	26
							3	4	271	9							
*10	6200	X	3478	-0-	-2722	-0-	97	1	3124	3	Y	231	236	0	1	8	20
							3	4	254	9							
*11	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	128	1	2778	3	Y	223	225	0			18
							2	4	245	9							
*12	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	148	1	2948	3	Y	240	241	0			17
							4	4	264	9							
*01	3472	X	2784	-0-	-688	-0-	125	1	2274	3	Y	347	330	0			34
							3	4	382	9							
02	3136	X	2995	-0-	-141	-0-	133	1	2428	3	Y	392	388	0			38
							3	4	431	9							
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	5	1	1302	3	Y	353	349	0			13
							1	4	388	9							
*07	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	5	1	1358	3	Y	352	351	0	1	8	13
							3	4	387	9							
*08	DLQ G-10		1365	-0-	1365	3118	27	1	1026	3	Y	283	286	0	1	8	9
							1	4	311	9							
*09	DLQ G-10		1711	-0-	1711	4829	29	1	1293	3	Y	353	352	0			10
							1	4	388	9							
*10	6076	X	1247	-0-	-4829	-0-	23	1	931	3	Y	256	257	0			9
							11	4	282	9							
*11	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	44	1	980	3	Y	317	316	0			10
							2	4	349	9							
*12	1767	X	1090	-0-	-677	-0-	42	1	768	3	Y	252	255	0			7
							3	4	277	9							
*01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	166	1	4130	3	Y	363	361	0			9
							15	4	399	9							
*02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	190	1	3490	3	Y	502	497	0			14
							68	4	552	9							
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	142	0	9	8	5
*07	DLQ G-10		1360	-0-	1360	1360	1	1	261	3	Y	997	957	0	12	8	33
							1	4	1097	9							
*08	DLQ G-10		4806	-0-	4806	6166	1	1	34	3	Y	4337	4239	0	16	8	115
							4771	9									
*09	6426	X	260	-0-	-6166	-0-	2	1	74	3	Y	167	263	0	13	8	6
							184	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	118	0	7	8	3
*11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	1	4	0			-0-
*12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	1	1	0			-0-
*01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		264	-0-	264	268	95	3	1	4	Y	153	147	0	1	8	5
							168	9									
*08	14B2 EXT		110	-0-	110	378	1	1	34	3	Y	68	72	0			1
							75	9									
*09	422	X	44	-0-	-378	-0-	1	1	34	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*10	881	X	881	-0-	-0-	-0-	21	1	836	3	Y	13	13	0			-0-
							10	4	14	9							
*11	235	X	235	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
*01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	123	1	2274	3	Y	20	19	0			1
							45	4	22	9							
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5520	X	3338	-0-	-2182	-0-	118	1	2337	3	Y	803	811	0			55
							883	9									
*07	DLQ G-10		3333	-0-	3333	3333	127	1	2425	3	Y	710	705	0			60
							781	9									
*08	DLQ G-10		3754	-0-	3754	7087	146	1	2897	3	Y	646	656	0			50
							711	9									
*09	10538	X	3451	-0-	-7087	-0-	126	1	2458	3	Y	788	773	0			65
							867	9									
*10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	128	1	2786	3	Y	798	807	0			56
							878	9									
*11	3630	X	1758	-0-	-1872	-0-	55	1	1095	3	Y	553	507	0	56	1	46
							608	9									
*12	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	115	1	2419	3	Y	784	784	0			46
							2	4	862	9							
*01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	436	452	0			30
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	362	360	0			32
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4230	X	4043	-0-	-187	-0-	152	1	3020	3	Y	792	792	0			54
							871	9									
*07	DLQ G-10		4004	-0-	4004	4004	160	1	3046	3	Y	725	718	0			61
							798	9									
*08	7638	X	3634	-0-	-4004	-0-	146	1	2892	3	Y	542	560	0			43
							596	9									
*09	4020	X	3756	-0-	-264	-0-	147	1	2872	3	Y	670	657	0			56
							737	9									
*10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	180	1	3906	3	Y	870	866	0			60
							957	9									
*11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	167	1	3346	3	Y	613	560	0	63	1	50
							674	9									
*12	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	121	1	2540	3	Y	639	652	0			37
							2	4	703	9							
*01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	181	1	3468	3	Y	764	754	0			47
							2	4	840	9							
02	4564	X	3402	-0-	-1162	-0-	154	1	2686	3	Y	511	515	0			43
							562	9									
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					43

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	357	1	7111	3	Y	1356	1371	0			94
							1	4	1492	9							
*07	DLQ G-10		9653	-0-	9653	9653	403	1	7677	3	Y	1430	1404	0			120
							1573	9									
*08	DLQ G-10		9318	-0-	9318	18971	377	1	7459	3	Y	1347	1364	0			103
							1482	9									
*09	28937	X	9966	-0-	-18971	-0-	413	1	8083	3	Y	1335	1327	0			111
							1	4	1469	9							
*10	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	251	1	5459	3	Y	1147	1178	0			80
							1	4	1262	9							
*11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	265	1	5314	3	Y	1165	1037	0	116	1	92
							1	4	1282	9							
*12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	304	1	6408	3	Y	1719	1714	0			97
							5	4	1891	9							
*01	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	458	1	8807	3	Y	1653	1646	0			104
							5	4	1818	9							
02	9296	X	7621	-0-	-1675	-0-	336	1	5899	3	Y	1259	1256	0			107
							1	4	1385	9							
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					107

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4020	X	1830	-0-	-2190	-0-	53	1	1515	3	Y	231	264	0	2	1	3
							8	4	254	9							
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	119	1	4965	3	Y	499	496	0			3
							9	4	549	9							
*11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	146	1	4021	3	Y	372	373	0			2
							409	9									
*12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	142	1	2288	3	Y	250	251	0			1
							275	9									
*01	4898	X	2928	-0-	-1970	-0-	215	1	2418	3	Y	268	266	0			3
							295	9									
02	4424	X	3669	-0-	-755	-0-	147	1	3172	3	Y	318	318	0			3
							350	9									
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13860	X	1155	-0-	-12705	-0-	27	1	781	3	Y	311	381	0	3	1	5
							5	4	342	9							
*07	DLQ G-10		1782	-0-	1782	1782	58	1	1310	3	Y	375	378	0	1	1	1
							1	4	413	9							
*08	8927	X	7145	-0-	-1782	-0-	193	1	6055	3	Y	814	811	0			4
							2	4	895	9							
*09	4770	X	3724	-0-	-1046	-0-	106	1	3108	3	Y	464	464	0	1	8	3
							510	9									
*10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	123	1	5166	3	Y	707	702	0	3	8	5
							11	4	778	9							
*11	6900	X	2276	-0-	-4624	-0-	63	1	1741	3	Y	429	431	0			3
							472	9									
*12	7130	X	6427	-0-	-703	-0-	325	1	5232	3	Y	791	787	0			7
							870	9									
*01	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	631	1	7100	3	Y	1073	1064	0			16
							1	4	1180	9							
*02	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	238	1	5145	3	Y	955	960	0			11
							1051	9									
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14250	X	381	-0-	-13869	-0-	1	1	326	3	Y	48	130	0	1	1	2
							1	4	53	9							
*07	DLQ G-10		506	-0-	506	506	449	3	1	4	Y	51	53	0			-0-
							56	9									
*08	1155	X	649	-0-	-506	-0-	1	1	579	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
*09	3990	X	325	-0-	-3665	-0-	291	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*10	1209	X	568	-0-	-641	-0-	1	1	511	3	Y	50	49	0			1
							1	4	55	9							
*11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1	1	1245	3	Y	110	110	0			1
							121	9									
*12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	4	1	5334	3	Y	543	540	0			4
							597	9									
*01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	8	1	6635	3	Y	512	509	0			7
							563	9									
*02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	192	1	4154	3	Y	677	677	0			7
							745	9									
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11220	X	844	-0-	-10376	-0-	1	1	709	3	Y	118	222	0	1	1	3
							4	4	130	9							
*07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	6	3	1	9	Y	1	4	0			-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*09	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
*11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	4	1	4968	3	Y	572	568	0			4
							629	9									
*01	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9	1	8112	3	Y	920	911	0			13
							1012	9									
*02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	85	1	1823	3	Y	1114	1115	0			12
							1225	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15300	X	14120	-0-	-1180	-0-	65	1	13397	3	Y	594	576	0			80
							5	4	653	9							
*07	DLQ G-10		17068	-0-	17068	17068	75	1	16377	3	Y	559	559	0			80
							1	4	615	9							
*08	34427	X	17359	-0-	-17068	-0-	80	1	16671	3	Y	552	580	0			52
							1	4	607	9							
*09	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	47	1	13966	3	Y	525	512	0			65
							14	4	578	9							
*10	13702	X	11587	-0-	-2115	-0-	54	1	11073	3	Y	417	441	0			41
							1	4	459	9							
*11	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	58	1	13928	3	Y	417	430	0			28
							1	4	459	9							
*12	13702	X	13507	-0-	-195	-0-	57	1	12932	3	Y	471	476	0			23
							518	9									
*01	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	45	1	9265	3	Y	472	460	0			35
							519	9									
02	13636	X	9290	-0-	-4346	-0-	44	1	8765	3	Y	435	431	0			39
							2	4	479	9							
03	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16170	X	8896	-0-	-7274	-0-	41	1	8483	3	Y	335	353	0			48
							3	4	369	9							
*07	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	6	1	1372	3	Y	56	92	0			12
							62	9									
*08	10485	X	9045	-0-	-1440	-0-	40	1	8400	3	Y	549	515	0			46
							1	4	604	9							
*09	14880	X	12980	-0-	-1900	-0-	41	1	12324	3	Y	548	527	0			67
							12	4	603	9							
*10	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	74	1	14986	3	Y	667	672	0			62
							1	4	734	9							
*11	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	55	1	13277	3	Y	579	603	0			38
							1	4	637	9							
*12	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	61	1	13996	3	Y	686	690	0			34
							1	4	755	9							
*01	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	62	1	12850	3	Y	659	643	0			50
							725	9									
02	13160	X	11359	-0-	-1801	-0-	54	1	10736	3	Y	515	518	0			47
							2	4	567	9							
03	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11940	X	10519	-0-	-1421	-0-	47	1	9827	3	Y	583	575	0			80
							4	4	641	9							
*07	DLQ G-10		15725	-0-	15725	15725	69	1	14833	3	Y	748	725	0			103
							823	9									
*08	28844	X	13119	-0-	-15725	-0-	59	1	12432	3	Y	570	617	0			56
							1	4	627	9							
*09	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	31	1	9120	3	Y	578	562	0			72
							9	4	636	9							
*10	10788	X	10567	-0-	-221	-0-	49	1	9833	3	Y	623	636	0			59
							685	9									
*11	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	38	1	9114	3	Y	585	605	0			39
							644	9									
*12	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	48	1	10799	3	Y	709	713	0			35
							780	9									
*01	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	46	1	9506	3	Y	619	608	0			46
							681	9									
02	9156	X	8335	-0-	-821	-0-	39	1	7737	3	Y	506	506	0			46
							2	4	557	9							
03	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					46

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
*06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	23	1	2957	3	Y	550	540	0			67
							605	9									
*07	DLQ G-10		5457	-0-	5457	5457	37	1	4601	3	Y	743	735	0			75
							2	4	817	9							
*08	10996	X	5539	-0-	-5457	-0-	42	1	4594	3	Y	821	826	0			70
							903	9									
*09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	38	1	4788	3	Y	999	984	0			85
							1099	9									
*10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	41	1	5095	3	Y	985	964	0			106
							1084	9									
*11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	34	1	5038	3	Y	791	825	0			72
							6	4	870	9							
*12	6045	X	4813	-0-	-1232	-0-	40	1	3996	3	Y	703	732	0			43
							4	4	773	9							
*01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	4	1	4770	3	Y	871	841	0			73
							5	4	958	9							
02	5628	X	5000	-0-	-628	-0-	1	1	4168	3	Y	755	749	0			79
							831	9									
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11100	X	10962	-0-	-138	-0-	64	1	9788	3	Y	1009	926	0	44	1	82
							1110	9					3	8			
*07	11470	X	11150	-0-	-320	-0-	95	1	10797	3	Y	232	303	1	1	8	10
							3	4	255	9							
*08	11470	X	11079	-0-	-391	-0-	103	1	10066	3	Y	824	377	0	415	1	42
							4	4	906	9							
*09	11100	X	10317	-0-	-783	-0-	96	1	9266	3	Y	854	833	0	1	8	62
							16	4	939	9							
*10	11284	X	10363	-0-	-921	-0-	58	1	9526	3	Y	697	717	0	3	8	39
							12	4	767	9							
*11	10920	X	8241	-0-	-2679	-0-	45	1	7498	3	Y	624	622	0			41
							12	4	686	9							
*12	11067	X	9035	-0-	-2032	-0-	39	1	8269	3	Y	656	669	0			28
							5	4	722	9							
*01	11067	X	9574	-0-	-1493	-0-	43	1	8688	3	Y	758	751	0			35
							9	4	834	9							
02	9632	X	9340	-0-	-292	-0-	36	1	8573	3	Y	642	639	0			38
							25	4	706	9							
03	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12450	X	10222	-0-	-2228	-0-	62	1	9463	3	Y	634	592	0	27	1	53
							697	9									
*07	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	105	1	12007	3	Y	1010	1024	1	2	8	37
							4	4	1111	9							
*08	13020	X	11951	-0-	-1069	-0-	109	1	10672	3	Y	1060	496	0	545	1	56
							4	4	1166	9							
*09	12600	X	2772	-0-	-9828	-0-	26	1	2494	3	Y	225	261	0	1	8	19
							4	4	248	9							
*10	10788	X	7001	-0-	-3787	-0-	38	1	6337	3	Y	562	549	0	2	8	30
							8	4	618	9							
*11	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	73	1	12348	3	Y	1143	1100	0			73
							21	4	1257	9							
*12	11966	X	10839	-0-	-1127	-0-	47	1	9853	3	Y	848	883	0			38
							6	4	933	9							
*01	11966	X	7198	-0-	-4768	-0-	32	1	6488	3	Y	611	619	0			30
							6	4	672	9							
*02	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	58	1	13515	3	Y	1086	1052	0			64
							39	4	1195	9							
03	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	780	N	636	-0-	-144	-0-	4	1	548	3	Y	76	74	0	3	1	7
							84	9									
*07	DLQ G-10		509	-0-	509	509	4	1	426	3	Y	72	77	1			2
							79	9									
*08	600	N	91	-0-	-509	-0-	1	1	76	3	Y	13	7	0	7	1	1
							14	9									
*09	660	N	22	-0-	-638	-0-	19	3	3	9	Y	3	3	0			1
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	397	3	Y	58	56	0			3
							1	4	64	9							
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	41	41	0			3
							45	9									
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	13	15	0			1
							14	9									
*01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
02	420	X	59	-0-	-361	-0-	3	1	49	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	49	1	7541	3	Y	891	823	0	39	1	72
							980	9					1	8			
*07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	67	1	7783	3	Y	1230	1256	1	2	8	44
							3	4	1353	9							
*08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	77	1	7573	3	Y	1025	484	0	532	1	53
							3	4	1128	9							
*09	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	75	1	7255	3	Y	882	871	0			64
							12	4	970	9							
*10	8246	X	7562	-0-	-684	-0-	41	1	6638	3	Y	795	815	0			44
							8	4	875	9							
*11	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	45	1	7630	3	Y	956	939	0			61
							13	4	1052	9							
*12	8246	X	7018	-0-	-1228	-0-	29	1	6139	3	Y	769	797	0			33
							4	4	846	9							
*01	8246	X	7491	-0-	-755	-0-	33	1	6489	3	Y	875	868	0			40
							6	4	963	9							
*02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	28	1	6625	3	Y	763	759	0			44
							19	4	839	9							
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	57	1	8786	3	Y	436	410	0	19	1	37
							480	9					1	8			
*07	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	82	1	9365	3	Y	640	651	1	2	8	24
							3	4	704	9							
*08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	92	1	8991	3	Y	624	293	0	322	1	33
							3	4	686	9							
*09	9210	X	9192	-0-	-18	-0-	89	1	8507	3	Y	529	522	0	1	8	39
							14	4	582	9							
*10	9517	X	7079	-0-	-2438	-0-	40	1	6585	3	Y	405	419	0	2	8	23
							8	4	446	9							
*11	9210	X	6711	-0-	-2499	-0-	242	1	5839	3	Y	564	550	0			37
							10	4	620	9							
*12	9517	X	6811	-0-	-2706	-0-	291	1	5899	3	Y	561	573	0			25
							4	4	617	9							
*01	9517	X	7815	-0-	-1702	-0-	300	1	6859	3	Y	590	587	0			28
							7	4	649	9							
02	8596	X	7556	-0-	-1040	-0-	371	1	6661	3	Y	459	460	0			27
							19	4	505	9							
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10740	X	7464	-0-	-3276	-0-	44	1	6775	3	Y	586	536	0	25	1	48
							645	9									
*07	9176	X	8115	-0-	-1061	-0-	62	1	7062	3	Y	899	913	1	1	8	33
							2	4	989	9							
*08	9176	X	7758	-0-	-1418	-0-	70	1	6859	3	Y	751	354	0	389	1	41
							3	4	826	9							
*09	8100	X	7247	-0-	-853	-0-	68	1	6544	3	Y	567	564	0	1	8	43
							11	4	624	9							
*10	7688	X	7376	-0-	-312	-0-	41	1	6820	3	Y	460	474	0	2	8	27
							9	4	506	9							
*11	7500	X	5732	-0-	-1768	-0-	213	1	5155	3	Y	323	327	0			23
							9	4	355	9							
*12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	424	1	8599	3	Y	440	443	0			20
							5	4	484	9							
*01	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	321	1	7322	3	Y	430	429	0			21
							7	4	473	9							
02	6776	X	6455	-0-	-321	-0-	321	1	5758	3	Y	327	328	0			20
							16	4	360	9							
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					20

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6840	X	1641	-0-	-5199	-0-	12	1	217	3	Y	1283	1249	0			46
							1	4	1411	9							
*07	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	11	1	303	3	Y	754	759	0	7	8	34
							4	4	829	9							
*08	6720	X	5573	-0-	-1147	-0-	342	1	4742	3	Y	417	431	0	1	8	19
							30	4	459	9							
*09	6450	X	386	-0-	-6064	-0-	14	1	148	3	Y	203	212	0	2	8	8
							1	4	223	9							
*10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	362	1	4433	3	Y	353	348	0	2	8	11
							226	4	388	9							
*11	5400	X	4674	-0-	-726	-0-	308	1	3776	3	Y	245	245	0			11
							320	4	270	9							
*12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	475	1	4827	3	Y	146	147	0			10
							588	4	161	9							
*01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	631	1	5307	3	Y	74	73	0	5	1	6
							6	4	81	9							
*02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	541	1	6489	3	Y	88	88	0	1	1	5
							1	4	97	9							
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					5

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4500	X	876	-0-	-3624	-0-	14	1	239	3	Y	565	551	0			20
							1	4	622	9							
*07	DLQ G-10		530	-0-	530	530	11	1	284	3	Y	211	221	0	1	8	9
							3	4	232	9							
*08	3215	X	2685	-0-	-530	-0-	167	1	2306	3	Y	180	182	0			7
							14	4	198	9							
*09	6360	X	309	-0-	-6051	-0-	4	1	35	3	Y	245	244	0			8
							270	9									
*10	4774	X	4158	-0-	-616	-0-	245	1	2992	3	Y	699	685	0	2	8	20
							152	4	769	9							
*11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	240	1	2957	3	Y	374	369	0	10	8	15
							252	4	411	9							
*12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	435	1	4419	3	Y	251	250	0			16
							538	4	276	9							
*01	T. A.		4778	-0-	4778	4778	492	1	4137	3	Y	131	128	0	8	1	11
							5	4	144	9							
02	T. A.		5202	-0-	5202	9980	387	1	4633	3	Y	165	164	0	2	1	10
							182	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9980					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*07	4309	X	1548	-0-	-2761	-0-	4	1	1503	3	Y	37	31	0			6
							41	9									
*08	4309	X	509	-0-	-3800	-0-	1	1	508	3	Y	-0-	5	0			1
*09	4020	X	3197	-0-	-823	-0-	9	1	3091	3	Y	88	73	0			16
							97	9									
*10	3689	X	729	-0-	-2960	-0-	3	1	726	3	Y	-0-	16	0			-0-
*11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	59	1	3363	3	Y	-0-					-0-
*12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	201	1	7529	3	Y	-0-					-0-
*01	3317	X	2619	-0-	-698	-0-	61	1	2499	3	Y	54	50	0			4
							59	9									
02	2996	X	997	-0-	-1999	-0-	28	1	907	3	Y	56	42	0			18
							62	9									
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					18

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4860	X	3752	-0-	-1108	-0-	13	1	3589	3	Y	136	121	0			22
							150	9									
*07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	12	1	4839	3	Y	160	153	0			29
							176	9									
*08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	13	1	4780	3	Y	156	161	0			24
							172	9									
*09	4440	X	3397	-0-	-1043	-0-	9	1	3269	3	Y	108	108	0			24
							119	9									
*10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	17	1	4589	3	Y	168	165	0			27
							185	9									
*11	4800	X	4046	-0-	-754	-0-	67	1	3794	3	Y	168	157	0			38
							185	9									
*12	4960	X	2288	-0-	-2672	-0-	57	1	2112	3	Y	108	127	0			19
							119	9									
*01	4960	X	2340	-0-	-2620	-0-	53	1	2176	3	Y	101	108	0			12
							111	9									
02	4312	X	3249	-0-	-1063	-0-	92	1	3032	3	Y	114	84	0			42
							125	9									
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					42

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6510	X	3127	-0-	-3383	-0-	10	1	2943	3	Y	158	142	0	1	8	25
							174	9									
*07	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	20	1	7917	3	Y	417	373	0			69
							459	9									
*08	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	19	1	6801	3	Y	337	355	0			51
							371	9									
*09	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	19	1	6741	3	Y	385	359	0	1	8	76
							424	9									
*10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	22	1	5970	3	Y	390	401	0	1	8	64
							429	9									
*11	6960	X	6169	-0-	-791	-0-	101	1	5727	3	Y	310	304	0			70
							341	9									
*12	7409	X	5827	-0-	-1582	-0-	141	1	5276	3	Y	373	390	0			53
							410	9									
*01	7409	X	5085	-0-	-2324	-0-	114	1	4640	3	Y	301	324	0			30
							331	9									
02	6692	X	5605	-0-	-1087	-0-	155	1	5096	3	Y	322	240	0			112
							354	9									
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2640	X	2340	-0-	-300	-0-	35	1	2114	3	Y	174	152	0			51
							191	9									
*07	2759	X	2531	-0-	-228	-0-	47	1	2324	3	Y	145	144	0			52
							160	9									
*08	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	49	1	2358	3	Y	142	139	0			55
							156	9									
*09	2670	X	2416	-0-	-254	-0-	45	1	2235	3	Y	124	121	0			58
							136	9									
*10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	56	1	2869	3	Y	145	150	0			53
							160	9									
*11	2490	X	2391	-0-	-99	-0-	50	1	2181	3	Y	145	134	0			64
							160	9									
*12	2573	X	1560	-0-	-1013	-0-	43	1	1431	3	Y	78	102	0			40
							86	9									
*01	3069	N	2424	-0-	-645	-0-	46	1	2255	3	Y	112	102	0			50
							123	9									
*02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	41	1	1777	3	Y	60	73	0			37
							66	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

*06	6660	X	5340	-0-	-1320	-0-	83	1	4982	3	Y	250	211	0			70
							275	9									
*07	5642	X	1041	-0-	-4601	-0-	20	1	977	3	Y	40	81	0			29
							44	9									
*08	5642	X	403	-0-	-5239	-0-	8	1	376	3	Y	17	33	0			13
							19	9									
*09	5340	X	284	-0-	-5056	-0-	5	1	262	3	Y	15	19	0			9
							17	9									
*10	5518	X	22	-0-	-5496	-0-	21	3	1	9	Y	1	7	0			3
*11	5340	X	3	-0-	-5337	-0-	3	3			Y	-0-	2	0			1
*12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

*06	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	69	1	4154	3	Y	207	182	0			60
							228	9									
*07	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	90	1	4439	3	Y	237	219	0			78
							261	9									
*08	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	88	1	4205	3	Y	198	198	0			78
							218	9									
*09	4740	X	4209	-0-	-531	-0-	82	1	4016	3	Y	101	119	0	1	8	59
							111	9									
*10	4588	X	2040	-0-	-2548	-0-	38	1	1955	3	Y	43	75	0			27
							47	9									
*11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	98	1	4266	3	Y	158	125	0			60
							174	9									
*12	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	122	1	4094	3	Y	187	176	0			71
							206	9									
*01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	98	1	4799	3	Y	230	200	0			101
							253	9									
02	3920	X	3871	-0-	-49	-0-	83	1	3626	3	Y	147	162	0			86
							162	9									
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	54	1	3221	3	Y	292	238	0			79
							321	9									
*07	3844	X	3452	-0-	-392	-0-	64	1	3136	3	Y	229	227	0			81
							252	9									
*08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	63	1	3008	3	Y	193	196	0			78
							212	9									
*09	3600	X	3113	-0-	-487	-0-	58	1	2834	3	Y	201	187	0			92
							221	9									
*10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	68	1	3506	3	Y	232	238	0			86
							255	9									
*11	3600	X	3230	-0-	-370	-0-	68	1	2924	3	Y	216	203	0			99
							238	9									
*12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	127	1	4285	3	Y	226	231	0			94
							249	9									
*01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	112	1	5509	3	Y	277	246	0			125
							305	9									
*02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	111	1	4818	3	Y	189	205	0			109
							208	9									
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					109

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

*06	13770	X	4664	-0-	-9106	-0-	16	1	4483	3	Y	150	136	0	1	8	24
							165	9									
*07	DLQ G-10		5696	-0-	5696	5696	14	1	5454	3	Y	207	195	0			36
							228	9									
*08	11175	X	5479	-0-	-5696	-0-	14	1	5223	3	Y	220	222	0	2	8	32
							242	9									
*09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	13	1	4706	3	Y	120	125	0	1	8	26
							132	9									
*10	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	27	1	7173	3	Y	203	198	0	1	8	30
							223	9									
*11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	89	1	5036	3	Y	156	152	0			34
							172	9									
*12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	107	1	3991	3	Y	160	172	0			22
							176	9									
*01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	62	1	2542	3	Y	93	106	0			9
							102	9									
02	6692	X	2191	-0-	-4501	-0-	62	1	2041	3	Y	80	61	0			28
							88	9									
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 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	EOM BALANCE
*06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	89	1	5314	3	N	296	242	0	81
							326	9							
*07	5673	X	5037	-0-	-636	-0-	97	1	4795	3	N	132	156	0	57
							145	9							
*08	5363	X	4838	-0-	-525	-0-	96	1	4609	3	N	121	127	0	51
							133	9							
*09	4890	X	4490	-0-	-400	-0-	86	1	4251	3	N	139	127	0	63
							153	9							
*10	4774	X	3333	-0-	-1441	-0-	61	1	3169	3	N	94	115	0	42
							103	9							
*11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	43	1	1857	3	N	5	31	0	16
							6	9							
*12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	139	1	4691	3	N	136	107	0	45
							150	9							
*01	4836	X	875	-0-	-3961	-0-	17	1	829	3	N	26	46	0	25
							29	9							
*02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	125	1	5409	3	N	143	109	0	59
							157	9							
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			59

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

*06	10290	X	6619	-0-	-3671	-0-	104	1	6196	3	Y	290	257	0	85
							319	9							
*07	10633	X	5820	-0-	-4813	-0-	113	1	5541	3	Y	151	174	0	62
							166	9							
*08	9548	X	5844	-0-	-3704	-0-	116	1	5543	3	Y	168	166	0	64
							185	9							
*09	8370	X	6163	-0-	-2207	-0-	119	1	5857	3	Y	170	158	0	76
							187	9							
*10	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	182	1	9392	3	Y	247	239	0	84
							272	9							
*11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	152	1	6609	3	Y	191	186	0	89
							210	9							
*12	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	180	1	6074	3	Y	208	213	0	84
							229	9							
*01	9827	X	6888	-0-	-2939	-0-	133	1	6487	3	Y	244	219	0	109
							268	9							
02	8876	X	2780	-0-	-6096	-0-	61	1	2629	3	Y	82	126	0	65
							90	9							
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT			65

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

*06	4290	X	3369	-0-	-921	-0-	11	1	3192	3	Y	151	135	0	23
							166	9							
*07	DLQ	G-10	2158	-0-	2158	2158	5	1	2058	3	Y	86	92	0	17
							95	9							
*08	DLQ	G-10	324	-0-	324	2482	1	1	309	3	Y	13	26	0	4
							14	9							
*09	DLQ	G-10	3462	-0-	3462	5944	9	1	3300	3	Y	139	117	0	26
							153	9							
*10	9181	X	3237	-0-	-5944	-0-	12	1	3074	3	Y	137	140	0	23
							151	9							
*11	3360	X	2557	-0-	-803	-0-	42	1	2379	3	Y	124	119	0	28
							136	9							
*12	3565	X	2742	-0-	-823	-0-	67	1	2491	3	Y	167	172	0	23
							184	9							
*01	3565	X	1216	-0-	-2349	-0-	27	1	1104	3	Y	77	91	0	9
							85	9							
02	3220	X	2925	-0-	-295	-0-	81	1	2667	3	Y	161	115	0	55
							177	9							
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	98	1	12862	3	Y	2043	1933	0			239
							1	4	2247	9							
*07	14725	X	13092	-0-	-1633	-0-	83	1	10247	3	Y	2507	2492	0			254
							4	4	2758	9							
*08	14725	X	12637	-0-	-2088	-0-	98	1	10750	3	Y	1625	1731	0			148
							1	4	1788	9							
*09	14880	X	13127	-0-	-1753	-0-	89	1	11214	3	Y	1657	1660	0			145
							1	4	1823	9							
*10	15376	X	13787	-0-	-1589	-0-	93	1	11724	3	Y	1790	1743	0			192
							1	4	1969	9							
*11	14880	X	13236	-0-	-1644	-0-	79	1	11551	3	Y	1448	1509	0			131
							13	4	1593	9							
*12	13578	X	12975	-0-	-603	-0-	109	1	11141	3	Y	1557	1592	0			96
							12	4	1713	9							
*01	13795	X	12519	-0-	-1276	-0-	8	1	10585	3	Y	1740	1687	0			149
							12	4	1914	9							
02	12460	X	11061	-0-	-1399	-0-	9367	3	1	4	Y	1539	1527	0			161
							1693	9									
03	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					161

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9690	X	8585	-0-	-1105	-0-	54	1	6973	3	Y	1416	1361	0			169
							1558	9									
*07	DLQ G-10		8377	-0-	8377	8377	57	1	7095	3	Y	1111	1162	0			118
							3	4	1222	9							
*08	15873	X	7496	-0-	-8377	-0-	55	1	6013	3	Y	1298	1306	0			110
							1428	9									
*09	8670	X	8181	-0-	-489	-0-	52	1	6542	3	Y	1443	1430	0			123
							1587	9									
*10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	58	1	7266	3	Y	1656	1604	0			175
							1	4	1822	9							
*11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	50	1	7342	3	Y	1191	1258	0			108
							8	4	1310	9							
*12	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	71	1	7284	3	Y	1326	1354	0			80
							8	4	1459	9							
*01	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	6	1	7421	3	Y	1603	1548	0			135
							8	4	1763	9							
*02	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	6649	3	1	4	Y	1428	1415	0			148
							1571	9									
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					148

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7410	X	4349	-0-	-3061	-0-	22	1	3998	3	Y	299	305	0			39
							329	9									
*07	DLQ G-10		11157	-0-	11157	11157	65	1	10282	3	Y	733	736	1	2	8	34
							4	4	806	9							
*08	21991	X	10834	-0-	-11157	-0-	80	1	9849	3	Y	821	297	0	478	1	80
							2	4	903	9							
*09	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	69	1	9306	3	Y	617	646	0	1	8	50
							679	9									
*10	7781	X	5306	-0-	-2475	-0-	31	1	4903	3	Y	336	357	0			29
							2	4	370	9							
*11	7530	X	5529	-0-	-2001	-0-	33	1	5008	3	Y	437	421	0			45
							7	4	481	9							
*12	7781	X	6041	-0-	-1740	-0-	31	1	5477	3	Y	478	489	0			34
							7	4	526	9							
*01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	28	1	7665	3	Y	623	591	0			66
							10	4	685	9							
02	9380	X	6196	-0-	-3184	-0-	26	1	5692	3	Y	431	448	0			49
							4	4	474	9							
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	52	1	9500	3	Y	417	395	0	1	8	51
							459	9									
*07	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	7	1	1075	3	Y	132	175	1			8
							145	9									
*08	6345	X	5118	-0-	-1227	-0-	40	1	4894	3	Y	166	61	0	98	1	15
							1	4	183	9							
*09	10050	X	5212	-0-	-4838	-0-	41	1	4974	3	Y	179	181	0			13
							197	9									
*10	10292	X	9414	-0-	-878	-0-	163	1	8783	3	Y	422	403	0	1	8	31
							4	4	464	9							
*11	9960	X	7120	-0-	-2840	-0-	178	1	6496	3	Y	397	388	0			40
							9	4	437	9							
*12	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	202	1	7836	3	Y	331	348	0			23
							10	4	364	9							
*01	9424	X	4170	-0-	-5254	-0-	93	1	3955	3	Y	106	117	0			12
							5	4	117	9							
02	8512	X	2963	-0-	-5549	-0-	91	1	2730	3	Y	127	126	0			13
							2	4	140	9							
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	60	1	10883	3	Y	315	296	0	1	8	39
							347	9									
*07	DLQ G-10		11155	-0-	11155	11155	67	1	10580	3	Y	458	473	1	2	8	22
							4	4	504	9							
*08	22371	X	11216	-0-	-11155	-0-	86	1	10545	3	Y	530	192	0	308	1	52
							2	4	583	9							
*09	11280	X	10504	-0-	-776	-0-	80	1	9751	3	Y	611	615	0	1	8	47
							1	4	672	9							
*10	11594	X	5886	-0-	-5708	-0-	100	1	5371	3	Y	375	390	0			32
							2	4	413	9							
*11	11220	X	3829	-0-	-7391	-0-	93	1	3413	3	Y	289	290	0			31
							5	4	318	9							
*12	11222	X	3253	-0-	-7969	-0-	73	1	2847	3	Y	299	309	0			21
							4	4	329	9							
*01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	90	1	3842	3	Y	309	297	0			33
							5	4	340	9							
02	9800	X	3624	-0-	-6176	-0-	107	1	3199	3	Y	287	288	0			32
							2	4	316	9							
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					32

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	13	1	13415	3	Y	281	277	0			15
							309	9									
*07	DLQ G-10		12308	-0-	12308	12308	11	1	11999	3	Y	270	276	0			9
							1	4	297	9							
*08	DLQ G-10		10806	-0-	10806	23114	10	1	10461	3	Y	299	289	0			19
							6	4	329	9							
*09	31511	X	8397	-0-	-23114	-0-	9	1	8138	3	Y	217	221	0			15
							11	4	239	9							
*10	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	10	1	7427	3	Y	206	176	0			45
							9	4	227	9							
*11	12450	X	9838	-0-	-2612	-0-	11	1	9537	3	Y	264	212	0			97
							290	9									
*12	10819	X	8043	-0-	-2776	-0-	9	1	7782	3	Y	229	74	0	156	1	96
							252	9									
*01	10819	X	8528	-0-	-2291	-0-	7	1	8239	3	Y	256	270	1			82
							282	9									
02	7840	X	7131	-0-	-709	-0-	17	1	6915	3	Y	181	191	1			72
							199	9									
03	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16770	X	15374	-0-	-1396	-0-	69	1	14510	3	Y	717	708	0	2	8	99
							6	4	789	9							
*07	17329	X	14133	-0-	-3196	-0-	62	1	13368	3	Y	639	642	0	3	8	93
							703	9									
*08	17143	X	12302	-0-	-4841	-0-	55	1	11694	3	Y	502	541	0	3	8	51
							1	4	552	9							
*09	16380	X	12456	-0-	-3924	-0-	40	1	12037	3	Y	334	338	0	2	8	45
							12	4	367	9							
*10	16678	X	12121	-0-	-4557	-0-	58	1	11693	3	Y	335	342	0	4	8	34
							1	4	369	9							
*11	15300	X	9704	-0-	-5596	-0-	38	1	9152	3	Y	466	468	0			32
							1	4	513	9							
*12	12896	X	12186	-0-	-710	-0-	50	1	11341	3	Y	723	718	0			37
							795	9									
*01	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	66	1	13694	3	Y	780	757	0			60
							1	4	858	9							
*02	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	62	1	12511	3	Y	717	710	0			67
							3	4	789	9							
03	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					67

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1440	N	894	-0-	-546	-0-	5	1	509	3	Y	345	316	1			91
							380	9									
*07	DLQ G-10		1106	-0-	1106	1106	7	1	838	3	Y	237	236	1	1	8	91
							261	9									
*08	2320	N	1214	-0-	-1106	-0-	10	1	942	3	Y	238	271	1	1	8	57
							262	9									
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	9	1	843	3	Y	231	225	1	1	8	62
							254	9									
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	17	1	1093	3	Y	266	291	1	1	8	36
							293	9									
*11	1170	N	680	-0-	-490	-0-	8	1	564	3	Y	98	98	1			36
							108	9									
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	18	1	1451	3	Y	241	216	1			61
							265	9									
*01	1364	N	884	-0-	-480	-0-	14	1	710	3	Y	145	174	1			32
							160	9									
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	12	1	1209	3	Y	164	118	1			78
							180	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	67	1	7504	3	Y	659	566	1			162
							725	9									
*07	DLQ G-10		8982	-0-	8982	8982	67	1	8390	3	Y	477	462	1			177
							525	9									
*08	17291	X	8309	-0-	-8982	-0-	85	1	7814	3	Y	373	455	1			95
							410	9									
*09	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	88	1	8138	3	Y	491	462	1			124
							540	9									
*10	8525	X	6338	-0-	-2187	-0-	94	1	5877	3	Y	334	410	1			48
							367	9									
*11	8250	X	2472	-0-	-5778	-0-	33	1	2336	3	Y	94	105	1			37
							103	9									
*12	8680	X	7743	-0-	-937	-0-	92	1	7240	3	Y	374	323	1			88
							411	9									
*01	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	163	1	8341	3	Y	865	811	1			142
							952	9									
02	5656	X	3590	-0-	-2066	-0-	33	1	3225	3	Y	302	271	1			173
							332	9									
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7530	X	6347	-0-	-1183	-0-	22	1	6095	3	Y	209	185	0			33
							230	9									
*07	DLQ G-10		6309	-0-	6309	6309	15	1	6105	3	Y	172	173	0			32
							189	9									
*08	12513	X	6204	-0-	-6309	-0-	17	1	6014	3	Y	157	165	0			24
							173	9									
*09	6450	X	5712	-0-	-738	-0-	16	1	5514	3	Y	165	156	0			33
							182	9									
*10	6665	X	6138	-0-	-527	-0-	22	1	5896	3	Y	200	202	0			31
							220	9									
*11	6360	X	5646	-0-	-714	-0-	95	1	5393	3	Y	144	143	0			32
							158	9									
*12	6200	X	5395	-0-	-805	-0-	136	1	5081	3	Y	162	171	0			23
							178	9									
*01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	102	1	4158	3	Y	136	145	0			14
							150	9									
02	5544	X	4698	-0-	-846	-0-	134	1	4418	3	Y	133	99	0			48
							146	9									
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14400	X	5007	-0-	-9393	-0-	24	1	4651	3	Y	302	310	0			40
							332	9									
*07	DLQ G-10		5215	-0-	5215	5215	23	1	4813	3	Y	344	335	0			49
							1	4	378	9							
*08	DLQ G-10		5712	-0-	5712	10927	89	1	5183	3	Y	379	373	0			55
							23	4	417	9							
*09	17269	X	6342	-0-	-10927	-0-	268	1	5710	3	Y	331	349	0			37
							364	9									
*10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	230	1	5681	3	Y	345	340	0			42
							2	4	380	9							
*11	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	477	1	11228	3	Y	460	450	0			52
							1	4	506	9							
*12	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	331	1	6565	3	Y	330	340	0			42
							2	4	363	9							
*01	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	383	1	10060	3	Y	418	406	0			54
							13	4	460	9							
*02	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	636	1	8966	3	Y	366	370	0			50
							7	4	403	9							
03	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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-
02	14B2	EXT	2064	-0-	2064	2064	133	1	1867	3	Y	57	50	0			7
							1	4	63	9							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2064					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	57	1	11064	3	Y	440	434	0			56
						484	9									
*07	DLQ G-10	9126	-0-	9126	9126	42	1	8599	3	Y	440	431	0	2	8	63
						1	4	484	9							
*08	18026 X	8900	-0-	-9126	-0-	143	1	8278	3	Y	402	404	0			61
						37	4	442	9							
*09	11550 X	6479	-0-	-5071	-0-	278	1	5915	3	Y	260	290	0			31
						286	9									
*10	11935 X	8049	-0-	-3886	-0-	297	1	7346	3	Y	366	353	0			44
						3	4	403	9							
*11	11550 X	1806	-0-	-9744	-0-	67	1	1568	3	Y	155	178	0			21
						171	9									
*12	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	458	1	9097	3	Y	509	472	0			58
						3	4	560	9							
*01	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	283	1	7449	3	Y	383	389	0			52
						10	4	421	9							
02	7280 X	6384	-0-	-896	-0-	389	1	5475	3	Y	469	459	0			62
						4	4	516	9							
03	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

*06	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	28	1	5189	3	Y	260	244	0			31
						286	9									
*07	DLQ G-10	3886	-0-	3886	3886	24	1	3634	3	Y	206	227	1			10
						1	4	227	9							
*08	7281 X	3395	-0-	-3886	-0-	25	1	3091	3	Y	253	92	0	147	1	24
						1	4	278	9							
*09	5520 X	2709	-0-	-2811	-0-	22	1	2582	3	Y	95	111	0			8
						105	9									
*10	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	133	1	7167	3	Y	131	129	0			10
						3	4	144	9							
*11	5490 X	3399	-0-	-2091	-0-	84	1	3073	3	Y	216	205	0			21
						4	4	238	9							
*12	3410 X	3166	-0-	-244	-0-	74	1	2871	3	Y	197	205	0			13
						4	4	217	9							
*01	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	57	1	2434	3	Y	199	191	0			21
						3	4	219	9							
02	6720 X	3282	-0-	-3438	-0-	98	1	2923	3	Y	235	231	0			25
						2	4	259	9							
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11850	X	4743	-0-	-7107	-0-	25	1	4468	3	Y	227	239	0			30
							250	9									
*07	DLQ G-10		8346	-0-	8346	8346	50	1	7861	3	Y	393	404	1	1	8	18
							3	4	432	9							
*08	16928	X	8582	-0-	-8346	-0-	64	1	7976	3	Y	491	177	0	285	1	47
							2	4	540	9							
*09	10710	X	8266	-0-	-2444	-0-	58	1	7836	3	Y	338	358	0			27
							372	9									
*10	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	76	1	12047	3	Y	580	562	0	1	8	44
							5	4	638	9							
*11	8310	X	6198	-0-	-2112	-0-	38	1	5771	3	Y	346	353	0			37
							8	4	381	9							
*12	8587	X	6080	-0-	-2507	-0-	31	1	5668	3	Y	339	352	0			24
							8	4	373	9							
*01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	24	1	6787	3	Y	378	362	0			40
							9	4	416	9							
02	11536	X	5304	-0-	-6232	-0-	24	1	4992	3	Y	259	270	0			29
							3	4	285	9							
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					29

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

*06	2580	X	2318	-0-	-262	-0-	1985	3	333	9	N	303	177	1			472
*07	2666	X	1292	-0-	-1374	-0-	1167	3	125	9	N	114	359	1			227
*08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1704	3	201	9	N	183	177	1			233
*09	2850	X	996	-0-	-1854	-0-	836	3	160	9	N	145	174	1			204
*10	2945	X	1791	-0-	-1154	-0-	1549	3	242	9	N	220	178	1			246
*11	2850	X	1862	-0-	-988	-0-	1572	3	290	9	N	264	169	1			341
*12	1891	X	251	-0-	-1640	-0-	185	3	66	9	N	60	173	1			228
*01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	25					253
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					301
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

*06	3000	X	2421	-0-	-579	-0-	12	1	2384	3	Y	23	30	0			3
							25	9									
*07	DLQ G-10		2916	-0-	2916	2916	14	1	2713	3	Y	172	154	0			21
							189	9									
*08	5684	X	2768	-0-	-2916	-0-	44	1	2537	3	Y	160	159	0			22
							11	4	176	9							
*09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	119	1	2544	3	Y	125	134	0			13
							138	9									
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	131	1	3235	3	Y	154	150	0			17
							1	4	169	9							
*11	2670	X	2070	-0-	-600	-0-	74	1	1731	3	Y	241	233	0			25
							265	9									
*12	2883	X	2195	-0-	-688	-0-	90	1	1794	3	Y	282	275	0			32
							1	4	310	9							
*01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	68	1	1781	3	Y	277	274	0			35
							2	4	305	9							
02	3192	X	2885	-0-	-307	-0-	173	1	2436	3	Y	249	252	0			32
							2	4	274	9							
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3480	X	3307	-0-	-173	-0-	16	1	3103	3	Y	171	173	0			22
							188	9									
*07	DLQ G-10		3473	-0-	3473	3473	17	1	3327	3	Y	117	121	0			18
							129	9									
*08	6630	X	3157	-0-	-3473	-0-	50	1	2925	3	Y	154	149	0			23
							13	4	169	9							
*09	3300	X	3144	-0-	-156	-0-	135	1	2866	3	Y	130	138	0			15
							143	9									
*10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	163	1	4009	3	Y	162	158	0			19
							1	4	178	9							
*11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	169	1	3967	3	Y	156	157	0			18
							172	9									
*12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	193	1	3824	3	Y	166	164	0			20
							1	4	183	9							
*01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	136	1	3584	3	Y	157	156	0			21
							5	4	173	9							
02	3920	X	2658	-0-	-1262	-0-	163	1	2303	3	Y	173	171	0			23
							2	4	190	9							
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
*08	1097	X	-0-	-0-	-1097	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	10	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

*06	10980	X	10759	-0-	-221	-0-	10	1	10430	3	Y	290	283	0			16
							319	9									
*07	DLQ G-10		10852	-0-	10852	10852	11	1	10518	3	Y	294	300	0			10
							323	9									
*08	20211	X	9359	-0-	-10852	-0-	9	1	8983	3	Y	329	318	0			21
							5	4	362	9							
*09	9870	X	7277	-0-	-2593	-0-	8	1	7022	3	Y	216	221	0	1	8	15
							9	4	238	9							
*10	10199	X	1218	-0-	-8981	-0-	2	1	1176	3	Y	35	42	0			8
							1	4	39	9							
*11	9870	X	4426	-0-	-5444	-0-	5	1	4263	3	Y	144	109	0			43
							158	9									
*12	9362	X	7837	-0-	-1525	-0-	8	1	7480	3	Y	317	97	0	206	1	57
							349	9									
*01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	6	1	6806	3	Y	312	318	1			51
							343	9									
02	6804	X	6774	-0-	-30	-0-	15	1	6476	3	Y	257	263	1			45
							283	9									
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8520	X	7828	-0-	-692	-0-	23	1	7585	3	Y	200	192	0			20
							220	9									
*07	DLQ G-10		8602	-0-	8602	8602	24	1	8316	3	Y	238	236	0			22
							262	9									
*08	17305	X	8703	-0-	-8602	-0-	24	1	8380	3	Y	264	262	0			24
							9	4	290	9							
*09	8550	X	7058	-0-	-1492	-0-	10	1	6831	3	Y	196	200	0	1	8	19
							1	4	216	9							
*10	8835	X	4015	-0-	-4820	-0-	4	1	3972	3	Y	18	15	0			22
							19	4	20	9							
*11	8430	X	7199	-0-	-1231	-0-	6	1	7162	3	Y	25	25	0			22
							3	4	28	9							
*12	8711	X	7409	-0-	-1302	-0-	6	1	7223	3	Y	161	7	0	146	1	30
							3	4	177	9							
*01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	25	1	5411	3	Y	191	204	1			17
							210	9									
02	6580	X	6006	-0-	-574	-0-	24	1	5674	3	Y	202	197	1			22
							86	4	222	9							
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	30	1	10792	3	Y	728	721	0			24
							59	4	801	9							
*07	DLQ G-10		10049	-0-	10049	10049	34	1	9321	3	Y	631	637	0			18
							694	9									
*08	20608	X	10559	-0-	-10049	-0-	37	1	9844	3	Y	615	617	0			16
							1	4	677	9							
*09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	37	1	9441	3	Y	558	559	0			15
							614	9									
*10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	29	1	9679	3	Y	492	491	0			16
							3	4	541	9							
*11	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	33	1	10454	3	Y	568	559	0			25
							26	4	625	9							
*12	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	26	1	11158	3	Y	637	647	0			15
							16	4	701	9							
*01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	16	1	7133	3	Y	468	468	0			15
							3	4	515	9							
02	9436	X	2890	-0-	-6546	-0-	5	1	2664	3	Y	201	210	0			6
							221	9									
03	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9120	X	9042	-0-	-78	-0-	23	1	8289	3	Y	623	618	0			22
							45	4	685	9							
*07	DLQ G-10		8301	-0-	8301	8301	28	1	7660	3	Y	557	562	0			17
							613	9									
*08	16119	X	7818	-0-	-8301	-0-	27	1	7211	3	Y	526	528	0			15
							1	4	579	9							
*09	7800	X	7240	-0-	-560	-0-	26	1	6683	3	Y	483	483	0			15
							531	9									
*10	8060	X	6948	-0-	-1112	-0-	20	1	6484	3	Y	402	402	0			15
							2	4	442	9							
*11	7800	X	6882	-0-	-918	-0-	20	1	6363	3	Y	439	433	0			21
							16	4	483	9							
*12	7812	X	7701	-0-	-111	-0-	17	1	7087	3	Y	534	541	0			14
							10	4	587	9							
*01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	20	1	9114	3	Y	690	679	0			25
							4	4	759	9							
*02	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	20	1	10375	3	Y	762	759	0			28
							1	4	838	9							
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9270	X	6499	-0-	-2771	-0-	17	1	6007	3	Y	403	406	0			13
							32	4	443	9							
*07	DLQ G-10		8305	-0-	8305	8305	28	1	7706	3	Y	519	518	0			14
							571	9									
*08	16431	X	8126	-0-	-8305	-0-	28	1	7507	3	Y	536	537	0			13
							1	4	590	9							
*09	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	29	1	7591	3	Y	552	550	0			15
							607	9									
*10	8153	X	7623	-0-	-530	-0-	21	1	7118	3	Y	437	437	0			15
							3	4	481	9							
*11	7860	X	7280	-0-	-580	-0-	21	1	6730	3	Y	465	458	0			22
							17	4	512	9							
*12	8153	X	7645	-0-	-508	-0-	17	1	7011	3	Y	552	559	0			15
							10	4	607	9							
*01	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	17	1	7709	3	Y	597	590	0			22
							3	4	657	9							
*02	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	15	1	7614	3	Y	600	600	0			22
							660	9									
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					22

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6180	X	4019	-0-	-2161	-0-	349	1	3583	3	Y	79					335
							87	9									
*07	DLQ G-10		4155	-0-	4155	4155	287	1	3773	3	Y	86	177	1			244
							95	9									
*08	DLQ G-10		5998	-0-	5998	10153	362	1	5513	3	Y	112	177	1			179
							123	9									
*09	14775	X	4622	-0-	-10153	-0-	393	1	4085	3	Y	131					310
							144	9									
*10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	446	1	4925	3	Y	166	178	1			298
							183	9									
*11	5790	X	5760	-0-	-30	-0-	453	1	5107	3	Y	182	181	1			299
							200	9									
*12	5983	X	4376	-0-	-1607	-0-	452	1	3802	3	Y	111	143	1			267
							122	9									
*01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	409	1	3725	3	Y	182	110	1			339
							200	9									
*02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	320	1	2950	3	Y	163	181	1			321
							179	9									
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					321

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	499	1	7998	3	Y	1567	1596	0			75
							1	4	1724	9							
*07	DLQ G-10		9141	-0-	9141	9141	454	1	7028	3	Y	1504	1492	0			87
							5	4	1654	9							
*08	DLQ G-10		10869	-0-	10869	20010	571	1	8184	3	Y	1906	1880	0			113
							17	4	2097	9							
*09	30248	X	10238	-0-	-20010	-0-	574	1	7714	3	Y	1763	1806	0			70
							11	4	1939	9							
*10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	296	1	4855	3	Y	1540	1526	0			84
							52	4	1694	9							
*11	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	472	1	7324	3	Y	1584	1570	0			98
							10	4	1742	9							
*12	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	589	1	10203	3	Y	1893	1907	0			84
							10	4	2082	9							
*01	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	788	1	12519	3	Y	2197	2154	0			127
							3	4	2417	9							
*02	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	664	1	9306	3	Y	1643	1676	0			94
							1	4	1807	9							
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	27	1	9618	3	Y	984	971	0			33
							52	4	1082	9							
*07	DLQ G-10		8744	-0-	8744	8744	29	1	7859	3	Y	778	788	0			23
							856	9									
*08	15867	X	7123	-0-	-8744	-0-	24	1	6485	3	Y	557	565	0			15
							1	4	613	9							
*09	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	29	1	7588	3	Y	712	707	0			20
							783	9									
*10	7750	X	7325	-0-	-425	-0-	20	1	6674	3	Y	572	572	0			20
							2	4	629	9							
*11	7500	X	6682	-0-	-818	-0-	19	1	6018	3	Y	573	566	0			27
							15	4	630	9							
*12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	17	1	7227	3	Y	723	731	0			19
							10	4	795	9							
*01	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	20	1	9298	3	Y	910	897	0			32
							4	4	1001	9							
*02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	17	1	9180	3	Y	916	916	0			32
							1	4	1008	9							
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					32

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	477	1	7645	3	Y	1043	1063	0			50
							1	4	1147	9							
*07	DLQ G-10		9912	-0-	9912	9912	522	1	8061	3	Y	1204	1184	0			70
							5	4	1324	9							
*08	DLQ G-10		9836	-0-	9836	19748	533	1	7644	3	Y	1494	1476	0			88
							16	4	1643	9							
*09	DLQ G-10		9357	-0-	9357	29105	570	1	7661	3	Y	1014	1061	0			41
							11	4	1115	9							
*10	37830	X	8725	-0-	-29105	-0-	431	1	7084	3	Y	1031	1017	0			55
							76	4	1134	9							
*11	9510	X	8975	-0-	-535	-0-	470	1	7305	3	Y	1082	1071	0			66
							10	4	1190	9							
*12	9827	X	2856	-0-	-6971	-0-	134	1	2325	3	Y	359	407	0			18
							2	4	395	9							
*01	9827	X	5298	-0-	-4529	-0-	272	1	4332	3	Y	630	612	0			36
							1	4	693	9							
02	8736	X	1931	-0-	-6805	-0-	104	1	1455	3	Y	338	354	0			20
							372	9									
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					20

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5280	X	286	-0-	-4994	-0-	1	1	10	3	Y	250	271	0			13
							275	9									
*07	DLQ G-10		352	-0-	352	352	2	1	32	3	Y	289	285	0			17
							318	9									
*08	DLQ G-10		492	-0-	492	844	2	1	30	3	Y	418	410	0			25
							460	9									
*09	1542	X	698	-0-	-844	-0-	14	1	180	3	Y	458	464	0			19
							504	9									
*10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	374	372	0			21
							411	9									
*11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	305	306	0			20
*12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	137	1	2377	3	Y	389	391	0			18
							3	4	428	9							
*01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	138	1	2198	3	Y	302	303	0			17
							1	4	332	9							
*02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	187	1	2622	3	Y	331	330	0			18
							364	9									
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	27	1	9886	3	Y	835	826	0			28
							54	4	919	9							
*07	DLQ G-10		10899	-0-	10899	10899	37	1	10056	3	Y	733	740	0			21
							806	9									
*08	DLQ G-10		11303	-0-	11303	22202	40	1	10500	3	Y	693	697	0			17
							1	4	762	9							
*09	31917	X	9715	-0-	-22202	-0-	35	1	8967	3	Y	648	648	0			17
							713	9									
*10	11191	X	10371	-0-	-820	-0-	29	1	9648	3	Y	628	624	0	1	8	20
							3	4	691	9							
*11	10950	X	10763	-0-	-187	-0-	31	1	9937	3	Y	700	689	0			31
							25	4	770	9							
*12	11315	X	9162	-0-	-2153	-0-	20	1	8422	3	Y	644	659	0			16
							12	4	708	9							
*01	8618	X	6118	-0-	-2500	-0-	13	1	5639	3	Y	422	424	0			14
							2	4	464	9							
02	7784	X	4942	-0-	-2842	-0-	9	1	4549	3	Y	349	351	0			12
							384	9									
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	13	1	4507	3	Y	245	243	0			9
							24	4	270	9							
*07	DLQ G-10		4681	-0-	4681	4681	16	1	4416	3	Y	226	228	0			7
							249	9									
*08	10329	X	5648	-0-	-4681	-0-	21	1	5312	3	Y	286	285	0			8
							315	9									
*09	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	22	1	5649	3	Y	334	332	0			10
							367	9									
*10	4619	X	4521	-0-	-98	-0-	12	1	4268	3	Y	217	219	0			8
							2	4	239	9							
*11	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	13	1	4138	3	Y	208	206	0			10
							10	4	229	9							
*12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	11	1	4503	3	Y	244	248	0			6
							6	4	268	9							
*01	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	5	1	2328	3	Y	124	125	0			5
							1	4	136	9							
02	4172	X	955	-0-	-3217	-0-	2	1	900	3	Y	48	51	0			2
							53	9									
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					2

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
*06	8940	X	5563	-0-	-3377	-0-	24	1	4706	3	Y	757	759	0			33
							833	9									
*07	DLQ G-10		4971	-0-	4971	4971	30	1	4296	3	Y	586	586	0			33
							645	9									
*08	8980	X	4009	-0-	-4971	-0-	18	1	3533	3	Y	416	433	0			16
							458	9									
*09	6390	X	5304	-0-	-1086	-0-	21	1	4520	3	Y	694	677	0			33
							763	9									
*10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	25	1	5977	3	Y	872	857	0			48
							959	9									
*11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	41	1	6602	3	Y	1157	1153	0			52
							1273	9									
*12	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	46	1	6295	3	Y	1049	1064	0			37
							1154	9									
*01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	20	1	5145	3	Y	940	942	0			35
							1034	9									
*02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	17	1	4732	3	Y	848	842	0			41
							933	9									
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
*06	10590	X	10037	-0-	-553	-0-	46	1	9071	3	Y	835	833	0			36
							1	4	919	9							
*07	DLQ G-10		10167	-0-	10167	10167	65	1	9333	3	Y	699	696	0			39
							769	9									
*08	21264	X	11097	-0-	-10167	-0-	53	1	10342	3	Y	638	653	0			24
							702	9									
*09	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	45	1	9716	3	Y	725	715	0			34
							798	9									
*10	10323	X	6148	-0-	-4175	-0-	24	1	5681	3	Y	403	414	0			23
							443	9									
*11	10620	X	5122	-0-	-5498	-0-	29	1	4656	3	Y	397	401	0			19
							437	9									
*12	10974	X	5536	-0-	-5438	-0-	36	1	5029	3	Y	428	432	0			15
							471	9									
*01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	14	1	3689	3	Y	388	389	0			14
							427	9									
02	9324	X	2703	-0-	-6621	-0-	9	1	2419	3	Y	250	252	0			12
							275	9									
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8220	X	6656	-0-	-1564	-0-	31	1	6065	3	Y	509	510	0			22
							560	9									
*07	DLQ G-10		6577	-0-	6577	6577	42	1	6009	3	Y	478	473	0	1	8	26
							526	9									
*08	13007	X	6430	-0-	-6577	-0-	31	1	5930	3	Y	426	436	0			16
							469	9									
*09	7830	X	6027	-0-	-1803	-0-	26	1	5527	3	Y	431	426	0			21
							474	9									
*10	8091	X	7206	-0-	-885	-0-	28	1	6638	3	Y	491	485	0			27
							540	9									
*11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	46	1	7388	3	Y	658	655	0			30
							724	9									
*12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	54	1	7508	3	Y	624	632	0			22
							686	9									
*01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	29	1	7472	3	Y	573	574	0			21
							630	9									
*02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	25	1	6807	3	Y	482	480	0			23
							530	9									
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5730	X	2442	-0-	-3288	-0-	16	1	2285	3	Y	128	134	0			27
							141	9									
*07	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	12	1	1532	3	Y	93	101	0			19
							102	9									
*08	3107	X	1461	-0-	-1646	-0-	10	1	1352	3	Y	90	92	0			17
							99	9									
*09	5220	X	1567	-0-	-3653	-0-	14	1	1437	3	Y	105	104	0			18
							116	9									
*10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	64	1	5163	3	Y	304	276	0	1	8	45
							334	9									
*11	2430	X	1997	-0-	-433	-0-	25	1	1820	3	Y	138	159	0			24
							152	9									
*12	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	20	1	1538	3	Y	120	123	0			21
							132	9									
*01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	35	1	2990	3	Y	281	259	0			43
							309	9									
02	5012	X	3972	-0-	-1040	-0-	41	1	3594	3	Y	306	289	0			60
							337	9									
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	38	1	5345	3	Y	554	498	0	2	8	96
							609	9									
*07	DLQ G-10		76	-0-	76	76	1	1	66	3	Y	8	88	0			16
							9	9									
*08	4267	X	4191	-0-	-76	-0-	27	1	3765	3	Y	363	323	0	1	8	55
							399	9									
*09	6660	X	374	-0-	-6286	-0-	3	1	342	3	Y	26	71	0			10
							29	9									
*10	6882	X	2092	-0-	-4790	-0-	23	1	1849	3	Y	200	183	0			27
							220	9									
*11	5970	X	4116	-0-	-1854	-0-	52	1	3722	3	Y	311	299	0			39
							342	9									
*12	4185	X	3429	-0-	-756	-0-	40	1	3095	3	Y	267	267	0			39
							294	9									
*01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	46	1	3880	3	Y	410	388	0			61
							451	9									
*02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	43	1	3817	3	Y	372	361	0			72
							409	9									
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10110	X	9592	-0-	-518	-0-	63	1	8761	3	Y	698	639	0			124
							768	9									
*07	DLQ G-10		12826	-0-	12826	12826	90	1	11704	3	Y	938	900	0	2	8	160
							1032	9									
*08	23424	X	10598	-0-	-12826	-0-	71	1	9722	3	Y	732	761	0	1	8	130
							805	9									
*09	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	90	1	9337	3	Y	769	776	0	1	8	122
							846	9									
*10	9610	X	8173	-0-	-1437	-0-	91	1	7391	3	Y	628	649	0	1	8	100
							691	9									
*11	9300	X	7590	-0-	-1710	-0-	95	1	6860	3	Y	577	596	0			81
							635	9									
*12	9610	X	5289	-0-	-4321	-0-	62	1	4772	3	Y	414	430	0			65
							455	9									
*01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	82	1	6902	3	Y	696	655	0			106
							766	9									
02	9100	X	7243	-0-	-1857	-0-	74	1	6518	3	Y	592	579	0			119
							651	9									
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					119

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5070	X	3269	-0-	-1801	-0-	116	1	2179	3	Y	885	893	0			56
							974	9									
*07	DLQ G-10		3629	-0-	3629	3629	142	1	2271	3	Y	1105	1099	0			62
							1216	9									
*08	6691	X	3062	-0-	-3629	-0-	138	1	2063	3	Y	783	792	0			53
							861	9									
*09	5280	X	3001	-0-	-2279	-0-	117	1	1982	3	Y	820	816	0			57
							902	9									
*10	4991	X	4368	-0-	-623	-0-	208	1	3131	3	Y	935	937	0			55
							1029	9									
*11	3270	X	2632	-0-	-638	-0-	111	1	1744	3	Y	706	693	0	21	1	47
							777	9									
*12	3100	X	2053	-0-	-1047	-0-	87	1	1397	3	Y	517	530	0			34
							569	9									
*01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	104	1	1986	3	Y	621	627	0			28
							683	9									
02	3948	X	1510	-0-	-2438	-0-	54	1	889	3	Y	515	490	0			53
							567	9									
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	38	1	3107	3	Y	916	929	0			59
							1008	9									
*07	DLQ G-10		4464	-0-	4464	4464	52	1	3283	3	Y	1026	1027	0			58
							1129	9									
*08	5149	X	685	-0-	-4464	-0-	12	1	532	3	Y	128	175	0			11
							141	9									
*09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*10	4278	X	2132	-0-	-2146	-0-	42	1	1593	3	Y	452	428	0			24
							497	9									
*11	4140	X	3654	-0-	-486	-0-	46	1	2862	3	Y	678	641	0	20	1	41
							746	9									
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	30	1	3105	3	Y	477	490	0			28
							525	9									
*01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	23	1	2515	3	Y	483	492	0			19
							531	9									
*02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	20	1	2012	3	Y	405	386	0			38
							446	9									
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					38

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	48	1	8155	3	Y	546	537	0			37
							1	4	601	9							
*07	DLQ G-10		7856	-0-	7856	7856	42	1	7399	3	Y	354	372	0			19
							26	4	389	9							
*08	DLQ G-10		8761	-0-	8761	16617	49	1	8098	3	Y	551	530	0			40
							8	4	606	9							
*09	22818	X	6201	-0-	-16617	-0-	35	1	5747	3	Y	380	398	0			22
							1	4	418	9							
*10	9052	X	5566	-0-	-3486	-0-	30	1	5015	3	Y	451	448	0	1	8	24
							25	4	496	9							
*11	8760	X	6355	-0-	-2405	-0-	38	1	5834	3	Y	434	432	0			26
							6	4	477	9							
*12	8773	X	5181	-0-	-3592	-0-	32	1	4732	3	Y	379	388	0			17
							417	9									
*01	8773	X	4634	-0-	-4139	-0-	36	1	4192	3	Y	366	367	0			16
							3	4	403	9							
02	5796	X	4193	-0-	-1603	-0-	29	1	3791	3	Y	339	336	0			19
							373	9									
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7050	X	6128	-0-	-922	-0-	35	1	5683	3	Y	373	376	0			26
							410	9									
*07	DLQ G-10		9886	-0-	9886	9886	47	1	8205	3	Y	1460	1413	0			73
							28	4	1606	9							
*08	DLQ G-10		8851	-0-	8851	18737	40	1	6675	3	Y	1935	1866	0			142
							7	4	2129	9							
*09	27318	X	8581	-0-	-18737	-0-	48	1	7883	3	Y	590	693	0			39
							1	4	649	9							
*10	6293	X	4124	-0-	-2169	-0-	23	1	3673	3	Y	373	390	0			22
							18	4	410	9							
*11	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	54	1	8252	3	Y	551	539	0			34
							9	4	606	9							
*12	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	53	1	7750	3	Y	553	561	0			26
							608	9									
*01	8587	X	7576	-0-	-1011	-0-	59	1	6916	3	Y	543	544	0			25
							4	4	597	9							
*02	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	57	1	7350	3	Y	566	559	0			32
							623	9									
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7290	X	7200	-0-	-90	-0-	41	1	6700	3	Y	417	417	0			29
							459	9									
*07	DLQ G-10		4548	-0-	4548	4548	25	1	4201	3	Y	280	293	0			16
							14	4	308	9							
*08	DLQ G-10		5503	-0-	5503	10051	33	1	5411	3	Y	49	60	0			5
							5	4	54	9							
*09	15634	X	5583	-0-	-10051	-0-	31	1	5098	3	Y	412	394	0			23
							1	4	453	9							
*10	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	44	1	7250	3	Y	928	900	0			51
							36	4	1021	9							
*11	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	57	1	8642	3	Y	652	662	0			41
							9	4	717	9							
*12	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	54	1	7982	3	Y	672	682	0			31
							739	9									
*01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	65	1	7623	3	Y	603	607	0			27
							5	4	663	9							
*02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	56	1	7264	3	Y	519	516	0			30
							571	9									
03	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9420	X	7940	-0-	-1480	-0-	23	1	6898	3	Y	920	892	0	17	1	41
							7	4	1012	9			1	8			
*07	DLQ G-10		7215	-0-	7215	7215	89	1	6329	3	Y	716	700	0	1	8	56
							9	4	788	9							
*08	DLQ G-10		8902	-0-	8902	16117	198	1	7772	3	Y	844	826	0	2	8	72
							4	4	928	9							
*09	25983	X	9866	-0-	-16117	-0-	353	1	8548	3	Y	872	854	0			90
							6	4	959	9							
*10	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	592	1	8546	3	Y	940	937	0			93
							5	4	1034	9							
*11	8610	X	8531	-0-	-79	-0-	341	1	7344	3	Y	766	797	0			62
							3	4	843	9							
*12	10199	X	6922	-0-	-3277	-0-	266	1	5767	3	Y	805	830	0			37
							3	4	886	9							
*01	10199	X	6189	-0-	-4010	-0-	211	1	5218	3	Y	682	676	0			43
							10	4	750	9							
02	9212	X	7553	-0-	-1659	-0-	163	1	6431	3	Y	855	841	0			57
							18	4	941	9							
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	20	1	6044	3	Y	549	534	0	10	1	24
							6	4	604	9							
*07	DLQ G-10		7677	-0-	7677	7677	99	1	7034	3	Y	485	473	0			36
							10	4	534	9							
*08	11000	X	3323	-0-	-7677	-0-	76	1	3016	3	Y	208	227	0			17
							2	4	229	9							
*09	5880	X	1940	-0-	-3940	-0-	72	1	1729	3	Y	125	131	0			11
							1	4	138	9							
*10	6076	X	2757	-0-	-3319	-0-	166	1	2395	3	Y	177	174	0			14
							1	4	195	9							
*11	5880	X	4388	-0-	-1492	-0-	181	1	3920	3	Y	259	257	0			16
							2	4	285	9							
*12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	158	1	3436	3	Y	332	337	0			11
							2	4	365	9							
*01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	131	1	3252	3	Y	301	297	0			15
							7	4	331	9							
*02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	88	1	3456	3	Y	335	331	0			19
							9	4	369	9							
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10020	X	7182	-0-	-2838	-0-	23	1	6575	3	Y	525	514	0	10	1	24
							6	4	578	9							
*07	DLQ G-10		7747	-0-	7747	7747	100	1	7108	3	Y	481	467	0	1	8	37
							10	4	529	9							
*08	DLQ G-10		9795	-0-	9795	17542	224	1	8814	3	Y	684	663	0	1	8	57
							5	4	752	9							
*09	27353	X	9811	-0-	-17542	-0-	356	1	8616	3	Y	757	737	0			77
							6	4	833	9							
*10	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	650	1	9384	3	Y	874	865	0			86
							5	4	961	9							
*11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	449	1	9693	3	Y	755	781	0			60
							4	4	831	9							
*12	10137	X	8242	-0-	-1895	-0-	330	1	7154	3	Y	685	713	0			32
							4	4	754	9							
*01	9765	X	7800	-0-	-1965	-0-	275	1	6825	3	Y	624	617	0			39
							14	4	686	9							
*02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	210	1	8282	3	Y	794	780	0			53
							23	4	873	9							
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					53

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17460	X	14228	-0-	-3232	-0-	7	1	13727	3	Y	449	446	0			65
							494	9									
*07	DLQ G-10		16312	-0-	16312	16312	11	1	15710	3	Y	537	553	0			49
							591	9									
*08	31297	X	14985	-0-	-16312	-0-	8	1	14329	3	Y	589	560	0			78
							648	9									
*09	16740	X	11874	-0-	-4866	-0-	6	1	11399	3	Y	426	450	0	1	8	53
							469	9									
*10	17298	X	10627	-0-	-6671	-0-	1	1	9784	3	Y	471	355	0			169
							324	4	518	9							
*11	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16281	3	680	9	Y	618	507	0			280
*12	14973	X	14144	-0-	-829	-0-	13117	3	1027	9	Y	934	182	0	745	1	287
*01	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	14446	3	943	9	Y	857	927	1			217
*02	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	13467	3	3	4	Y	689	690	1			216
							758	9									
03	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					216

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	5	1	11141	3	Y	565	540	0			79
							622	9									
*07	DLQ G-10		11644	-0-	11644	11644	8	1	11032	3	Y	549	577	0			51
							604	9									
*08	DLQ G-10		11858	-0-	11858	23502	7	1	11202	3	Y	590	563	0			78
							649	9									
*09	33023	X	9521	-0-	-23502	-0-	5	1	9041	3	Y	432	456	0	1	8	53
							475	9									
*10	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	1	1	6981	3	Y	430	328	0			155
							231	4	473	9							
*11	11700	X	9359	-0-	-2341	-0-	8887	3	472	9	Y	429	375	0			209
*12	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	12644	3	1113	9	Y	1012	191	0	783	1	247
*01	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	14408	3	943	9	Y	857	925	1			179
*02	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	13562	3	4	4	Y	701	697	1			183
							771	9									
03	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

*06	21870 X	20052	-0-	-1818	-0-	9	1	19349	3	Y	631	610	0			89
						694	9									
*07	DLQ G-10	19874	-0-	19874	19874	14	1	19150	3	Y	645	674	0			60
						710	9									
*08	42136 X	22262	-0-	-19874	-0-	13	1	21350	3	Y	817	770	0			107
						899	9									
*09	19620 X	17296	-0-	-2324	-0-	9	1	16696	3	Y	537	575	0	1	8	68
						591	9									
*10	20274 X	17684	-0-	-2590	-0-	2	1	16395	3	Y	677	505	0			240
						542	4	745	9							
*11	22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	21239	3	822	9	Y	747	634	0			353
*12	20274 X	20206	-0-	-68	-0-	18846	3	1360	9	Y	1236	239	0	981	1	369
*01	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	18770	3	1069	9	Y	972	1073	1			268
*02	18168 X	18168	-0-	-0-	-0-	17335	3	4	4	Y	754	760	1			262
						829	9									
03	22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					262

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

*06	10740 X	8234	-0-	-2506	-0-	37	1	7677	3	Y	470	476	0			66
						3	4	517	9							
*07	DLQ G-10	8629	-0-	8629	8629	38	1	8126	3	Y	423	428	0			61
						465	9									
*08	16521 X	7892	-0-	-8629	-0-	36	1	7439	3	Y	379	403	0			37
						417	9									
*09	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	30	1	8951	3	Y	502	477	0			62
						9	4	552	9							
*10	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	50	1	10075	3	Y	569	576	0			55
						626	9									
*11	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	40	1	9798	3	Y	549	566	0			38
						1	4	604	9							
*12	9858 X	8387	-0-	-1471	-0-	35	1	7868	3	Y	440	454	0			24
						484	9									
*01	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	41	1	8344	3	Y	479	466	0			37
						527	9									
02	9716 X	7924	-0-	-1792	-0-	37	1	7441	3	Y	404	403	0			38
						2	4	444	9							
03	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	25	1	5157	3	Y	225	222	0			30
							2	4	248	9							
*07	DLQ G-10		6086	-0-	6086	6086	27	1	5798	3	Y	237	234	0			33
							261	9									
*08	DLQ G-10		3305	-0-	3305	9391	15	1	3114	3	Y	160	177	0			16
							176	9									
*09	13102	X	3711	-0-	-9391	-0-	11	1	3496	3	Y	182	176	0			22
							4	4	200	9							
*10	5580	X	4113	-0-	-1467	-0-	20	1	3917	3	Y	160	167	0			15
							176	9									
*11	5400	X	5102	-0-	-298	-0-	20	1	4834	3	Y	225	226	0			14
							248	9									
*12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	19	1	4369	3	Y	198	202	0			10
							218	9									
*01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	21	1	4307	3	Y	197	192	0			15
							217	9									
*02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	19	1	3834	3	Y	215	211	0			19
							1	4	237	9							
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13800	X	6887	-0-	-6913	-0-	32	1	6567	3	Y	260	266	0			37
							2	4	286	9							
*07	DLQ G-10		5352	-0-	5352	5352	24	1	5115	3	Y	194	203	0			28
							213	9									
*08	13020	X	7668	-0-	-5352	-0-	35	1	7322	3	Y	283	286	0			25
							311	9									
*09	8580	X	7893	-0-	-687	-0-	25	1	7531	3	Y	299	288	0			36
							8	4	329	9							
*10	8804	X	5276	-0-	-3528	-0-	25	1	5034	3	Y	197	214	0			19
							217	9									
*11	7410	X	5933	-0-	-1477	-0-	24	1	5611	3	Y	271	274	0			16
							298	9									
*12	8153	X	5844	-0-	-2309	-0-	24	1	5532	3	Y	262	267	0			11
							288	9									
*01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	27	1	5627	3	Y	319	308	0			22
							351	9									
02	7364	X	5487	-0-	-1877	-0-	26	1	5197	3	Y	239	241	0			20
							1	4	263	9							
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					20

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4560	X	3162	-0-	-1398	-0-	792	1	1522	3	Y	771	753	0			69
							848	9									
*07	DLQ G-10		4517	-0-	4517	4517	2356	1	1043	3	Y	1015	1006	0			78
							1	4	1117	9							
*08	DLQ G-10		4649	-0-	4649	9166	926	1	2465	3	Y	1140	1146	0			72
							4	4	1254	9							
*09	13655	X	4489	-0-	-9166	-0-	927	1	2354	3	Y	1095	1081	0			86
							3	4	1205	9							
*10	5611	X	1866	-0-	-3745	-0-	162	1	1264	3	Y	398	454	0			30
							2	4	438	9							
*11	4500	X	2865	-0-	-1635	-0-	227	1	2084	3	Y	497	499	0			28
							7	4	547	9							
*12	4650	X	2577	-0-	-2073	-0-	331	1	1561	3	Y	618	575	0			71
							5	4	680	9							
*01	4650	X	2348	-0-	-2302	-0-	732	1	1082	3	Y	481	421	0	71	1	60
							5	4	529	9							
02	4200	X	1865	-0-	-2335	-0-	707	1	672	3	Y	440	461	0			39
							2	4	484	9							
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	109	1	1824	3	Y	1733	1689	0			62
							5	4	1906	9							
*07	DLQ G-10		3412	-0-	3412	3412	93	1	2427	3	Y	786	810	0	2	8	36
							27	4	865	9							
*08	5588	X	2176	-0-	-3412	-0-	97	1	1333	3	Y	671	678	0			29
							8	4	738	9							
*09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	177	1	1819	3	Y	395	408	0	1	8	15
							15	4	435	9							
*10	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	123	1	1508	3	Y	723	715	0	1	8	22
							77	4	795	9							
*11	2190	X	1964	-0-	-226	-0-	89	1	1087	3	Y	633	628	0	1	8	26
							92	4	696	9							
*12	2263	X	1634	-0-	-629	-0-	111	1	1118	3	Y	245	254	0			17
							135	4	270	9							
*01	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	101	1	853	3	Y	98	100	0	7	1	8
							1	4	108	9							
02	2044	X	1219	-0-	-825	-0-	81	1	975	3	Y	148	147	0	2	1	7
							163	9									
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	39	1	8004	3	Y	649	620	0			85
							3	4	714	9							
*07	DLQ G-10		9049	-0-	9049	9049	38	1	8341	3	Y	609	608	0			86
							670	9									
*08	17595	X	8546	-0-	-9049	-0-	38	1	7866	3	Y	584	615	0			55
							642	9									
*09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	23	1	6899	3	Y	597	578	0			74
							7	4	657	9							
*10	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	35	1	6975	3	Y	605	621	0			58
							666	9									
*11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	35	1	8274	3	Y	717	728	0			47
							789	9									
*12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	29	1	6645	3	Y	631	646	0			32
							694	9									
*01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	32	1	6602	3	Y	696	676	0			52
							766	9									
*02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	32	1	6379	3	Y	583	582	0			53
							1	4	641	9							
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					53

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	X	2271	-0-	-729	-0-	20	1	2189	3	Y	56	119	1			34
							62	9									
*07	DLQ G-10		2739	-0-	2739	2739	17	1	2202	3	Y	473	365	1	1	8	141
							520	9									
*08	DLQ G-10		2484	-0-	2484	5223	23	1	2065	3	Y	360	414	1	1	8	86
							396	9									
*09	2100	N	2576	-0-	476	5699	22	1	2064	3	Y	445	419	1			112
							490	9									
*10	3100	N	3729	-0-	629	6328	49	1	3036	3	Y	585	623	1			74
							644	9									
*11	3000	N	2797	-0-	-203	6125	34	1	2467	3	Y	269	251	1			92
							296	9									
*12	3100	N	3085	-0-	-15	6110	33	1	2644	3	Y	371	363	1			100
							408	9									
*01	7462	X	1352	-0-	-6110	-0-	20	1	1026	3	Y	278	321	1			57
							306	9									
02	1680	X	678	-0-	-1002	-0-	5	1	491	3	Y	165	135	1			87
							182	9									
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10710	X	10463	-0-	-247	-0-	34	1	9778	3	Y	584	565	0	11	1	27
							9	4	642	9							
*07	DLQ G-10		11199	-0-	11199	11199	144	1	10312	3	Y	662	637	0			52
							15	4	728	9							
*08	20974	X	9775	-0-	-11199	-0-	230	1	9039	3	Y	455	466	0			41
							5	4	501	9							
*09	10380	X	9041	-0-	-1339	-0-	328	1	7950	3	Y	688	655	0	6	8	68
							6	4	757	9							
*10	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	685	1	9880	3	Y	698	693	0	5	8	68
							5	4	768	9							
*11	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	455	1	9820	3	Y	408	443	0			33
							4	4	449	9							
*12	23773	X	23773	-0-	-0-	-0-	988	1	21410	3	Y	1240	1220	0			53
							11	4	1364	9							
*01	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	743	1	18441	3	Y	1021	1011	0			63
							37	4	1123	9							
02	10248	X	9971	-0-	-277	-0-	230	1	9075	3	Y	583	606	0			40
							25	4	641	9							
03	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10710	X	9943	-0-	-767	-0-	30	1	8902	3	Y	911	889	0	17	1	41
							9	4	1002	9							
*07	DLQ G-10		10143	-0-	10143	10143	128	1	9192	3	Y	735	719	0			57
							14	4	809	9							
*08	16969	X	6826	-0-	-10143	-0-	155	1	6109	3	Y	507	520	0			44
							4	4	558	9							
*09	10830	X	784	-0-	-10046	-0-	28	1	687	3	Y	62	97	0			9
							1	4	68	9							
*10	11191	X	4312	-0-	-6879	-0-	254	1	3669	3	Y	352	330	0			31
							2	4	387	9							
*11	9900	X	2240	-0-	-7660	-0-	91	1	1963	3	Y	168	187	0			12
							1	4	185	9							
*12	6820	X	4045	-0-	-2775	-0-	159	1	3444	3	Y	400	397	0			15
							2	4	440	9							
*01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	82	1	2030	3	Y	225	228	0			12
							4	4	248	9							
*02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	125	1	4936	3	Y	573	549	0			36
							14	4	630	9							
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6420	X	5629	-0-	-791	-0-	17	1	5155	3	Y	411	402	0	7	1	19
							5	4	452	9							
*07	DLQ G-10		7240	-0-	7240	7240	93	1	6678	3	Y	417	403	0	1	8	32
							10	4	459	9							
*08	12237	X	4997	-0-	-7240	-0-	115	1	4538	3	Y	310	310	0	5	8	27
							3	4	341	9							
*09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	231	1	5613	3	Y	444	420	0	7	8	44
							4	4	488	9							
*10	5797	X	4461	-0-	-1336	-0-	266	1	3840	3	Y	321	328	0	5	8	32
							2	4	353	9							
*11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	239	1	5153	3	Y	304	313	0			23
							2	4	334	9							
*12	5983	X	4368	-0-	-1615	-0-	179	1	3867	3	Y	291	301	0			13
							2	4	320	9							
*01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	161	1	4001	3	Y	395	384	0			24
							8	4	435	9							
*02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	102	1	4028	3	Y	418	414	0			28
							11	4	460	9							
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5310	X	3372	-0-	-1938	-0-	11	1	3172	3	Y	169	168	0	3	1	7
							3	4	186	9							
*07	DLQ G-10		1612	-0-	1612	1612	21	1	1472	3	Y	106	105	0	1	8	7
							2	4	117	9							
*08	8647	X	7035	-0-	-1612	-0-	168	1	6611	3	Y	229	216	0	2	8	18
							4	4	252	9							
*09	5880	X	5741	-0-	-139	-0-	218	1	5289	3	Y	209	206	0			21
							4	4	230	9							
*10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	445	1	6433	3	Y	239	237	0			23
							4	4	263	9							
*11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	324	1	6991	3	Y	248	252	0			19
							3	4	273	9							
*12	7037	X	4604	-0-	-2433	-0-	194	1	4196	3	Y	193	203	0			9
							2	4	212	9							
*01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	158	1	3935	3	Y	182	179	0			12
							8	4	200	9							
02	5880	X	4764	-0-	-1116	-0-	112	1	4413	3	Y	206	204	0			14
							12	4	227	9							
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14130	X	12961	-0-	-1169	-0-	40	1	11795	3	Y	1014	989	0	18	1	47
							11	4	1115	9			1	8			
*07	DLQ G-10		13819	-0-	13819	13819	175	1	12594	3	Y	937	909	0	1	8	74
							19	4	1031	9							
*08	26561	X	12742	-0-	-13819	-0-	292	1	11445	3	Y	908	902	0	1	8	79
							6	4	999	9							
*09	12180	X	12047	-0-	-133	-0-	442	1	10732	3	Y	786	780	0	3	8	82
							8	4	865	9							
*10	12586	X	10966	-0-	-1620	-0-	655	1	9451	3	Y	777	782	0			77
							5	4	855	9							
*11	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	518	1	11182	3	Y	822	836	0			63
							5	4	904	9							
*12	12586	X	9844	-0-	-2742	-0-	394	1	8530	3	Y	833	858	0			38
							4	4	916	9							
*01	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	315	1	7816	3	Y	724	716	0			46
							16	4	796	9							
02	10360	X	10064	-0-	-296	-0-	224	1	8825	3	Y	901	885	0			62
							24	4	991	9							
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4860 X	3326	-0-	-1534	-0-	12	1	3273	3	Y	37	36	0			6
						41	9									
*07	DLQ G-10	3323	-0-	3323	3323	8	1	3209	3	Y	96	87	0			15
						106	9									
*08	6682 X	3359	-0-	-3323	-0-	9	1	3223	3	Y	115	114	0			16
						127	9									
*09	3510 X	3146	-0-	-364	-0-	9	1	3012	3	Y	114	107	0			23
						125	9									
*10	3627 X	3188	-0-	-439	-0-	11	1	3037	3	Y	127	129	0			21
						140	9									
*11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	60	1	3426	3	Y	121	115	0			27
						133	9									
*12	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	127	1	4764	3	Y	137	144	0			20
						151	9									
*01	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	298	1	12142	3	Y	347	336	0			31
						382	9									
*02	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	118	1	3862	3	Y	93	85	0			39
						102	9									
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					39

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

*06	7410 X	4226	-0-	-3184	-0-	15	1	4090	3	Y	110	100	0			18
						121	9									
*07	DLQ G-10	4687	-0-	4687	4687	12	1	4557	3	Y	107	105	0			20
						118	9									
*08	9217 X	4530	-0-	-4687	-0-	12	1	4418	3	Y	91	96	0			15
						100	9									
*09	5610 X	4323	-0-	-1287	-0-	12	1	4173	3	Y	125	114	0			26
						138	9									
*10	5673 X	4809	-0-	-864	-0-	17	1	4620	3	Y	156	156	0			26
						172	9									
*11	4380 X	4368	-0-	-12	-0-	73	1	4145	3	Y	136	131	0			31
						150	9									
*12	4526 X	4233	-0-	-293	-0-	106	1	3960	3	Y	152	161	0			22
						167	9									
*01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	35	1	1421	3	Y	56	71	0			7
						62	9									
02	4340 X	494	-0-	-3846	-0-	14	1	466	3	Y	13	13	0			7
						14	9									
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					7

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

*06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	10	1	2897	3	Y	172	151	0			28
						189	9									
*07	DLQ G-10	4933	-0-	4933	4933	12	1	4744	3	Y	161	158	0	1	8	30
						177	9									
*08	DLQ G-10	5227	-0-	5227	10160	14	1	5074	3	Y	126	135	0	1	8	20
						139	9									
*09	14869 X	4709	-0-	-10160	-0-	13	1	4542	3	Y	140	131	0			29
						154	9									
*10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	17	1	4395	3	Y	150	153	0			26
						165	9									
*11	5040 X	2626	-0-	-2414	-0-	44	1	2503	3	Y	72	79	0			19
						79	9									
*12	5208 X	3160	-0-	-2048	-0-	79	1	2971	3	Y	100	104	0			15
						110	9									
*01	5208 X	418	-0-	-4790	-0-	10	1	394	3	Y	13	25	0			3
						14	9									
02	4396 X	3600	-0-	-796	-0-	103	1	3383	3	Y	104	73	0			34
						114	9									
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4500	X	4292	-0-	-208	-0-	180	1	3915	3	Y	179	242	1			50
							197	9									
*07	DLQ G-10		3983	-0-	3983	3983	178	1	3488	3	Y	288	305	1			33
							317	9									
*08	10735	X	6752	-0-	-3983	-0-	297	1	6026	3	Y	390	372	1			51
							429	9									
*09	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	317	1	6544	3	Y	396	412	1			35
							1	4	436	9							
*10	4588	X	1166	-0-	-3422	-0-	44	1	920	3	Y	184	204	1			15
							202	9									
*11	6540	X	773	-0-	-5767	-0-	22	1	495	3	Y	233	228	1			20
							256	9									
*12	7533	X	1564	-0-	-5969	-0-	123	1	1223	3	Y	198	178	1			40
							218	9									
*01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	91	1	835	3	Y	241	234	1			47
							265	9									
02	4312	X	564	-0-	-3748	-0-	11	1	90	3	Y	421	389	1			79
							463	9									
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					79

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
*06	4140	X	3945	-0-	-195	-0-	154	1	3348	3	Y	403	430	1			87
							443	9									
*07	DLQ G-10		5365	-0-	5365	5365	224	1	4386	3	Y	686	698	1			75
							755	9									
*08	12856	X	7491	-0-	-5365	-0-	323	1	6542	3	Y	569	566	1			78
							626	9									
*09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	280	1	5781	3	Y	578	604	1			52
							1	4	636	9							
*10	5518	X	4156	-0-	-1362	-0-	169	1	3572	3	Y	377	400	1			29
							415	9									
*11	7260	X	1633	-0-	-5627	-0-	52	1	1201	3	Y	345	344	1			30
							380	9									
*12	7502	X	3064	-0-	-4438	-0-	257	1	2548	3	Y	235	216	1			49
							259	9									
*01	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	79	1	727	3	Y	264	260	1			53
							290	9									
02	5992	X	1826	-0-	-4166	-0-	148	1	1212	3	Y	424	396	1			81
							466	9									
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					81

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
*06	5490	X	2963	-0-	-2527	-0-	199	1	2543	3	Y	200	226	1			42
							1	4	220	9							
*07	DLQ G-10		7711	-0-	7711	7711	415	1	6377	3	Y	833	762	1			113
							3	4	916	9							
*08	14723	X	7012	-0-	-7711	-0-	409	1	5883	3	Y	654	670	1			97
							1	4	719	9							
*09	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	374	1	4835	3	Y	677	692	1			82
							11203	4	745	9							
*10	5363	X	1806	-0-	-3557	-0-	23	1	291	3	Y	408	428	1			62
							1043	4	449	9							
*11	6780	X	466	-0-	-6314	-0-	6	3	460	9	Y	418	419	1			61
*12	10757	X	124	-0-	-10633	-0-	14	1	35	3	Y	68	96	1			33
							75	9									
*01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	81	1	282	3	Y	226	227	1			32
							1	4	249	9							
02	9212	X	1970	-0-	-7242	-0-	209	1	1244	3	Y	469	381	1			120
							1	4	516	9							
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
*12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6180	X	5513	-0-	-667	-0-	339	1	4345	3	Y	752	685	1			129
							2	4	827	9							
*07	DLQ G-10		5201	-0-	5201	5201	255	1	3925	3	Y	926	920	1			135
							2	4	1019	9							
*08	9384	X	4183	-0-	-5201	-0-	243	1	3489	3	Y	410	476	1			69
							451	9									
*09	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	269	1	3475	3	Y	554	557	1			66
							8052	4	609	9							
*10	37382	X	37382	-0-	-0-	-0-	624	1	7782	3	Y	964	898	1	1	8	131
							27916	4	1060	9							
*11	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	875	1	8028	3	Y	668	697	1			102
							1	4	735	9							
*12	12834	X	1641	-0-	-11193	-0-	430	1	1116	3	Y	82	136	1			48
							5	4	90	9							
*01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	60	1	209	3	Y	93	123	1			18
							102	9									
02	11452	X	4006	-0-	-7446	-0-	526	1	3133	3	Y	312	251	1			79
							4	4	343	9							
03	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					79

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6660	X	5665	-0-	-995	-0-	331	1	4244	3	Y	989	901	1			169
							2	4	1088	9							
*07	DLQ G-10		7735	-0-	7735	7735	408	1	6262	3	Y	965	988	1			146
							3	4	1062	9							
*08	14791	X	7056	-0-	-7735	-0-	406	1	5833	3	Y	743	775	1			114
							817	9									
*09	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	426	1	5509	3	Y	729	752	1			91
							12765	4	802	9							
*10	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	420	1	5238	3	Y	875	841	1			125
							18790	4	963	9							
*11	6840	X	2951	-0-	-3889	-0-	253	1	2318	3	Y	345	408	1			62
							380	9									
*12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	62	1			-0-
*01	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	442	1	1547	3	Y	187	162	1			25
							4	4	206	9							
02	12068	X	19	-0-	-12049	-0-	2	1	9	3	Y	7	24	1			8
							8	9									
03	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11340	X	9258	-0-	-2082	-0-	61	1	8605	3	Y	538	506	0			98
							592	9									
*07	DLQ G-10		9952	-0-	9952	9952	71	1	9264	3	Y	561	559	0	1	8	99
							617	9									
*08	19433	X	9481	-0-	-9952	-0-	65	1	8898	3	Y	471	486	0	1	8	83
							518	9									
*09	9840	X	9778	-0-	-62	-0-	87	1	9038	3	Y	594	584	0	1	8	92
							653	9									
*10	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	187	1	15204	3	Y	1030	972	0	1	8	149
							1133	9									
*11	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	119	1	8570	3	Y	492	565	0			76
							541	9									
*12	10106	X	6311	-0-	-3795	-0-	73	1	5586	3	Y	593	582	0			87
							652	9									
*01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	102	1	8578	3	Y	614	605	0			96
							675	9									
02	14924	X	8391	-0-	-6533	-0-	87	1	7720	3	Y	531	522	0			105
							584	9									
03	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

*06	16320	X	13924	-0-	-2396	-0-	90	1	12566	3	Y	1153	1054	0			206
							1268	9									
*07	DLQ G-10		15530	-0-	15530	15530	112	1	14591	3	Y	752	813	0			145
							827	9									
*08	30255	X	14725	-0-	-15530	-0-	99	1	13538	3	Y	989	968	0			166
							1088	9									
*09	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	140	1	14585	3	Y	1160	1144	0	1	8	181
							1276	9									
*10	13640	X	13235	-0-	-405	-0-	148	1	12003	3	Y	985	1009	0	1	8	156
							1084	9									
*11	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	215	1	15464	3	Y	1210	1201	0			165
							1331	9									
*12	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	235	1	18015	3	Y	1453	1405	0			213
							1598	9									
*01	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	197	1	16621	3	Y	1476	1456	0			233
							1624	9									
*02	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	161	1	14245	3	Y	1111	1117	0			227
							1222	9									
03	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5940 X	1087	-0-	-4853	-0-	1	1	1086	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	6586	-0-	6586	6586	5	1	6581	3	Y	-0-					-0-
*08	16987 X	10401	-0-	-6586	-0-	6	1	9986	3	Y	372	327	0			45
						409	9									
*09	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	3	1	5489	3	Y	204	222	0	1	8	26
						224	9									
*10	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	2	1	11070	3	Y	-0-	26	0			-0-
						365	4									
*11	6330 X	5104	-0-	-1226	-0-	4865	3	239	9	Y	217	141	0			76
*12	6541 X	5220	-0-	-1321	-0-	4827	3	393	9	Y	357	68	0	277	1	88
*01	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2450	3	149	9	Y	135	167	1			56
02	8120 X	2978	-0-	-5142	-0-	2831	3	1	4	Y	133	134	1			55
						146	9									
03	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					55

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

*06	7110 X	4465	-0-	-2645	-0-	29	1	3762	3	Y	613	604	0			74
						674	9									
*07	DLQ G-10	7681	-0-	7681	7681	54	1	6610	3	Y	923	905	0			92
						2	4	1015	9							
*08	15587 X	7906	-0-	-7681	-0-	60	1	6607	3	Y	1125	1122	0			95
						1	4	1238	9							
*09	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	51	1	6317	3	Y	1008	1015	0			88
						1109	9									
*10	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	58	1	7260	3	Y	1196	1157	0			127
						1	4	1316	9							
*11	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	41	1	5931	3	Y	818	870	0			75
						6	4	900	9							
*12	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	59	1	5924	3	Y	899	920	0			54
						6	4	989	9							
*01	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	4	1	5563	3	Y	978	949	0			83
						6	4	1076	9							
02	5684 X	5565	-0-	-119	-0-	1	1	4665	3	Y	817	815	0			85
						899	9									
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

*06	17190 X	13759	-0-	-3431	-0-	34	1	12389	3	Y	1153	1153	0	2	8	39
						68	4	1268	9							
*07	DLQ G-10	17681	-0-	17681	17681	59	1	16290	3	Y	1211	1214	0	2	8	34
						1332	9									
*08	35511 X	17830	-0-	-17681	-0-	61	1	16107	3	Y	1510	1505	0	2	8	37
						1	4	1661	9							
*09	16085 X	16085	-0-	-0-	-0-	56	1	14480	3	Y	1408	1406	0	1	8	38
						1549	9									
*10	15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	42	1	14257	3	Y	1193	1190	0	1	8	40
						5	4	1312	9							
*11	14580 X	14200	-0-	-380	-0-	40	1	12784	3	Y	1222	1207	0			55
						32	4	1344	9							
*12	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	34	1	14330	3	Y	1503	1521	0			37
						20	4	1653	9							
*01	15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	31	1	13833	3	Y	1435	1423	0			49
						5	4	1579	9							
*02	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	23	1	12156	3	Y	1286	1291	0			44
						1	4	1415	9							
03	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	68	1	9017	3	Y	1266	1194	0			147
							1	4	1393	9							
*07	DLQ G-10		5999	-0-	5999	5999	44	1	5348	3	Y	550	633	0			64
							2	4	605	9							
*08	11833	X	5834	-0-	-5999	-0-	46	1	4997	3	Y	719	722	0			61
							791	9									
*09	8280	X	5838	-0-	-2442	-0-	40	1	5000	3	Y	725	723	0			63
							798	9									
*10	8556	X	6141	-0-	-2415	-0-	42	1	5234	3	Y	786	765	0			84
							865	9									
*11	8280	X	6033	-0-	-2247	-0-	36	1	5274	3	Y	652	678	0			58
							6	4	717	9							
*12	6045	X	5914	-0-	-131	-0-	50	1	5056	3	Y	730	744	0			44
							5	4	803	9							
*01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	4	1	4776	3	Y	782	760	0			66
							5	4	860	9							
*02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4121	3	724	9	Y	658	656	0			68
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					68

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

*06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	37	1	4871	3	Y	1190	1113	0			137
							1309	9									
*07	DLQ G-10		8379	-0-	8379	8379	55	1	6869	3	Y	1320	1323	0			134
							3	4	1452	9							
*08	15778	X	7399	-0-	-8379	-0-	53	1	5837	3	Y	1372	1389	0			117
							1509	9									
*09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	42	1	5303	3	Y	1229	1238	0			108
							1352	9									
*10	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	56	1	7136	3	Y	1714	1641	0			181
							1	4	1885	9							
*11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	30	1	4330	3	Y	755	861	0			75
							5	4	831	9							
*12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	41	1	4257	3	Y	890	910	0			55
							5	4	979	9							
*01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	3	1	4276	3	Y	965	938	0			82
							5	4	1062	9							
*02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	3905	3	939	9	Y	854	847	0			89
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					89

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

*06	22290	X	16114	-0-	-6176	-0-	7	1	15612	3	Y	450	440	0			63
							495	9									
*07	DLQ G-10		13507	-0-	13507	13507	10	1	13079	3	Y	380	408	0			35
							418	9									
*08	19980	X	6473	-0-	-13507	-0-	4	1	6279	3	Y	173	184	0			24
							190	9									
*09	19710	X	15094	-0-	-4616	-0-	8	1	14683	3	Y	366	350	0			40
							403	9									
*10	18755	X	10937	-0-	-7818	-0-	2	1	10235	3	Y	329	252	0			117
							338	4	362	9							
*11	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16375	3	447	9	Y	406	338	0			185
*12	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	17241	3	781	9	Y	710	136	0	558	1	201
*01	20935	X	20935	-0-	-0-	-0-	20253	3	682	9	Y	620	672	1			149
*02	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17208	3	4	4	Y	454	457	1			146
							499	9									
03	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19770	X	15037	-0-	-4733	-0-	25	1	14525	3	Y	441	442	1			22
							2	4	485	9							
*07	DLQ G-10		15958	-0-	15958	15958	27	1	15325	3	Y	551	545	1			28
							606	9									
*08	31113	X	15155	-0-	-15958	-0-	24	1	14403	3	Y	662	655	1			35
							728	9									
*09	16440	X	12109	-0-	-4331	-0-	22	1	11550	3	Y	488	475	1			48
							537	9									
*10	16988	X	7408	-0-	-9580	-0-	52	1	7011	3	Y	313	330	1			31
							1	4	344	9							
*11	14970	X	13020	-0-	-1950	-0-	21	1	12409	3	Y	536	549	1			18
							590	9									
*12	15159	X	14896	-0-	-263	-0-	27	1	14201	3	Y	607	594	1			31
							668	9									
*01	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	84	1	13205	3	Y	554	571	1			14
							1	4	609	9							
*02	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	107	1	11631	3	Y	434	429	1			19
							1	4	477	9							
03	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					19

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18030	X	13795	-0-	-4235	-0-	22	1	13191	3	Y	527	529	1			27
							2	4	580	9							
*07	DLQ G-10		13687	-0-	13687	13687	23	1	13085	3	Y	526	526	1			27
							579	9									
*08	27346	X	13659	-0-	-13687	-0-	22	1	13078	3	Y	508	507	1			28
							559	9									
*09	15090	X	11214	-0-	-3876	-0-	20	1	10599	3	Y	541	517	1			52
							595	9									
*10	15593	X	5014	-0-	-10579	-0-	34	1	4676	3	Y	275	298	1			29
							1	4	303	9							
*11	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	27	1	16032	3	Y	912	909	1			32
							1003	9									
*12	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	28	1	14710	3	Y	897	882	1			47
							987	9									
*01	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	83	1	13044	3	Y	987	1007	1			27
							1	4	1086	9							
*02	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	107	1	11720	3	Y	792	782	1			37
							1	4	871	9							
03	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					37

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1950	X	729	-0-	-1221	-0-	4	1	7	3	Y	653	627	0	4	8	58
							718	9									
*07	DLQ G-10		990	-0-	990	990	51	1	22	3	Y	834	817	0	11	8	64
							917	9									
*08	2271	X	1281	-0-	-990	-0-	9	1	25	3	Y	1134	1126	0	2	8	70
							1247	9									
*09	1290	X	534	-0-	-756	-0-	13	1	34	3	Y	443	472	0	4	8	37
							487	9									
*10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	423	1	3297	3	Y	978	942	0	10	8	63
							5	4	1076	9							
*11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	Y	1021	1026	0			58
							1	4	1123	9							
*12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	20	1	93	3	Y	1108	1038	0			128
							1219	9									
*01	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	146	1	216	3	Y	1042	893	0	150	1	127
							1	4	1146	9							
02	4340	X	885	-0-	-3455	-0-	23	1	22	3	Y	764	822	0			69
							840	9									
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4020	X	1151	-0-	-2869	-0-	179	1	345	3	Y	570	564	0			51
							627	9									
*07	DLQ G-10		1923	-0-	1923	1923	449	1	199	3	Y	1159	1121	0	2	8	87
							1275	9									
*08	DLQ G-10		2048	-0-	2048	3971	177	1	472	3	Y	1271	1278	0			80
							1	4	1398	9							
*09	5067	X	1096	-0-	-3971	-0-	93	1	235	3	Y	698	720	0			58
							768	9									
*10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	319	1	2487	3	Y	654	666	0	1	8	45
							4	4	719	9							
*11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	169	1	1553	3	Y	434	453	0			26
							5	4	477	9							
*12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	302	1	1423	3	Y	638	590	0			74
							4	4	702	9							
*01	3534	X	1524	-0-	-2010	-0-	311	1	459	3	Y	684	578	0	97	1	83
							2	4	752	9							
02	3192	X	1710	-0-	-1482	-0-	562	1	535	3	Y	555	588	0			50
							2	4	611	9							
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

*06	T. A.		8537	-0-	8537	8537	102	1	6811	3	Y	1475	1477	0	2	8	29
							1	4	1623	9							
*07	T. A.		5933	-0-	5933	14470	99	1	4775	3	Y	962	967	0			24
							1	4	1058	9							
*08	14B2 EXT		7006	-0-	7006	21476	87	1	5159	3	Y	1597	1561	0	2	8	58
							3	4	1757	9							
*09	27085	X	5609	-0-	-21476	-0-	80	1	4202	3	Y	1192	1089	0	111	1	49
							16	4	1311	9			1	8			
*10	6696	X	910	-0-	-5786	-0-	12	1	656	3	Y	220	252	0	7	1	10
							242	9									
*11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	111	1	6052	3	Y	1632	921	0	667	1	54
							1	4	1795	9							
*12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	157	1	6619	3	Y	1814	1766	0	24	1	78
							20	4	1995	9							
*01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	140	1	4281	3	Y	1228	1133	0	124	1	49
							17	4	1351	9							
*02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	173	1	3559	3	Y	1092	1108	0			33
							17	4	1201	9							
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					33

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

*06	4200	X	956	-0-	-3244	-0-	6	1	757	3	Y	175	210	0			26
							193	9									
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3690	X	1850	-0-	-1840	-0-	12	1	1544	3	Y	267	246	0			21
							294	9									
*10	3813	X	1761	-0-	-2052	-0-	13	1	1579	3	Y	154	158	0			17
							169	9									
*11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	15	1	2181	3	Y	886	832	0			71
							2	4	975	9							
*12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	32	1	3319	3	Y	941	956	0			56
							4	4	1035	9							
*01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	3	1	3896	3	Y	850	834	0			72
							4	4	935	9							
*02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1	1	4137	3	Y	695	694	0			73
							765	9									
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5490	X	401	-0-	-5089	-0-	3	1	337	3	Y	55	83	0			10
							61	9									
*07	DLQ G-10		4278	-0-	4278	4278	30	1	3662	3	Y	532	493	0			49
							1	4	585	9							
*08	10473	X	6195	-0-	-4278	-0-	46	1	5049	3	Y	1000	968	0			81
							1100	9									
*09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	35	1	4432	3	Y	818	828	0			71
							900	9									
*10	2604	X	261	-0-	-2343	-0-	2	1	214	3	Y	41	101	0			11
							45	9									
*11	2880	X	514	-0-	-2366	-0-	3	1	360	3	Y	137	136	0			12
							151	9									
*12	2976	X	2565	-0-	-411	-0-	21	1	2110	3	Y	393	382	0			23
							2	4	432	9							
*01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	53	3	11	9	Y	10	30	0			3
02	5012	X	1317	-0-	-3695	-0-	1088	3	229	9	Y	208	190	0			21
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					21

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6180	X	5361	-0-	-819	-0-	33	1	4356	3	Y	884	842	0			104
							972	9									
*07	DLQ G-10		2902	-0-	2902	2902	20	1	2418	3	Y	421	476	0			49
							1	4	463	9							
*08	2902	X	-0-	-0-	-2902	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
*09	4170	X	2318	-0-	-1852	-0-	15	1	1842	3	Y	419	386	0			33
							461	9									
*10	4309	X	4122	-0-	-187	-0-	26	1	3253	3	Y	766	720	0			79
							843	9									
*11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	22	1	3117	3	Y	1271	1244	0			106
							3	4	1398	9							
*12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	31	1	3077	3	Y	1461	1480	0			87
							3	4	1607	9							
*01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	3	1	4107	3	Y	1150	1138	0			99
							5	4	1265	9							
*02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3359	3	964	9	Y	876	883	0			92
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12300	X	9351	-0-	-2949	-0-	24	1	8653	3	Y	570	570	0			20
							47	4	627	9							
*07	DLQ G-10		3380	-0-	3380	3380	12	1	3140	3	Y	207	221	0			6
							228	9									
*08	8629	X	5249	-0-	-3380	-0-	19	1	4853	3	Y	343	340	0			9
							377	9									
*09	10080	X	8273	-0-	-1807	-0-	30	1	7661	3	Y	529	524	0			14
							582	9									
*10	10416	X	10089	-0-	-327	-0-	28	1	9446	3	Y	556	552	0			18
							3	4	612	9							
*11	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	30	1	9806	3	Y	736	722	0			32
							25	4	810	9							
*12	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	25	1	10219	3	Y	741	755	0			18
							14	4	815	9							
*01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	24	1	10797	3	Y	579	578	0			19
							4	4	637	9							
*02	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	18	1	9411	3	Y	638	636	0			21
							1	4	702	9							
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14370	X	10315	-0-	-4055	-0-	27	1	9653	3	Y	530	532	0			18
							52	4	583	9							
*07	DLQ G-10		18378	-0-	18378	18378	63	1	17267	3	Y	953	943	0	2	8	26
							1048	9									
*08	35958	X	17580	-0-	-18378	-0-	63	1	16461	3	Y	959	961	0	1	8	23
							1	4	1055	9							
*09	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	52	1	13305	3	Y	661	667	0			17
							727	9									
*10	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	37	1	12280	3	Y	638	634	0			21
							4	4	702	9							
*11	12360	X	10260	-0-	-2100	-0-	29	1	9464	3	Y	675	666	0			30
							24	4	743	9							
*12	12772	X	10538	-0-	-2234	-0-	23	1	9665	3	Y	760	771	0			19
							14	4	836	9							
*01	13268	X	10428	-0-	-2840	-0-	21	1	9592	3	Y	737	731	0			25
							4	4	811	9							
02	11984	X	9084	-0-	-2900	-0-	16	1	8467	3	Y	545	551	0			19
							1	4	600	9							
03	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6600	X	4646	-0-	-1954	-0-	12	1	4351	3	Y	235	237	0			8
							24	4	259	9							
*07	DLQ G-10		4489	-0-	4489	4489	15	1	4222	3	Y	229	231	0			6
							252	9									
*08	9805	X	5316	-0-	-4489	-0-	19	1	4982	3	Y	286	285	0			7
							315	9									
*09	6030	X	5951	-0-	-79	-0-	22	1	5580	3	Y	317	316	0			8
							349	9									
*10	6231	X	6092	-0-	-139	-0-	17	1	5663	3	Y	373	369	0			12
							2	4	410	9							
*11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	19	1	6156	3	Y	434	426	0			20
							16	4	477	9							
*12	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	18	1	7706	3	Y	570	576	0			14
							11	4	627	9							
*01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	15	1	6853	3	Y	496	493	0			17
							3	4	546	9							
*02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	12	1	5694	3	Y	421	423	0			15
							463	9									
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13110	X	9578	-0-	-3532	-0-	24	1	8621	3	Y	805	802	0			28
							47	4	886	9							
*07	DLQ G-10		12380	-0-	12380	12380	41	1	11185	3	Y	1049	1045	0	2	8	30
							1154	9									
*08	DLQ G-10		12242	-0-	12242	24622	42	1	11001	3	Y	1089	1090	0			29
							1	4	1198	9							
*09	36419	X	11797	-0-	-24622	-0-	42	1	10724	3	Y	937	939	0			27
							1031	9									
*10	11625	X	8179	-0-	-3446	-0-	22	1	7532	3	Y	565	571	0			21
							3	4	622	9							
*11	11850	X	11447	-0-	-403	-0-	32	1	10465	3	Y	839	821	0			39
							27	4	923	9							
*12	12245	X	8726	-0-	-3519	-0-	19	1	7912	3	Y	713	732	0			20
							11	4	784	9							
*01	10695	X	8044	-0-	-2651	-0-	16	1	7315	3	Y	645	640	0			25
							3	4	710	9							
02	9660	X	7627	-0-	-2033	-0-	14	1	6900	3	Y	648	648	0			25
							713	9									
03	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8670 X	7532	-0-	-1138	-0-	19	1	7019	3	Y	414	413	0			14
						39	4	455	9							
*07	DLQ G-10	9191	-0-	9191	9191	31	1	8599	3	Y	510	508	0	1	8	15
						561	9									
*08	18116 X	8925	-0-	-9191	-0-	31	1	8367	3	Y	478	480	0			13
						1	4	526	9							
*09	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	27	1	6979	3	Y	413	414	0			12
						454	9									
*10	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	25	1	8547	3	Y	436	433	0			15
						3	4	480	9							
*11	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	28	1	9048	3	Y	493	486	0			22
						23	4	542	9							
*12	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	20	1	8438	3	Y	484	493	0			13
						12	4	532	9							
*01	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	22	1	9871	3	Y	553	547	0			19
						4	4	608	9							
*02	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	15	1	7548	3	Y	454	457	0			16
						499	9									
03	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					16

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20550 X	17140	-0-	-3410	-0-	28	1	16536	3	Y	522	522	1			27
						2	4	574	9							
*07	DLQ G-10	17978	-0-	17978	17978	31	1	17329	3	Y	562	560	1			29
						618	9									
*08	35065 X	17087	-0-	-17978	-0-	27	1	16344	3	Y	651	645	1			35
						716	9									
*09	18630 X	13830	-0-	-4800	-0-	25	1	13220	3	Y	532	514	1			53
						585	9									
*10	19251 X	7830	-0-	-11421	-0-	55	1	7421	3	Y	321	341	1			33
						1	4	353	9							
*11	21171 X	21171	-0-	-0-	-0-	34	1	20205	3	Y	846	850	1			29
						1	4	931	9							
*12	17701 X	17701	-0-	-0-	-0-	31	1	16639	3	Y	937	918	1			48
						1031	9									
*01	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	102	1	16056	3	Y	889	913	1			24
						1	4	978	9							
*02	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	133	1	14516	3	Y	717	707	1			34
						1	4	789	9							
03	17577 X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					34

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14640 X	8970	-0-	-5670	-0-	157	1	8475	3	Y	306	338	0			23
						1	4	337	9							
*07	DLQ G-10	9553	-0-	9553	9553	207	1	8634	3	Y	620	612	0			31
						30	4	682	9							
*08	DLQ G-10	9898	-0-	9898	19451	332	1	8531	3	Y	933	897	0			67
						9	4	1026	9							
*09	29298 X	9847	-0-	-19451	-0-	279	1	8315	3	Y	1138	1141	0			64
						1	4	1252	9							
*10	13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	321	1	11590	3	Y	1785	1750	0	1	8	98
						58	4	1964	9							
*11	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	200	1	8688	3	Y	1286	1304	0			80
						10	4	1415	9							
*12	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	331	1	13717	3	Y	1643	1649	0			74
						1807	9									
*01	13919 X	12252	-0-	-1667	-0-	264	1	10333	3	Y	1499	1506	0			67
						6	4	1649	9							
02	12572 X	9179	-0-	-3393	-0-	194	1	7679	3	Y	1187	1188	0			66
						1306	9									
03	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12870	X	11409	-0-	-1461	-0-	185	1	9951	3	Y	1156	1127	0			78
							1	4	1272	9							
*07	DLQ G-10		12438	-0-	12438	12438	254	1	10589	3	Y	1416	1421	0			73
							37	4	1558	9							
*08	DLQ G-10		12276	-0-	12276	24714	409	1	10491	3	Y	1242	1221	0	1	8	93
							10	4	1366	9							
*09	36715	X	12001	-0-	-24714	-0-	341	1	10162	3	Y	1360	1374	0	1	8	78
							2	4	1496	9							
*10	12803	X	8071	-0-	-4732	-0-	185	1	6656	3	Y	1088	1103	0	1	8	62
							33	4	1197	9							
*11	11880	X	3774	-0-	-8106	-0-	67	1	2911	3	Y	721	738	0			45
							3	4	793	9							
*12	12400	X	8801	-0-	-3599	-0-	187	1	7737	3	Y	797	806	0			36
							877	9									
*01	12400	X	8846	-0-	-3554	-0-	195	1	7661	3	Y	895	891	0			40
							5	4	985	9							
02	11200	X	7483	-0-	-3717	-0-	163	1	6431	3	Y	808	802	0			46
							889	9									
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					46

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10320	X	8910	-0-	-1410	-0-	141	1	7613	3	Y	1050	1020	0	2	8	71
							1	4	1155	9							
*07	DLQ G-10		11140	-0-	11140	11140	221	1	9223	3	Y	1513	1504	0	2	8	78
							32	4	1664	9							
*08	DLQ G-10		10208	-0-	10208	21348	353	1	9052	3	Y	722	742	0	1	8	57
							9	4	794	9							
*09	31503	X	10155	-0-	-21348	-0-	297	1	8858	3	Y	907	909	0	3	8	52
							2	4	998	9							
*10	10788	X	6622	-0-	-4166	-0-	154	1	5557	3	Y	803	808	0	1	8	46
							28	4	883	9							
*11	9870	X	8783	-0-	-1087	-0-	174	1	7543	3	Y	962	949	0			59
							8	4	1058	9							
*12	10509	X	7541	-0-	-2968	-0-	158	1	6528	3	Y	777	799	0			37
							855	9									
*01	10509	X	6979	-0-	-3530	-0-	149	1	5867	3	Y	872	869	0			40
							4	4	959	9							
02	9492	X	7117	-0-	-2375	-0-	148	1	5833	3	Y	1033	1014	0			59
							1136	9									
03	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7200	X	2526	-0-	-4674	-0-	13	1	2298	3	Y	195	208	0			4
							215	9									
*07	DLQ G-10		2042	-0-	2042	2042	8	1	1877	3	Y	143	143	0			4
							157	9									
*08	DLQ G-10		2801	-0-	2801	4843	12	1	2494	3	Y	267	264	0			7
							1	4	294	9							
*09	5744	X	901	-0-	-4843	-0-	4	1	788	3	Y	99	103	0			3
							109	9									
*10	6634	X	894	-0-	-5740	-0-	5	1	782	3	Y	96	96	0			3
							1	4	106	9							
*11	2700	X	1127	-0-	-1573	-0-	4	1	976	3	Y	119	119	0			3
							16	4	131	9							
*12	2790	X	1345	-0-	-1445	-0-	7	1	1127	3	Y	174	173	0			4
							20	4	191	9							
*01	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	15	1	2078	3	Y	164	165	0			3
							26	4	180	9							
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	7	1	915	3	Y	57	58	0			2
							1	4	63	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	392	1	3343	3	Y	778	781	0			166
							16	4	856	9							
*07	4340	X	4287	-0-	-53	-0-	412	1	3142	3	Y	666	699	0			133
							733	9									
*08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	505	1	3527	3	Y	1072	957	0			248
							1179	9									
*09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	695	1	3842	3	Y	800	769	0			279
							880	9									
*10	4340	X	2957	-0-	-1383	-0-	368	1	1828	3	Y	692	743	0			228
							761	9									
*11	4200	X	821	-0-	-3379	-0-	51	1	240	3	Y	482	500	0			210
							530	9									
*12	4340	X	1668	-0-	-2672	-0-	428	1	983	3	Y	234	287	0			157
							257	9									
*01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	157	0			-0-
02	3920	X	964	-0-	-2956	-0-	209	1	657	3	Y	89	53	0			36
							98	9									
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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-
02	T. A.		234	-0-	234	234	29	1	91	3	Y	104	61	0			43
							114	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	234					Y	NO RPT					43

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4830	X	2355	-0-	-2475	-0-	140	1	1198	3	Y	919	909	0			194
							6	4	1011	9							
*07	4309	X	1676	-0-	-2633	-0-	119	1	911	3	Y	587	656	0			125
							646	9									
*08	4309	X	1353	-0-	-2956	-0-	89	1	618	3	Y	587	565	0			147
							646	9									
*09	4170	X	1192	-0-	-2978	-0-	58	1	322	3	Y	738	650	0			235
							812	9									
*10	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	653	1	3246	3	Y	1047	983	0			299
							1152	9									
*11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	449	1	2140	3	Y	863	819	0			343
							949	9									
*12	1271	X	411	-0-	-860	-0-	88	1	203	3	Y	109	293	0			159
							120	9									
*01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	159	0			-0-
02	4424	X	1399	-0-	-3025	-0-	241	1	755	3	Y	366	216	0			150
							403	9									
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	43	1	7524	3	Y	520	525	0			10
							1	4	572	9							
*07	DLQ G-10		10368	-0-	10368	10368	41	1	9756	3	Y	518	516	0			12
							1	4	570	9							
*08	DLQ G-10		10172	-0-	10172	20540	48	1	9458	3	Y	604	602	0			14
							2	4	664	9							
*09	30266	X	9726	-0-	-20540	-0-	50	1	8985	3	Y	627	623	0			18
							1	4	690	9							
*10	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	47	1	9227	3	Y	594	597	0			15
							23	4	653	9							
*11	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	39	1	7811	3	Y	573	576	0			12
							122	4	630	9							
*12	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	51	1	8151	3	Y	755	752	0			15
							145	4	831	9							
*01	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	65	1	8694	3	Y	410	418	0			7
							107	4	451	9							
02	9100	X	8004	-0-	-1096	-0-	58	1	7520	3	Y	377	374	0			10
							11	4	415	9							
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6300	X	5409	-0-	-891	-0-	26	1	4698	3	Y	622	631	0			11
							1	4	684	9							
*07	DLQ G-10		5654	-0-	5654	5654	22	1	5014	3	Y	562	561	0			12
							618	9									
*08	DLQ G-10		4940	-0-	4940	10594	23	1	4464	3	Y	411	415	0			8
							1	4	452	9							
*09	16230	X	5636	-0-	-10594	-0-	29	1	5080	3	Y	479	475	0			12
							527	9									
*10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	29	1	5340	3	Y	628	625	0			15
							12	4	691	9							
*11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	30	1	5835	3	Y	593	596	0			12
							90	4	652	9							
*12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	34	1	5637	3	Y	796	793	0			15
							101	4	876	9							
*01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	41	1	5503	3	Y	395	405	0			5
							68	4	435	9							
*02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	42	1	5449	3	Y	308	307	0			6
							8	4	339	9							
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6360	X	5309	-0-	-1051	-0-	27	1	4871	3	Y	373	379	0			7
							1	4	410	9							
*07	DLQ G-10		5353	-0-	5353	5353	21	1	4973	3	Y	326	325	0			8
							359	9									
*08	DLQ G-10		4391	-0-	4391	9744	20	1	4016	3	Y	322	322	0			8
							1	4	354	9							
*09	15923	X	6179	-0-	-9744	-0-	31	1	5748	3	Y	363	361	0			10
							1	4	399	9							
*10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	29	1	5577	3	Y	343	344	0			9
							13	4	377	9							
*11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	24	1	4829	3	Y	335	336	0			8
							76	4	369	9							
*12	5766	X	5434	-0-	-332	-0-	29	1	4850	3	Y	425	424	0			9
							87	4	468	9							
*01	5766	X	5364	-0-	-402	-0-	37	1	5019	3	Y	224	229	0			4
							62	4	246	9							
02	5684	X	4801	-0-	-883	-0-	36	1	4582	3	Y	161	161	0			4
							6	4	177	9							
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15390	X	13003	-0-	-2387	-0-	21	1	12551	3	Y	390	391	1			19
							2	4	429	9							
*07	DLQ G-10		13488	-0-	13488	13488	23	1	13100	3	Y	332	335	1			16
							365	9									
*08	26064	X	12576	-0-	-13488	-0-	21	1	12255	3	Y	273	275	1			14
							300	9									
*09	14100	X	10566	-0-	-3534	-0-	19	1	10126	3	Y	383	362	1			35
							421	9									
*10	14570	X	8831	-0-	-5739	-0-	61	1	8393	3	Y	341	346	1			30
							2	4	375	9							
*11	12930	X	12299	-0-	-631	-0-	20	1	11769	3	Y	464	480	1			14
							510	9									
*12	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	28	1	14599	3	Y	569	556	1			27
							626	9									
*01	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	85	1	13436	3	Y	556	570	1			13
							1	4	612	9							
*02	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	91	1	9956	3	Y	488	480	1			21
							1	4	537	9							
03	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	5	1	1017	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
*09	1153	X	113	-0-	-1040	-0-	1	1	104	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	83	X	83	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*11	1020	X	180	-0-	-840	-0-	1	1	167	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
*12	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	7	1	1141	3	Y	-0-	1	0			-0-
							20	4									
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	4	1	505	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	19	1	2364	3	Y	57	55	0			2
							3	4	63	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*06	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	50	1	8853	3	Y	704	710	0			13
							2	4	774	9							
*07	DLQ G-10		9861	-0-	9861	9861	39	1	9144	3	Y	615	614	0			14
							1	4	677	9							
*08	DLQ G-10		9645	-0-	9645	19506	44	1	8811	3	Y	716	713	0			17
							2	4	788	9							
*09	24452	X	4946	-0-	-19506	-0-	26	1	4549	3	Y	337	344	0			10
							371	9									
*10	9610	X	8207	-0-	-1403	-0-	39	1	7550	3	Y	545	541	0			14
							18	4	600	9							
*11	9300	X	8163	-0-	-1137	-0-	37	1	7410	3	Y	545	547	0			12
							116	4	600	9							
*12	9610	X	5964	-0-	-3646	-0-	33	1	5279	3	Y	507	509	0			10
							94	4	558	9							
*01	9610	X	6914	-0-	-2696	-0-	48	1	6440	3	Y	315	320	0			5
							79	4	347	9							
02	7420	X	4846	-0-	-2574	-0-	36	1	4580	3	Y	204	203	0			6
							6	4	224	9							
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16440	X	13283	-0-	-3157	-0-	22	1	12808	3	Y	410	408	1			22
							2	4	451	9							
*07	DLQ G-10		13844	-0-	13844	13844	24	1	13413	3	Y	370	372	1			20
							407	9									
*08	26898	X	13054	-0-	-13844	-0-	21	1	12647	3	Y	351	351	1			20
							386	9									
*09	15150	X	10266	-0-	-4884	-0-	19	1	9941	3	Y	278	270	1			28
							306	9									
*10	15655	X	5214	-0-	-10441	-0-	37	1	5010	3	Y	151	163	1			16
							1	4	166	9							
*11	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	26	1	15210	3	Y	444	444	1			16
							488	9									
*12	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	26	1	14057	3	Y	406	401	1			21
							447	9									
*01	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	88	1	13775	3	Y	391	401	1			11
							1	4	430	9							
*02	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	114	1	12451	3	Y	321	317	1			15
							1	4	353	9							
03	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					15

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
*06	6600	X	2692	-0-	-3908	-0-	78	1	2100	3	Y	467	469	0			25
							514	9									
*07	DLQ G-10		2539	-0-	2539	2539	85	1	2022	3	Y	393	397	0			21
							432	9									
*08	5117	X	2578	-0-	-2539	-0-	87	1	1981	3	Y	464	464	0			21
							510	9									
*09	5790	X	2672	-0-	-3118	-0-	77	1	2048	3	Y	497	498	0			20
							547	9									
*10	4092	X	3128	-0-	-964	-0-	76	1	2622	3	Y	391	394	0			17
							430	9									
*11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	76	1	2650	3	Y	489	495	0			11
							538	9									
*12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	66	1	2417	3	Y	387	388	0			10
							426	9									
*01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	83	1	3263	3	Y	725	714	0	4	1	17
							4	4	798	9							
*02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	117	1	3314	3	Y	494	491	0			20
							543	9									
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	8580	X	6501	-0-	-2079	-0-	202	1	5487	3	Y	737	739	0			41
							1	4	811	9							
*07	DLQ G-10		6663	-0-	6663	6663	244	1	5820	3	Y	544	555	0			30
							1	4	598	9							
*08	13959	X	7296	-0-	-6663	-0-	252	1	5761	3	Y	1166	1143	0			53
							1283	9									
*09	7740	X	7423	-0-	-317	-0-	234	1	6215	3	Y	885	902	0			36
							974	9									
*10	6696	X	5575	-0-	-1121	-0-	133	1	4646	3	Y	723	729	0			30
							1	4	795	9							
*11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	173	1	6044	3	Y	922	931	0			21
							1014	9									
*12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	193	1	7066	3	Y	948	943	0			26
							1043	9									
*01	7688	X	7565	-0-	-123	-0-	158	1	6244	3	Y	1050	1045	0	5	1	26
							8	4	1155	9							
*02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	233	1	6634	3	Y	750	745	0			31
							1	4	825	9							
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
*06	6720	X	3702	-0-	-3018	-0-	110	1	2968	3	Y	567	562	0			31
							624	9									
*07	DLQ G-10		3829	-0-	3829	3829	129	1	3075	3	Y	568	568	0			31
							625	9									
*08	7464	X	3635	-0-	-3829	-0-	124	1	2825	3	Y	624	626	0			29
							686	9									
*09	5400	X	3750	-0-	-1650	-0-	116	1	3072	3	Y	511	519	0			21
							562	9									
*10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	138	1	4804	3	Y	598	594	0			25
							1	4	658	9							
*11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	101	1	3534	3	Y	499	512	0			12
							549	9									
*12	3875	X	3209	-0-	-666	-0-	74	1	2695	3	Y	400	401	0			11
							440	9									
*01	4960	X	4134	-0-	-826	-0-	87	1	3435	3	Y	553	548	0	3	1	13
							4	4	608	9							
02	4480	X	3979	-0-	-501	-0-	121	1	3414	3	Y	404	401	0			16
							444	9									
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7740	X	4015	-0-	-3725	-0-	123	1	3310	3	Y	529	527	0			29
							582	9									
*07	DLQ G-10		3910	-0-	3910	3910	138	1	3279	3	Y	448	453	0			24
							493	9									
*08	7864	X	3954	-0-	-3910	-0-	141	1	3210	3	Y	548	546	0			26
							603	9									
*09	6390	X	4172	-0-	-2218	-0-	129	1	3419	3	Y	567	570	0			23
							624	9									
*10	5859	X	3112	-0-	-2747	-0-	75	1	2594	3	Y	403	409	0			17
							443	9									
*11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	254	1	8895	3	Y	833	832	0			18
							1	4	916	9							
*12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	177	1	6483	3	Y	625	627	0			16
							688	9									
*01	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	88	1	3486	3	Y	558	558	0	3	1	13
							5	4	614	9							
02	3892	X	3538	-0-	-354	-0-	105	1	2963	3	Y	427	423	0			17
							470	9									
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7560	X	1575	-0-	-5985	-0-	42	1	1137	3	Y	360	360	0			20
							396	9									
*07	DLQ G-10		1248	-0-	1248	1248	38	1	906	3	Y	276	281	0			15
							304	9									
*08	2356	X	1108	-0-	-1248	-0-	34	1	780	3	Y	267	269	0			13
							294	9									
*09	5310	X	1325	-0-	-3985	-0-	35	1	927	3	Y	330	330	0			13
							363	9									
*10	4774	X	2145	-0-	-2629	-0-	52	1	1798	3	Y	268	270	0			11
							295	9									
*11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	156	1	5451	3	Y	484	484	0			11
							532	9									
*12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	78	1	2832	3	Y	331	333	0			9
							364	9									
*01	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	34	1	1371	3	Y	355	353	0	2	1	9
							2	4	391	9							
02	1932	X	1820	-0-	-112	-0-	51	1	1451	3	Y	289	286	0			12
							318	9									
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7590	X	2033	-0-	-5557	-0-	61	1	1650	3	Y	293	304	0			17
							322	9									
*07	DLQ G-10		3140	-0-	3140	3140	106	1	2530	3	Y	458	451	0			24
							504	9									
*08	6251	X	3111	-0-	-3140	-0-	103	1	2357	3	Y	592	588	0			28
							651	9									
*09	6810	X	3349	-0-	-3461	-0-	94	1	2495	3	Y	691	691	0			28
							760	9									
*10	7037	X	6000	-0-	-1037	-0-	142	1	4955	3	Y	820	814	0			34
							1	4	902	9							
*11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	99	1	3461	3	Y	637	656	0			15
							701	9									
*12	3472	X	2630	-0-	-842	-0-	57	1	2098	3	Y	432	435	0			12
							475	9									
*01	6014	X	3051	-0-	-2963	-0-	54	1	2130	3	Y	785	773	0	4	1	20
							3	4	864	9							
02	5432	X	3350	-0-	-2082	-0-	95	1	2684	3	Y	519	517	0			22
							571	9									
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

*06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	625	603	0	3	8	60
*07	DLQ G-10		808	-0-	808	808	4	1	33	3	Y	701	684	0			77
							771	9									
*08	1551	X	743	-0-	-808	-0-	16	1	21	3	Y	642	514	0			205
							706	9									
*09	6300	X	808	-0-	-5492	-0-	59	1	289	3	Y	418	613	0			10
							460	9									
*10	6169	X	1137	-0-	-5032	-0-	76	1	295	3	Y	695	696	0	3	1	2
							1	4	765	9			4	8			
*11	720	X	675	-0-	-45	-0-	2	1	12	3	Y	601	587	0	14	1	2
							661	9									
*12	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	1256	1	16961	3	Y	1792	1767	0	9	1	18
							36	4	1971	9							
*01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	476	1	1948	3	Y	629	625	0	14	1	8
							7	4	692	9							
*02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	309	1	2064	3	Y	340	344	0			4
							1	4	374	9							
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

*06	3660	X	627	-0-	-3033	-0-	49	1	576	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	DLQ G-10		1201	-0-	1201	1201	127	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*08	2215	X	1014	-0-	-1201	-0-	428	1	586	3	Y	-0-					-0-
*09	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	299	1	1474	3	Y	162	159	0			3
							178	9									
*10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	27	30	0			-0-
*11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	22	21	0			1
*12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	24	24	0			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	0			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5340	X	3859	-0-	-1481	-0-	195	1	2279	3	Y	1252	1176	0	4	8	118
							8	4	1377	9							
*07	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	243	1	2049	3	Y	942	952	0			108
							1036	9									
*08	5033	X	1705	-0-	-3328	-0-	408	1	558	3	Y	672	557	0	1	8	222
							739	9									
*09	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	398	1	1961	3	Y	3823	3973	0			72
							4205	9									
*10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	2797	2846	0	9	1	14
*11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	2462	2403	0	57	1	16
*12	6789	X	2433	-0-	-4356	-0-	105	1	1420	3	Y	823	825	0	4	1	10
							3	4	905	9							
*01	3317	X	1370	-0-	-1947	-0-	173	1	708	3	Y	443	436	0	10	1	7
							2	4	487	9							
02	2996	X	882	-0-	-2114	-0-	79	1	525	3	Y	253	256	0			4
							278	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5700	X	3594	-0-	-2106	-0-	305	1	3238	3	N	46					353
							51	9									
*07	5766	X	4312	-0-	-1454	-0-	282	1	3965	3	N	59	177	1			235
							65	9									
*08	5735	X	4661	-0-	-1074	-0-	268	1	4309	3	N	76	177	1			134
							84	9									
*09	4440	X	4362	-0-	-78	-0-	332	1	3941	3	N	81					215
							89	9									
*10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	305	1	4558	3	N	90	171	1			134
							99	9									
*11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	310	1	4771	3	N	109					243
							120	9									
*12	4650	X	3681	-0-	-969	-0-	303	1	3266	3	N	102	180	1			165
							112	9									
*01	4960	X	3492	-0-	-1468	-0-	294	1	3100	3	N	89	165	1			89
							98	9									
02	4480	X	3578	-0-	-902	-0-	281	1	3184	3	N	103					192
							113	9									
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					192

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5910	X	865	-0-	-5045	-0-	187	1	661	4	Y	15					314
							17	9									
*07	DLQ G-10		4321	-0-	4321	4321	1415	1	2806	3	Y	90	255	1			149
							1	4	99	9							
*08	DLQ G-10		1247	-0-	1247	5568	1217	1	30	9	Y	27					176
*09	7148	X	1580	-0-	-5568	-0-	1111	1	362	3	Y	96	134	1			138
							1	4	106	9							
*10	3937	X	1000	-0-	-2937	-0-	312	1	630	3	Y	53					191
							58	9									
*11	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	1909	1	7111	3	Y	429	405	1			215
							472	9									
*12	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1839	1	5431	3	Y	450	471	1			194
							5	4	495	9							
*01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	1046	1	2474	3	Y	249	251	1			192
							12	4	274	9							
*02	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	1324	1	6789	3	Y	269	234	1			227
							30	4	296	9							
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					227

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
*06	7320	X	2952	-0-	-4368	-0-	239	1	2529	3	N	167	358	1			288
							184	9									
*07	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	505	1	7092	3	N	479	341	1			426
							527	9									
*08	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	441	1	7090	3	N	405	523	1			308
							446	9									
*09	7470	X	6617	-0-	-853	-0-	480	1	5698	3	N	399	365	1			342
							439	9									
*10	7719	X	4527	-0-	-3192	-0-	265	1	3972	3	N	264	362	1			244
							290	9									
*11	7710	X	6412	-0-	-1298	-0-	372	1	5720	3	N	291	181	1			354
							320	9									
*12	7967	X	6052	-0-	-1915	-0-	470	1	5069	3	N	466	540	1			280
							513	9									
*01	7967	X	5879	-0-	-2088	-0-	468	1	4926	3	N	441	539	1			182
							485	9									
02	6328	X	5079	-0-	-1249	-0-	377	1	4271	3	N	392	360	1			214
							431	9									
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					214

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
*06	1980	X	1960	-0-	-20	-0-	359	1	853	3	Y	680	547	1			198
							748	9									
*07	DLQ G-10		2154	-0-	2154	2154	545	1	895	3	Y	649	620	1			227
							714	9									
*08	4206	X	2052	-0-	-2154	-0-	675	1	959	3	Y	380	529	1			78
							418	9									
*09	4590	X	2204	-0-	-2386	-0-	716	1	894	3	Y	539	545	1	3	8	69
							1	4	593	9							
*10	2790	X	609	-0-	-2181	-0-	71	1	78	3	Y	418	439	1	1	8	47
							460	9									
*11	1980	X	1160	-0-	-820	-0-	232	1	501	3	Y	387	356	1			78
							1	4	426	9							
*12	2294	X	1354	-0-	-940	-0-	314	1	663	3	Y	342	350	1			70
							1	4	376	9							
*01	2294	X	1132	-0-	-1162	-0-	219	1	533	3	Y	341	347	1			64
							5	4	375	9							
02	2072	X	1497	-0-	-575	-0-	334	1	775	3	Y	347	290	1			121
							6	4	382	9							
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15210	X	11551	-0-	-3659	-0-	10427	3	1124	9	Y	1022	1022	0			70
*07	DLQ G-10		14185	-0-	14185	14185	30	1	12768	3	Y	1257	1227	0	2	8	98
							4	4	1383	9							
*08	28173	X	13988	-0-	-14185	-0-	33	1	12538	3	Y	1287	1298	0	1	8	86
							1	4	1416	9							
*09	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	21	1	12156	3	Y	1174	1194	0	1	8	65
							1291	9									
*10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	33	1	12955	3	Y	1216	1219	0	1	8	61
							1	4	1338	9							
*11	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	31	1	12946	3	Y	1481	1417	0	56	1	69
							1	4	1629	9							
*12	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	50	1	12996	3	Y	1467	1467	0			69
							1614	9									
*01	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	61	1	13573	3	Y	1601	1593	0			77
							2	4	1761	9							
*02	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	51	1	11960	3	Y	1391	1371	0			97
							1530	9									
03	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12960 X	10647	-0-	-2313	-0-	9984	3	663	9	Y	603	598	0			41
*07	DLQ G-10	10779	-0-	10779	10779	24	1	10079	3	Y	612	603	0	1	8	49
						3	4	673	9							
*08	21733 X	10954	-0-	-10779	-0-	28	1	10214	3	Y	647	651	0	1	8	44
						712	9									
*09	10410 X	8731	-0-	-1679	-0-	14	1	8181	3	Y	487	503	0			28
						536	9									
*10	10757 X	9848	-0-	-909	-0-	24	1	9237	3	Y	534	535	0			27
						587	9									
*11	10410 X	10044	-0-	-366	-0-	23	1	9299	3	Y	656	627	0	25	1	31
						722	9									
*12	10757 X	9868	-0-	-889	-0-	35	1	9133	3	Y	636	637	0			30
						700	9									
*01	10757 X	9670	-0-	-1087	-0-	41	1	8915	3	Y	648	647	0			31
						1	4	713	9							
02	8904 X	8680	-0-	-224	-0-	34	1	8013	3	Y	575	566	0			40
						633	9									
03	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

*06	22380 X	20995	-0-	-1385	-0-	19560	3	1	4	Y	1304	1275	0	1	8	86
						1434	9									
*07	DLQ G-10	21991	-0-	21991	21991	49	1	20430	3	Y	1369	1344	0	3	8	108
						6	4	1506	9							
*08	DLQ G-10	22167	-0-	22167	44158	55	1	20534	3	Y	1434	1444	0	2	8	96
						1	4	1577	9							
*09	64991 X	20833	-0-	-44158	-0-	33	1	19397	3	Y	1275	1298	0	2	8	71
						1403	9									
*10	21576 X	19632	-0-	-1944	-0-	47	1	18299	3	Y	1168	1179	0	1	8	59
						1	4	1285	9							
*11	21450 X	19795	-0-	-1655	-0-	44	1	18193	3	Y	1415	1354	0	54	1	66
						1	4	1557	9							
*12	22165 X	20038	-0-	-2127	-0-	71	1	18413	3	Y	1413	1413	0			66
						1554	9									
*01	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	81	1	18057	3	Y	1448	1444	0			70
						3	4	1593	9							
*02	17571 X	17571	-0-	-0-	-0-	69	1	16097	3	Y	1277	1257	0			90
						1405	9									
03	17577 X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13080	X	9166	-0-	-3914	-0-	8716	3	450	9	Y	409	410	0			28
*07	DLQ G-10		11486	-0-	11486	11486	26	1	10892	3	Y	514	501	0	1	8	40
							3	4	565	9							
*08	21224	X	9738	-0-	-11486	-0-	25	1	9214	3	Y	454	462	0	1	8	31
							499	9									
*09	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	19	1	10902	3	Y	504	507	0			28
							554	9									
*10	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	31	1	12187	3	Y	548	548	0	1	8	27
							1	4	603	9							
*11	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	25	1	9950	3	Y	545	526	0	21	1	25
							600	9									
*12	11501	X	10366	-0-	-1135	-0-	37	1	9749	3	Y	527	528	0			24
							580	9									
*01	11749	X	10163	-0-	-1586	-0-	43	1	9527	3	Y	538	537	0			25
							1	4	592	9							
02	10612	X	8771	-0-	-1841	-0-	35	1	8232	3	Y	458	452	0			31
							504	9									
03	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14160	X	9346	-0-	-4814	-0-	8633	3	713	9	Y	648	648	0			45
*07	DLQ G-10		11722	-0-	11722	11722	26	1	10796	3	Y	815	793	0	2	8	65
							3	4	897	9							
*08	22579	X	10857	-0-	-11722	-0-	27	1	9968	3	Y	784	794	0	1	8	54
							862	9									
*09	11040	X	10381	-0-	-659	-0-	16	1	9585	3	Y	709	721	0	1	8	41
							780	9									
*10	11408	X	10396	-0-	-1012	-0-	24	1	9611	3	Y	691	695	0	1	8	36
							1	4	760	9							
*11	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	24	1	9643	3	Y	845	808	0	32	1	41
							930	9									
*12	10850	X	9934	-0-	-916	-0-	35	1	9040	3	Y	781	784	0			38
							859	9									
*01	10850	X	10487	-0-	-363	-0-	42	1	9500	3	Y	857	853	0			42
							2	4	943	9							
02	9688	X	9250	-0-	-438	-0-	36	1	8387	3	Y	752	740	0			54
							827	9									
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					54

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7140	X	4908	-0-	-2232	-0-	188	1	4076	3	Y	585	564	1			116
							644	9									
*07	DLQ G-10		3345	-0-	3345	3345	125	1	2454	3	Y	696	732	1			80
							766	9									
*08	7437	X	4092	-0-	-3345	-0-	163	1	3300	3	Y	572	572	1			80
							629	9									
*09	4890	X	3862	-0-	-1028	-0-	147	1	3036	3	Y	616	639	1			57
							1	4	678	9							
*10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	208	1	4405	3	Y	647	652	1	1	8	51
							712	9									
*11	4890	X	1386	-0-	-3504	-0-	39	1	903	3	Y	404	415	1			40
							444	9									
*12	4092	X	874	-0-	-3218	-0-	51	1	501	3	Y	293	269	1			64
							322	9									
*01	5332	X	1074	-0-	-4258	-0-	84	1	773	3	Y	197	216	1			45
							217	9									
02	4816	X	2720	-0-	-2096	-0-	246	1	2016	3	Y	416	381	1			80
							458	9									
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8100	X	5599	-0-	-2501	-0-	5092	3	507	9	Y	461	462	0	1	8	31
*07	DLQ G-10		7306	-0-	7306	7306	16	1	6624	3	Y	604	585	0	3	8	47
							2	4	664	9							
*08	14668	X	7362	-0-	-7306	-0-	18	1	6650	3	Y	631	634	0	2	8	42
							694	9									
*09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	11	1	6385	3	Y	570	579	0	2	8	31
							627	9									
*10	7130	X	5974	-0-	-1156	-0-	14	1	5441	3	Y	472	479	0	1	8	23
							519	9									
*11	6900	X	6583	-0-	-317	-0-	15	1	5885	3	Y	621	593	0	24	1	27
							683	9									
*12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	26	1	6694	3	Y	697	694	0			30
							767	9									
*01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	31	1	6825	3	Y	743	739	0			34
							1	4	817	9							
*02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	26	1	6014	3	Y	647	637	0			44
							712	9									
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					44

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

*06	1950	X	1825	-0-	-125	-0-	365	1	868	3	Y	538	445	1			161
							592	9									
*07	DLQ G-10		2040	-0-	2040	2040	569	1	933	3	Y	489	475	1			175
							538	9									
*08	4059	X	2019	-0-	-2040	-0-	673	1	955	3	Y	355	463	1			67
							391	9									
*09	5580	X	1958	-0-	-3622	-0-	673	1	841	3	Y	403	416	1	2	8	52
							1	4	443	9							
*10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	1332	1	1454	3	Y	326	341	1	1	8	36
							4	4	359	9							
*11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	1776	1	3827	3	Y	860	736	1			160
							7	4	946	9							
*12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	725	1	1532	3	Y	462	519	1			103
							2	4	508	9							
*01	3162	X	1446	-0-	-1716	-0-	241	1	585	3	Y	559	561	1			101
							5	4	615	9							
02	2856	X	1771	-0-	-1085	-0-	337	1	781	3	Y	588	488	1			201
							6	4	647	9							
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					201

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

*06	2925	X	2067	-0-	-858	-0-	91	1	1973	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	66	60	1			8
							73	9									
*09	2070	N	256	-0-	-1814	-0-	9	1	194	3	Y	48	53	1			3
							53	9									
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	44	46	1			1
							48	9									
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	50	49	1			2
*12	279	N	108	-0-	-171	-0-	7	1	68	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
*01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	313	1	2869	3	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
*02	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	1323	1	10866	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	69	72	1			14
*07 DLQ	G-10		206	-0-	206	206	6	1	113	3	Y	79	85	1			8
							87	9									
*08	1815	X	1609	-0-	-206	-0-	37	1	757	3	Y	741	659	1			90
							815	9									
*09	2790	X	732	-0-	-2058	-0-	17	1	350	3	Y	332	390	1			32
							365	9									
*10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	177	1	3736	3	Y	308	317	1	1	8	22
							339	9									
*11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	229	231	1			20
*12	1612	X	278	-0-	-1334	-0-	8	1	84	3	Y	169	155	1			34
							186	9									
*01	4247	X	251	-0-	-3996	-0-	9	1	80	3	Y	147	151	1			30
							162	9									
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	222	210	1			42
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4380	X	337	-0-	-4043	-0-	2	1	23	3	Y	284	257	1	1	8	158
							312	9									
*07 DLQ	G-10		629	-0-	629	629	28	1	286	3	Y	286	305	1			139
							315	9									
*08	3144	X	2515	-0-	-629	-0-	156	1	1951	3	Y	371	441	1			69
							408	9									
*09	3810	X	929	-0-	-2881	-0-	56	1	762	3	Y	101	108	1			62
							111	9									
*10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	421	1	7126	3	Y	454	296	1			220
							499	9									
*11	2430	X	1192	-0-	-1238	-0-	63	1	954	3	Y	159	173	1			206
							175	9									
*12	2511	X	1467	-0-	-1044	-0-	70	1	1367	3	Y	27	142	1			91
							30	9									
*01	8029	X	1310	-0-	-6719	-0-	59	1	1072	3	Y	163	193	1			61
							179	9									
02	7252	X	1355	-0-	-5897	-0-	97	1	1080	3	Y	162	133	1			90
							178	9									
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	834	1	9752	3	Y	1395	1311	0	2	8	133
							36	4	1535	9							
*07 DLQ	G-10		6186	-0-	6186	6186	577	1	4859	3	Y	682	731	0			84
							750	9									
*08	6186	X	-0-	-0-	-6186	-0-					Y	-0-	84	0			-0-
*09	12150	X	89	-0-	-12061	-0-	14	1	68	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	12555	X	1632	-0-	-10923	-0-	297	1	1155	3	Y	159	158	0			1
							5	4	175	9							
*11	12150	X	2556	-0-	-9594	-0-	231	1	1476	3	Y	768	746	0	18	1	5
							4	4	845	9							
*12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	124	1	1682	3	Y	856	847	0	5	1	9
							4	4	942	9							
*01	T. A.		3030	-0-	3030	3030	439	1	1794	3	Y	719	702	0	17	1	9
							6	4	791	9							
02	T. A.		7165	-0-	7165	10195	841	1	5601	3	Y	655	657	0			7
							2	4	721	9							
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10195					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	90	1	14145	3	Y	351	266	1			163
							386	9									
*07	DLQ G-10		14689	-0-	14689	14689	109	1	14216	3	Y	330	339	1			154
							1	4	363	9							
*08	DLQ G-10		14028	-0-	14028	28717	35	1	13452	3	Y	492	560	1	1	8	85
							541	9									
*09	40303	X	11586	-0-	-28717	-0-	34	1	11047	3	Y	459	348	1	2	8	194
							505	9									
*10	14229	X	6009	-0-	-8220	-0-	22	1	5408	3	Y	526	414	1	3	8	303
							579	9									
*11	13770	X	298	-0-	-13472	-0-	1	1	280	3	Y	15	147	1			171
							17	9									
*12	14012	X	290	-0-	-13722	-0-	2	1	287	3	Y	1	106	1			66
							1	9									
*01	8029	X	73	-0-	-7956	-0-	70	3	3	9	Y	3	53	1			16
02	7252	X	39	-0-	-7213	-0-	3	1	28	3	Y	7	14	1			9
							8	9									
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13800	X	11112	-0-	-2688	-0-	49	1	9850	3	Y	1102	1118	0			48
							1	4	1212	9							
*07	DLQ G-10		6257	-0-	6257	6257	38	1	5485	3	Y	667	677	0	1	8	37
							734	9									
*08	17055	X	10798	-0-	-6257	-0-	49	1	9623	3	Y	1024	1024	0			37
							1126	9									
*09	13560	X	10348	-0-	-3212	-0-	147	1	9029	3	Y	1065	1050	0	1	8	51
							1172	9									
*10	11966	X	8978	-0-	-2988	-0-	166	1	7821	3	Y	901	902	0	1	8	49
							991	9									
*11	11070	X	8749	-0-	-2321	-0-	182	1	7433	3	Y	1031	1034	0			46
							1134	9									
*12	10788	X	8435	-0-	-2353	-0-	191	1	7152	3	Y	993	1005	0			34
							1092	9									
*01	9796	X	8011	-0-	-1785	-0-	151	1	6764	3	Y	996	995	0			35
							1096	9									
02	8848	X	7562	-0-	-1286	-0-	154	1	6422	3	Y	896	889	0			42
							986	9									
03	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7770	X	4256	-0-	-3514	-0-	20	1	3949	3	Y	261	262	0			12
							287	9									
*07	DLQ G-10		7033	-0-	7033	7033	39	1	5606	3	Y	1262	1205	0	1	8	68
							1388	9									
*08	16275	X	9242	-0-	-7033	-0-	34	1	6663	3	Y	2314	2298	0			84
							2545	9									
*09	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	88	1	5432	3	Y	331	396	0			19
							364	9									
*10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	102	1	4809	3	Y	276	280	0			15
							304	9									
*11	8070	X	6124	-0-	-1946	-0-	137	1	5583	3	Y	367	366	0			16
							404	9									
*12	8339	X	5754	-0-	-2585	-0-	140	1	5255	3	Y	326	331	0			11
							359	9									
*01	9238	X	3636	-0-	-5602	-0-	74	1	3296	3	Y	242	244	0			9
							266	9									
*02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	133	1	5553	3	Y	495	481	0			23
							545	9									
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10950	X	9531	-0-	-1419	-0-	43	1	8390	3	Y	998	981	0	4	8	43
							1098	9									
*07	DLQ G-10		8666	-0-	8666	8666	56	1	8125	3	Y	441	457	0	1	8	26
							485	9									
*08	16509	X	7843	-0-	-8666	-0-	37	1	7184	3	Y	565	570	0			21
							622	9									
*09	9960	X	9243	-0-	-717	-0-	136	1	8380	3	Y	661	649	0	1	8	32
							727	9									
*10	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	276	1	13010	3	Y	835	820	0	2	8	45
							919	9									
*11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	238	1	9711	3	Y	832	839	0			38
							915	9									
*12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	244	1	9149	3	Y	869	877	0			30
							956	9									
*01	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	410	1	18379	3	Y	1502	1478	0			54
							1652	9									
*02	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	356	1	14835	3	Y	1258	1252	0			60
							1384	9									
03	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

*06	14B2 EXT		2232	-0-	2232	2232	11	1	2221	3	Y	-0-	1	0			-0-
*07	14B2 EXT		915	-0-	915	3147	6	1	909	3	Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		628	-0-	628	3775	3	1	625	3	Y	-0-					-0-
*09	4020	X	245	-0-	-3775	-0-	4	1	241	3	Y	-0-					-0-
*10	2294	X	535	-0-	-1759	-0-	11	1	524	3	Y	-0-					-0-
*11	2220	X	1409	-0-	-811	-0-	34	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	45	1	1671	3	Y	-0-					-0-
*01	527	X	221	-0-	-306	-0-	5	1	216	3	Y	-0-					-0-
*02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	76	1	3167	3	Y	-0-					-0-
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

*06	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	46	1	9260	3	Y	371	365	0			16
							1	4	408	9							
*07	DLQ G-10		10780	-0-	10780	10780	71	1	10233	3	Y	433	424	0	1	8	24
							476	9									
*08	17913	X	7133	-0-	-10780	-0-	36	1	6924	3	Y	157	174	0			7
							173	9									
*09	9270	X	4304	-0-	-4966	-0-	67	1	4101	3	Y	124	124	0	1	8	6
							136	9									
*10	9579	X	5101	-0-	-4478	-0-	103	1	4866	3	Y	120	119	0			7
							132	9									
*11	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	306	1	12471	3	Y	280	274	0			13
							308	9									
*12	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	231	1	8680	3	Y	190	195	0			8
							209	9									
*01	7130	X	3976	-0-	-3154	-0-	83	1	3720	3	Y	157	158	0			7
							173	9									
02	4620	X	3518	-0-	-1102	-0-	79	1	3312	3	Y	115	117	0			5
							127	9									
03	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	16	1	3018	3	Y	153	154	0			6
							168	9									
*07	DLQ G-10		4072	-0-	4072	4072	28	1	3981	3	Y	57	59	0	1	8	3
							63	9									
*08	DLQ G-10		4182	-0-	4182	8254	21	1	4118	3	Y	39	40	0			2
							43	9									
*09	13634	X	5380	-0-	-8254	-0-	84	1	5185	3	Y	101	97	0	1	8	5
							111	9									
*10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	114	1	5350	3	Y	104	103	0			6
							114	9									
*11	4050	X	1648	-0-	-2402	-0-	39	1	1579	3	Y	27	32	0			1
							30	9									
*12	5425	X	60	-0-	-5365	-0-	1	1	31	3	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
*01	5580	X	2394	-0-	-3186	-0-	51	1	2303	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
02	5040	X	2919	-0-	-2121	-0-	68	1	2817	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

*06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
*10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5640	X	5382	-0-	-258	-0-	303	1	3545	3	Y	1383	1301	0	3	8	132
							13	4	1521	9							
*07	DLQ G-10		5341	-0-	5341	5341	368	1	3105	3	Y	1698	1642	0			188
							1868	9									
*08	6671	X	1330	-0-	-5341	-0-	265	1	362	3	Y	639	590	0			237
							703	9									
*09	7890	X	2402	-0-	-5488	-0-	305	1	1500	3	Y	543	765	0			15
							597	9									
*10	6510	X	5150	-0-	-1360	-0-	849	1	3294	3	Y	904	909	0	3	1	4
							13	4	994	9			3	8			
*11	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	1029	1	6572	3	Y	1617	1574	0	38	1	9
							19	4	1779	9							
*12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	207	1	2796	3	Y	1352	1341	0	8	1	12
							6	4	1487	9							
*01	5146	X	3429	-0-	-1717	-0-	470	1	1923	3	Y	935	916	0	21	1	10
							7	4	1029	9							
02	4648	X	1848	-0-	-2800	-0-	186	1	1238	3	Y	385	393	0			2
							424	9									
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					2

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
*06	7860	X	2682	-0-	-5178	-0-	42	1	2269	3	Y	337	352	0			24
							371	9									
*07	DLQ G-10		2381	-0-	2381	2381	45	1	1862	3	Y	425	427	0			22
							6	4	468	9							
*08	DLQ G-10		2337	-0-	2337	4718	68	1	1743	3	Y	476	462	0	1	8	35
							2	4	524	9							
*09	6824	X	2106	-0-	-4718	-0-	43	1	1283	3	Y	709	703	0	1	8	40
							780	9									
*10	7223	X	7070	-0-	-153	-0-	151	1	5442	3	Y	1318	1284	0	2	8	72
							27	4	1450	9							
*11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	162	1	7041	3	Y	734	759	0			47
							8	4	807	9							
*12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	153	1	6348	3	Y	742	755	0			34
							816	9									
*01	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	315	1	12311	3	Y	1142	1126	0			50
							7	4	1256	9							
*02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	147	1	5804	3	Y	639	653	0			36
							703	9									
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					36

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10170	X	8787	-0-	-1383	-0-	149	1	8024	3	Y	557	553	0			38
							1	4	613	9							
*07	DLQ G-10		8135	-0-	8135	8135	173	1	7197	3	Y	673	677	0			34
							25	4	740	9							
*08	DLQ G-10		8367	-0-	8367	16502	283	1	7257	3	Y	745	725	0			54
							7	4	820	9							
*09	24138	X	7636	-0-	-16502	-0-	239	1	7108	3	Y	262	300	0			16
							1	4	288	9							
*10	10323	X	8913	-0-	-1410	-0-	237	1	8518	3	Y	105	116	0			5
							42	4	116	9							
*11	8760	X	8406	-0-	-354	-0-	169	1	7307	3	Y	838	795	0			48
							8	4	922	9							
*12	8370	X	7573	-0-	-797	-0-	163	1	6731	3	Y	617	637	0			28
							679	9									
*01	8928	X	6609	-0-	-2319	-0-	148	1	5831	3	Y	569	572	0			25
							4	4	626	9							
02	8064	X	6380	-0-	-1684	-0-	142	1	5594	3	Y	585	577	0			33
							644	9									
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	88	88	1			53
*07	DLQ G-10		110	-0-	110	110	4	1	42	3	Y	58	77	1			34
							64	9									
*08	DLQ G-10		42	-0-	42	152	3	1	39	3	Y	-0-	34	1			-0-
*09	308	X	156	-0-	-152	-0-	3	1	34	3	Y	108	69	1			39
							119	9									
*10	4154	X	514	-0-	-3640	-0-	29	1	485	3	Y	-0-	39	1			-0-
*11	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*12	155	X	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10	8	1			2
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	74	1	822	3	Y	21	14	1			9
							23	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8670	X	4767	-0-	-3903	-0-	78	1	4192	3	Y	452	448	0			32
							497	9									
*07	DLQ G-10		6077	-0-	6077	6077	129	1	5372	3	Y	506	511	0			27
							19	4	557	9							
*08	DLQ G-10		5856	-0-	5856	11933	198	1	5073	3	Y	527	514	0			40
							5	4	580	9							
*09	16759	X	4826	-0-	-11933	-0-	134	1	3992	3	Y	635	638	0			37
							1	4	699	9							
*10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	242	1	8694	3	Y	787	779	0			45
							43	4	866	9							
*11	5670	X	5497	-0-	-173	-0-	115	1	4945	3	Y	393	411	0			27
							5	4	432	9							
*12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	126	1	5213	3	Y	502	504	0			25
							552	9									
*01	9858	X	5295	-0-	-4563	-0-	118	1	4621	3	Y	503	503	0			25
							3	4	553	9							
02	8904	X	5742	-0-	-3162	-0-	127	1	5034	3	Y	528	521	0			32
							581	9									
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					32

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9600	X	5979	-0-	-3621	-0-	98	1	5263	3	Y	562	569	0			39
							618	9									
*07	DLQ G-10		5637	-0-	5637	5637	115	1	4816	3	Y	626	631	0	1	8	33
							17	4	689	9							
*08	DLQ G-10		6080	-0-	6080	11717	195	1	5013	3	Y	788	762	0	1	8	58
							5	4	867	9							
*09	16870	X	5153	-0-	-11717	-0-	156	1	4654	3	Y	311	349	0			20
							1	4	342	9							
*10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	251	1	9049	3	Y	416	412	0			24
							45	4	458	9							
*11	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	169	1	7334	3	Y	812	787	0			49
							8	4	893	9							
*12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	170	1	7052	3	Y	688	704	0			33
							757	9									
*01	9796	X	5650	-0-	-4146	-0-	128	1	5016	3	Y	457	468	0			22
							3	4	503	9							
02	8848	X	7258	-0-	-1590	-0-	159	1	6299	3	Y	727	707	0			42
							800	9									
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	601	1	8860	3	Y	223	238	1	1	8	89
							245	9									
*07	DLQ G-10		7052	-0-	7052	7052	439	1	6268	3	Y	314	292	1			111
							345	9									
*08	13916	X	6864	-0-	-7052	-0-	459	1	6051	3	Y	322	338	1	1	8	94
							354	9									
*09	9690	X	5026	-0-	-4664	-0-	294	1	4447	3	Y	259	246	1	1	8	106
							285	9									
*10	10013	X	2292	-0-	-7721	-0-	148	1	1925	3	Y	199	221	1	1	8	83
							219	9									
*11	9690	X	2412	-0-	-7278	-0-	189	1	1895	3	Y	298	274	1			107
							328	9									
*12	6851	X	3808	-0-	-3043	-0-	264	1	3199	3	Y	314	285	1			136
							345	9									
*01	6851	X	2751	-0-	-4100	-0-	157	1	2345	3	Y	226	268	1			94
							249	9									
02	4676	X	4209	-0-	-467	-0-	316	1	3590	3	Y	275	255	1			114
							303	9									
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

*06	3660	X	2137	-0-	-1523	-0-	98	1	1438	3	Y	546	492	1			183
							601	9									
*07	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	43	1	608	3	Y	419	438	1			164
							461	9									
*08	2467	X	1355	-0-	-1112	-0-	82	1	1078	3	Y	177	267	1			74
							195	9									
*09	4440	X	1177	-0-	-3263	-0-	54	1	823	3	Y	273	243	1	1	8	103
							300	9									
*10	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	455	1	5916	3	Y	519	453	1	2	8	167
							571	9									
*11	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	688	1	6904	3	Y	415	420	1			162
							457	9									
*12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	120	1	1457	3	Y	145	209	1			98
							160	9									
*01	6944	X	421	-0-	-6523	-0-	16	1	240	3	Y	150	186	1			62
							165	9									
02	6272	X	1202	-0-	-5070	-0-	77	1	876	3	Y	226	201	1			87
							249	9									
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					87

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
*06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	7	1	520	3	Y	1462	1429	0	13	1	45
							1	4	1608	9							
*07	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	7	1	413	3	Y	536	558	0			23
							1	4	590	9							
*08	DLQ G-10		392	-0-	392	1403	6	1	262	3	Y	112	131	0			4
							1	4	123	9							
*09	2100	N	897	-0-	-1203	200	14	1	649	3	Y	212	200	0	1	8	15
							1	4	233	9							
*10	3100	N	3947	-0-	847	1047	47	1	2359	3	Y	1399	594	0	792	1	24
							2	4	1539	9			4	8			
*11	3000	N	5036	-0-	2036	3083	76	1	3363	3	Y	1449	792	0	623	1	58
							3	4	1594	9							
*12	3100	N	2533	-0-	-567	2516	49	1	1655	3	Y	752	779	0			31
							2	4	827	9							
*01	6962	X	4446	-0-	-2516	-0-	75	1	2561	3	Y	1641	1387	0	212	1	73
							5	4	1805	9							
*02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	46	1	2028	3	Y	1052	1002	0	86	1	37
							3	4	1157	9							
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	92	111	1			41
*07	DLQ G-10		181	-0-	181	181	6	1	81	3	Y	85	92	1			34
							94	9									
*08	323	X	142	-0-	-181	-0-	3	1	34	3	Y	95	101	1			28
							105	9									
*09	3720	X	265	-0-	-3455	-0-	9	1	128	3	Y	116	101	1			43
							128	9									
*10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	419	1	5453	3	Y	249	213	1	1	8	78
							274	9									
*11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	295	1	2958	3	Y	135	154	1			59
							149	9									
*12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	274	1	3320	3	Y	129	128	1			60
							142	9									
*01	6138	X	3113	-0-	-3025	-0-	188	1	2800	3	Y	114	130	1			44
							125	9									
02	5544	X	2172	-0-	-3372	-0-	170	1	1933	3	Y	63	75	1			32
							69	9									
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6540	X	6088	-0-	-452	-0-	31	1	5455	3	Y	546	554	0			10
							1	4	601	9							
*07	DLQ G-10		6551	-0-	6551	6551	26	1	5990	3	Y	486	485	0			11
							535	9									
*08	14095	X	7544	-0-	-6551	-0-	34	1	6827	3	Y	619	615	0			15
							2	4	681	9							
*09	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	38	1	6914	3	Y	873	863	0	1	8	24
							1	4	960	9							
*10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	28	1	5294	3	Y	749	755	0			18
							12	4	824	9							
*11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	26	1	5207	3	Y	548	555	0			11
							81	4	603	9							
*12	5642	X	5558	-0-	-84	-0-	28	1	4600	3	Y	771	767	0			15
							82	4	848	9							
*01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	29	1	3975	3	Y	391	400	0			6
							50	4	430	9							
02	7392	X	4489	-0-	-2903	-0-	33	1	4098	3	Y	321	319	0			8
							5	4	353	9							
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6900	X	6669	-0-	-231	-0-	34	1	6034	3	Y	545	551	0			11
							1	4	600	9							
*07	DLQ G-10		2026	-0-	2026	2026	8	1	1857	3	Y	146	152	0			5
							161	9									
*08	4569	X	2543	-0-	-2026	-0-	12	1	2421	3	Y	99	101	0			3
							1	4	109	9							
*09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	32	1	5930	3	Y	603	588	0	1	8	17
							1	4	663	9							
*10	5487	X	4881	-0-	-606	-0-	23	1	4356	3	Y	447	452	0			12
							10	4	492	9							
*11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	27	1	5583	3	Y	549	549	0			12
							88	4	604	9							
*12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	34	1	5605	3	Y	730	728	0			14
							101	4	803	9							
*01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	29	1	3901	3	Y	356	364	0			6
							48	4	392	9							
02	6188	X	4365	-0-	-1823	-0-	32	1	3997	3	Y	301	299	0			8
							5	4	331	9							
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5580	X	2830	-0-	-2750	-0-	13	1	2302	3	Y	468	482	0			9
							515	9									
*07	DLQ G-10		5309	-0-	5309	5309	20	1	4627	3	Y	602	597	0			14
							662	9									
*08	11018	X	5709	-0-	-5309	-0-	26	1	5192	3	Y	445	449	0			10
							1	4	490	9							
*09	5430	X	4402	-0-	-1028	-0-	23	1	4012	3	Y	334	335	0			9
							367	9									
*10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	41	1	8185	3	Y	688	679	0	1	8	17
							21	4	757	9							
*11	5520	X	3251	-0-	-2269	-0-	15	1	2903	3	Y	262	273	0			6
							45	4	288	9							
*12	5704	X	4864	-0-	-840	-0-	25	1	4228	3	Y	485	482	0			9
							77	4	534	9							
*01	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	41	1	5645	3	Y	330	335	0			4
							71	4	363	9							
02	8120	X	5916	-0-	-2204	-0-	44	1	5581	3	Y	257	255	0			6
							8	4	283	9							
03	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7980	X	6538	-0-	-1442	-0-	34	1	6057	3	Y	405	412	0			8
							1	4	446	9							
*07	DLQ G-10		4967	-0-	4967	4967	20	1	4698	3	Y	226	228	0			6
							249	9									
*08	11081	X	6114	-0-	-4967	-0-	28	1	5455	3	Y	573	565	0			14
							1	4	630	9							
*09	7230	X	5583	-0-	-1647	-0-	29	1	5072	3	Y	438	439	0			13
							482	9									
*10	6727	X	2371	-0-	-4356	-0-	12	1	2175	3	Y	163	171	0			5
							5	4	179	9							
*11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	32	1	6548	3	Y	593	586	0			12
							103	4	652	9							
*12	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	38	1	6183	3	Y	659	659	0			12
							110	4	725	9							
*01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	32	1	4318	3	Y	320	327	0			5
							53	4	352	9							
02	5208	X	3775	-0-	-1433	-0-	28	1	3497	3	Y	224	223	0			6
							4	4	246	9							
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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
*06	6960	X	6613	-0-	-347	-0-	34	1	6036	3	Y	493	503	0			9
							1	4	542	9							
*07	DLQ G-10		11514	-0-	11514	11514	44	1	10318	3	Y	1046	1030	0	1	8	24
							1	4	1151	9							
*08	24046	X	12532	-0-	-11514	-0-	54	1	10933	3	Y	1401	1392	0			33
							4	4	1541	9							
*09	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	57	1	10461	3	Y	1275	1271	0	1	8	36
							2	4	1403	9							
*10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	34	1	6523	3	Y	806	822	0			20
							16	4	887	9							
*11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	35	1	6912	3	Y	959	960	0			19
							108	4	1055	9							
*12	7254	X	4758	-0-	-2496	-0-	24	1	3908	3	Y	687	694	0			12
							70	4	756	9							
*01	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	41	1	5550	3	Y	730	732	0			10
							69	4	803	9							
02	11144	X	4648	-0-	-6496	-0-	33	1	4098	3	Y	465	465	0			10
							5	4	512	9							
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					10

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
*06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	28	1	5039	3	Y	705	709	0			13
							1	4	776	9							
*07	DLQ G-10		377	-0-	377	377	1	1	329	3	Y	43	54	0			2
							47	9									
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	377					Y	-0-	2	0			-0-
*09	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		5099	-0-	5099	5099	37	1	4605	3	Y	410	401	0			9
							6	4	451	9							
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5099					Y	NO RPT					9

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
*06	7650	X	4442	-0-	-3208	-0-	333	1	3545	3	Y	513	412	1	5	8	254
							564	9									
*07	DLQ G-10		4549	-0-	4549	4549	362	1	3724	3	Y	421	463	1			212
							463	9									
*08	9138	X	4589	-0-	-4549	-0-	310	1	3868	3	Y	374	506	1	1	8	79
							411	9									
*09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	383	1	5246	3	Y	376	291	1			164
							414	9									
*10	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	441	1	7471	3	Y	723	510	1	2	8	375
							795	9									
*11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	388	1	5865	3	Y	374	345	1			404
							411	9									
*12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	383	1	7396	3	Y	49	279	1			174
							54	9									
*01	8711	X	7476	-0-	-1235	-0-	367	1	6670	3	Y	399	440	1			133
							439	9									
02	7868	X	3835	-0-	-4033	-0-	284	1	3163	3	Y	353	293	1			193
							388	9									
03	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10080	X	9626	-0-	-454	-0-	805	1	8568	3	Y	230	202	1	4	8	123
							253	9									
*07	DLQ G-10		9605	-0-	9605	9605	829	1	8528	3	Y	225	239	1			109
							248	9									
*08	19465	X	9860	-0-	-9605	-0-	701	1	8739	3	Y	382	425	1	1	8	65
							420	9									
*09	10170	X	8876	-0-	-1294	-0-	578	1	7927	3	Y	337	258	1			144
							371	9									
*10	9951	X	5782	-0-	-4169	-0-	295	1	5002	3	Y	441	337	1	1	8	247
							485	9									
*11	9630	X	5023	-0-	-4607	-0-	295	1	4454	3	Y	249	229	1			267
							274	9									
*12	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	764	1	14758	3	Y	53	197	1			123
							58	9									
*01	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	773	1	14030	3	Y	388	392	1			119
							427	9									
02	8288	X	8208	-0-	-80	-0-	646	1	7202	3	Y	327	268	1			178
							360	9									
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					178

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	607	1	4409	3	Y	694	694	0			105
							763	9									
*07	DLQ G-10		5899	-0-	5899	5899	634	1	4451	3	Y	740	716	0	1	8	128
							814	9									
*08	12066	X	6167	-0-	-5899	-0-	701	1	4748	3	Y	653	685	0			96
							718	9									
*09	5820	X	5164	-0-	-656	-0-	620	1	3926	3	Y	560	541	0			115
							2	4	616	9							
*10	5983	X	1743	-0-	-4240	-0-	386	1	1093	3	Y	239	108	0	145	1	100
							1	4	263	9			1	8			
*11	5970	X	1374	-0-	-4596	-0-	148	1	964	3	Y	238	327	0			11
							262	9									
*12	6169	X	3663	-0-	-2506	-0-	323	1	2918	3	Y	358	362	0			7
							28	4	394	9							
*01	6169	X	2810	-0-	-3359	-0-	313	1	2130	3	Y	313	277	0	43	1	-0-
							23	4	344	9							
02	4816	X	1484	-0-	-3332	-0-	181	1	1049	3	Y	230	230	0			-0-
							1	4	253	9							
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	628	1	4561	3	Y	1200	1195	0			182
							1320	9									
*07	DLQ G-10		6639	-0-	6639	6639	655	1	4605	3	Y	1254	1216	0			220
							1379	9									
*08	13893	X	7254	-0-	-6639	-0-	773	1	5239	3	Y	1129	1179	0	1	8	169
							1242	9									
*09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	690	1	4377	3	Y	1529	1393	0	1	8	304
							3	4	1682	9							
*10	6727	X	3462	-0-	-3265	-0-	575	1	1628	3	Y	1144	439	0	591	1	414
							1	4	1258	9			4	8			
*11	7020	X	5795	-0-	-1225	-0-	676	1	4396	3	Y	656	1029	0			41
							1	4	722	9							
*12	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	742	1	6700	3	Y	591	617	0			15
							65	4	650	9							
*01	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	845	1	5751	3	Y	528	467	0	73	1	3
							63	4	581	9							
*02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	1147	1	6648	3	Y	507	507	0			3
							8	4	558	9							
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					3

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
*06	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	409	1	6021	3	Y	386	396	1	2	8	146
							425	9									
*07 DLQ G-10			9765	-0-	9765	9765	611	1	8729	3	Y	386	387	1	1	8	144
							425	9									
*08	19183	X	9418	-0-	-9765	-0-	631	1	8328	3	Y	417	438	1	2	8	121
							459	9									
*09	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	759	1	11478	3	Y	508	439	1	3	8	187
							559	9									
*10	7068	X	5015	-0-	-2053	-0-	329	1	4278	3	Y	371	407	1	1	8	150
							408	9									
*11	9090	X	5716	-0-	-3374	-0-	474	1	4754	3	Y	444	429	1			165
							488	9									
*12	13175	X	9713	-0-	-3462	-0-	697	1	8433	3	Y	530	473	1			222
							583	9									
*01	12090	X	10817	-0-	-1273	-0-	639	1	9550	3	Y	571	593	1			200
							628	9									
02	10920	X	2358	-0-	-8562	-0-	169	1	1918	3	Y	246	311	1			135
							271	9									
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					135

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5550	X	4519	-0-	-1031	-0-	846	1	3518	3	Y	124	97	1			176
							19	4	136	9							
*07 DLQ G-10			4938	-0-	4938	4938	895	1	3957	3	Y	68	129	1			115
							11	4	75	9							
*08	14397	X	9459	-0-	-4938	-0-	1072	1	8237	3	Y	117	151	1			81
							21	4	129	9							
*09	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1008	1	7140	3	Y	114	89	1			106
							32	4	125	9							
*10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	749	1	5551	3	Y	-0-	106	1			-0-
							23	4									
*11	9150	X	4531	-0-	-4619	-0-	626	1	3621	3	Y	255	195	1			60
							3	4	281	9							
*12	9455	X	4267	-0-	-5188	-0-	762	1	3212	3	Y	262	191	1			131
							5	4	288	9							
*01	9455	X	6353	-0-	-3102	-0-	965	1	5018	3	Y	326	322	1			135
							11	4	359	9							
02	7952	X	7351	-0-	-601	-0-	1236	1	5799	3	Y	282	232	1			185
							6	4	310	9							
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					185

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4710	X	3982	-0-	-728	-0-	747	1	3108	3	Y	100	65	1			118
							17	4	110	9							
*07 DLQ G-10			4932	-0-	4932	4932	896	1	3961	3	Y	58	93	1			83
							11	4	64	9							
*08	5946	X	1014	-0-	-4932	-0-	111	1	851	3	Y	45	83	1			45
							2	4	50	9							
*09	3570	X	131	-0-	-3439	-0-	12	1	78	3	Y	37	38	1			44
							41	9									
*10	3689	X	631	-0-	-3058	-0-	75	1	554	3	Y	-0-	44	1			-0-
							2	4									
*11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1023	X	5	-0-	-1018	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*01	1023	X	1	-0-	-1022	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6600	X	5092	-0-	-1508	-0-	267	1	4025	3	Y	725	725	0	1	8	44
							2	4	798	9							
*07	DLQ G-10		5343	-0-	5343	5343	272	1	4150	3	Y	825	817	0			52
							13	4	908	9							
*08	11003	X	5660	-0-	-5343	-0-	282	1	4474	3	Y	813	827	0			38
							10	4	894	9							
*09	5640	X	5389	-0-	-251	-0-	256	1	4252	3	Y	800	808	0	1	8	29
							1	4	880	9							
*10	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	249	1	4348	3	Y	871	866	0	1	8	33
							1	4	958	9							
*11	5490	X	4746	-0-	-744	-0-	227	1	3660	3	Y	781	779	0			35
							859	9									
*12	5673	X	4694	-0-	-979	-0-	230	1	3591	3	Y	788	791	0			32
							6	4	867	9							
*01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	321	1	4705	3	Y	1090	1070	0			52
							10	4	1199	9							
*02	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	360	1	4476	3	Y	1124	1117	0			59
							2	4	1236	9							
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					59

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5370	X	3763	-0-	-1607	-0-	197	1	2988	3	Y	524	526	0			31
							2	4	576	9							
*07	DLQ G-10		3866	-0-	3866	3866	197	1	3017	3	Y	584	579	0			36
							10	4	642	9							
*08	7948	X	4082	-0-	-3866	-0-	202	1	3202	3	Y	610	618	0			28
							7	4	671	9							
*09	5550	X	3759	-0-	-1791	-0-	180	1	3000	3	Y	525	534	0			19
							1	4	578	9							
*10	5735	X	4017	-0-	-1718	-0-	183	1	3181	3	Y	594	591	0			22
							653	9									
*11	3960	X	3106	-0-	-854	-0-	147	1	2362	3	Y	543	542	0			23
							597	9									
*12	4092	X	3621	-0-	-471	-0-	183	1	2864	3	Y	517	520	0			20
							5	4	569	9							
*01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	248	1	3638	3	Y	626	618	0			28
							8	4	689	9							
02	3640	X	3557	-0-	-83	-0-	224	1	2782	3	Y	500	503	0			25
							1	4	550	9							
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	476	1	3462	3	Y	1598	1465	0	2	8	223
							1758	9									
*07	DLQ G-10		4077	-0-	4077	4077	403	1	2835	3	Y	763	835	0			151
							839	9									
*08	8776	X	4699	-0-	-4077	-0-	462	1	3129	3	Y	1007	1012	0	1	8	145
							1108	9									
*09	5790	X	1608	-0-	-4182	-0-	183	1	1164	3	Y	236	312	0			69
							1	4	260	9							
*10	5890	X	264	-0-	-5626	-0-	64	1	181	3	Y	17	26	0	35	1	25
							19	9									
*11	5700	X	1476	-0-	-4224	-0-	171	1	1110	3	Y	177	194	0			8
							195	9									
*12	4681	X	2115	-0-	-2566	-0-	174	1	1571	3	Y	323	323	0			8
							15	4	355	9							
*01	4681	X	377	-0-	-4304	-0-	13	1	86	3	Y	252	224	0	34	1	2
							1	4	277	9							
02	1512	X	404	-0-	-1108	-0-	13	1	73	3	Y	289	288	0			3
							318	9									
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2430	X	946	-0-	-1484	-0-	183	1	759	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	DLQ G-10		376	-0-	376	376	69	1	306	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	DLQ G-10		373	-0-	373	749	42	1	330	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	864	X	115	-0-	-749	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
*10	1860	X	430	-0-	-1430	-0-	50	1	378	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	X	107	-0-	-285	-0-	19	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20370	X	15756	-0-	-4614	-0-	26	1	15287	3	Y	401	404	1			20
							2	4	441	9							
*07	DLQ G-10		16347	-0-	16347	16347	28	1	15909	3	Y	373	374	1			19
							410	9									
*08	31727	X	15380	-0-	-16347	-0-	25	1	14929	3	Y	387	385	1			21
							426	9									
*09	16920	X	12624	-0-	-4296	-0-	23	1	12088	3	Y	466	442	1			45
							513	9									
*10	17484	X	7537	-0-	-9947	-0-	53	1	7147	3	Y	305	319	1			31
							1	4	336	9							
*11	15690	X	14558	-0-	-1132	-0-	24	1	13903	3	Y	574	584	1			21
							631	9									
*12	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	32	1	17243	3	Y	705	688	1			38
							776	9									
*01	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	102	1	16065	3	Y	713	730	1			21
							1	4	784	9							
*02	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	114	1	12481	3	Y	631	621	1			31
							1	4	694	9							
03	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					31

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11430	X	9032	-0-	-2398	-0-	15	1	8695	3	Y	292	292	1			15
							1	4	321	9							
*07	DLQ G-10		8670	-0-	8670	8670	15	1	8360	3	Y	268	268	1			15
							295	9									
*08	17134	X	8464	-0-	-8670	-0-	14	1	8161	3	Y	263	263	1			15
							289	9									
*09	9840	X	7232	-0-	-2608	-0-	13	1	6857	3	Y	329	312	1			32
							362	9									
*10	10168	X	5544	-0-	-4624	-0-	38	1	5213	3	Y	265	271	1			26
							1	4	292	9							
*11	9000	X	7417	-0-	-1583	-0-	12	1	6892	3	Y	466	475	1			17
							513	9									
*12	8463	X	8459	-0-	-4	-0-	15	1	7829	3	Y	559	546	1			30
							615	9									
*01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	49	1	7835	3	Y	550	564	1			16
							1	4	605	9							
*02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	73	1	8039	3	Y	503	494	1			25
							1	4	553	9							
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11220	X	8721	-0-	-2499	-0-	14	1	8288	3	Y	380	380	1			20
							1	4	418	9							
*07	DLQ G-10		8769	-0-	8769	8769	15	1	8333	3	Y	383	383	1			20
							421	9									
*08	17539	X	8770	-0-	-8769	-0-	14	1	8361	3	Y	359	359	1			20
							395	9									
*09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	13	1	6808	3	Y	460	436	1			44
							506	9									
*10	10168	X	5184	-0-	-4984	-0-	35	1	4833	3	Y	286	302	1			28
							1	4	315	9							
*11	8670	X	7906	-0-	-764	-0-	13	1	7425	3	Y	425	439	1			14
							468	9									
*12	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	19	1	10309	3	Y	585	570	1			29
							644	9									
*01	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	63	1	9986	3	Y	556	571	1			14
							1	4	612	9							
*02	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	94	1	10234	3	Y	509	500	1			23
							1	4	560	9							
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					23

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	12	1	841	3	Y	917	898	0	8	1	29
							1	4	1009	9			1	8			
*07	DLQ G-10		1154	-0-	1154	1154	11	1	627	3	Y	468	476	0	1	8	20
							1	4	515	9							
*08	1180	N	26	-0-	-1154	-0-	18	3	8	9	Y	7	26	0			1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10110	X	9851	-0-	-259	-0-	14	1	8155	3	Y	1528	1475	1			74
							1	4	1681	9							
*07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	15	1	8211	3	Y	1182	1188	1	10	8	58
							1300	9									
*08	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	14	1	8232	3	Y	413	439	1	10	8	22
							454	9									
*09	9180	X	7046	-0-	-2134	-0-	13	1	6694	3	Y	308	299	1	2	8	29
							339	9									
*10	9486	X	5984	-0-	-3502	-0-	41	1	5637	3	Y	277	280	1			26
							1	4	305	9							
*11	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	16	1	9270	3	Y	441	452	1			15
							485	9									
*12	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	20	1	10561	3	Y	497	486	1			26
							547	9									
*01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	71	1	11150	3	Y	516	528	1			14
							1	4	568	9							
*02	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	92	1	10076	3	Y	415	409	1			20
							1	4	457	9							
03	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	9870	X	7730	-0-	-2140	-0-	30	1	5278	3	Y	2201	2211	0			40
							1	4	2421	9							
*07	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	37	1	8691	3	Y	2234	2221	0	1	8	52
							1	4	2457	9							
*08	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	54	1	10636	3	Y	2058	2062	0			48
							2	4	2264	9							
*09	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	50	1	9126	3	Y	1691	1692	0			47
							1	4	1860	9							
*10	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	41	1	7877	3	Y	1463	1473	0			37
							19	4	1609	9							
*11	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	42	1	8324	3	Y	1544	1549	0			32
							130	4	1698	9							
*12	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	67	1	11050	3	Y	2590	2573	0			49
							198	4	2849	9							
*01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	41	1	5615	3	Y	906	942	0			13
							70	4	997	9							
02	10304	X	6679	-0-	-3625	-0-	46	1	5972	3	Y	593	593	0			13
							9	4	652	9							
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	24	1	4287	3	Y	1015	1020	0			19
							1	4	1117	9							
*07	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	6	1	1325	3	Y	269	281	0			7
							296	9									
*08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	Y	8	14	0			1
							9	9									
*09	3990	X	108	-0-	-3882	-0-	85	3	23	9	Y	21	21	0			1
*10	4123	X	670	-0-	-3453	-0-	3	1	525	3	Y	128	126	0			3
							1	4	141	9							
*11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	18	1	3477	3	Y	847	833	0			17
							54	4	932	9							
*12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	18	1	2816	3	Y	867	868	0			16
							50	4	954	9							
*01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	18	1	2463	3	Y	386	397	0			5
							31	4	425	9							
*02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	16	1	1967	3	Y	282	281	0			6
							2	4	310	9							
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					6

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
*06	6330	X	4932	-0-	-1398	-0-	21	1	3628	3	Y	1166	1169	0			21
							1283	9									
*07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	16	1	3598	3	Y	946	945	0			22
							1041	9									
*08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	16	1	3301	3	Y	652	658	0			16
							1	4	717	9							
*09	5220	X	4377	-0-	-843	-0-	20	1	3633	3	Y	658	656	0			18
							724	9									
*10	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	40	1	7620	3	Y	1346	1329	0	2	8	33
							18	4	1481	9							
*11	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	19	1	3947	3	Y	640	660	0			13
							62	4	704	9							
*12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	26	1	4377	3	Y	897	894	0			16
							79	4	987	9							
*01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	28	1	3808	3	Y	397	409	0			4
							47	4	437	9							
02	8260	X	4089	-0-	-4171	-0-	29	1	3587	3	Y	426	421	0			9
							4	4	469	9							
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	5490	X	496	-0-	-4994	-0-	2	1	40	3	Y	413	437	0			21
							454	9									
*07	DLQ G-10		663	-0-	663	663	4	1	59	3	Y	545	534	0			32
							600	9									
*08	808	X	145	-0-	-663	-0-	2	1	34	3	Y	99	123	0			8
							109	9									
*09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	615	599	0			24
							677	9									
*10	2263	X	23	-0-	-2240	-0-	4	3	19	9	Y	17	39	0			2
*11	510	X	401	-0-	-109	-0-	23	1	352	3	Y	24	25	0			1
							26	9									
*12	868	X	60	-0-	-808	-0-	2	1	34	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
*01	868	X	474	-0-	-394	-0-	27	1	428	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	20	19	0			2
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

*06	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	589	1	9448	3	Y	1603	1587	0			74
							1	4	1763	9							
*07	DLQ G-10		12278	-0-	12278	12278	643	1	9937	3	Y	1538	1524	0			88
							6	4	1692	9							
*08	24322	X	12044	-0-	-12278	-0-	716	1	10274	3	Y	938	970	0			56
							22	4	1032	9							
*09	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	753	1	10136	3	Y	2156	2130	0			82
							15	4	2372	9							
*10	10974	X	7836	-0-	-3138	-0-	339	1	5562	3	Y	1705	1695	0			92
							59	4	1876	9							
*11	10620	X	7621	-0-	-2999	-0-	351	1	5451	3	Y	1646	1638	0			100
							8	4	1811	9							
*12	10974	X	7704	-0-	-3270	-0-	280	1	4857	3	Y	2329	2328	0			101
							5	4	2562	9							
*01	11687	X	8579	-0-	-3108	-0-	308	1	4897	3	Y	3066	2993	0			174
							1	4	3373	9							
02	10556	X	6911	-0-	-3645	-0-	289	1	4038	3	Y	2349	2392	0			131
							2584	9									
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					131

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

*06	5640	X	1773	-0-	-3867	-0-	85	1	1356	3	Y	302	335	0			16
							332	9									
*07	DLQ G-10		2764	-0-	2764	2764	141	1	2174	3	Y	407	399	0			24
							1	4	448	9							
*08	DLQ G-10		2268	-0-	2268	5032	97	1	1386	3	Y	711	693	0			42
							3	4	782	9							
*09	6897	X	1865	-0-	-5032	-0-	92	1	1245	3	Y	478	499	0			21
							2	4	526	9							
*10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	323	1	5301	3	Y	777	756	0			42
							57	4	855	9							
*11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	204	1	3183	3	Y	699	697	0			44
							5	4	769	9							
*12	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	407	1	7046	3	Y	921	924	0			41
							7	4	1013	9							
*01	6541	X	3836	-0-	-2705	-0-	194	1	3082	3	Y	508	518	0			31
							1	4	559	9							
02	5908	X	3754	-0-	-2154	-0-	213	1	2984	3	Y	506	508	0			29
							557	9									
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4980	X	4103	-0-	-877	-0-	169	1	2704	3	Y	1118	1121	0			53
							1230	9									
*07	DLQ G-10		4355	-0-	4355	4355	182	1	2817	3	Y	1231	1213	0			71
							2	4	1354	9							
*08	DLQ G-10		3639	-0-	3639	7994	178	1	2566	3	Y	808	830	0			49
							6	4	889	9							
*09	11470	X	3476	-0-	-7994	-0-	196	1	2638	3	Y	580	606	0			23
							4	4	638	9							
*10	4681	X	3667	-0-	-1014	-0-	171	1	2811	3	Y	595	586	0			32
							30	4	655	9							
*11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	303	1	4706	3	Y	887	865	0			54
							7	4	976	9							
*12	3627	X	1462	-0-	-2165	-0-	56	1	977	3	Y	389	425	0			18
							1	4	428	9							
*01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	246	250	0			14
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	230	231	0			13
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					13

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4530	X	2586	-0-	-1944	-0-	133	1	2123	3	Y	300	300	0			14
							330	9									
*07	DLQ G-10		923	-0-	923	923	41	1	627	3	Y	232	233	0			13
							255	9									
*08	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2214	67	1	958	3	Y	240	240	0			13
							2	4	264	9							
*09	3033	X	819	-0-	-2214	-0-	40	1	548	3	Y	209	214	0			8
							1	4	230	9							
*10	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	50	1	824	3	Y	195	193	0			10
							9	4	215	9							
*11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	304	1	4725	3	Y	346	336	0			20
							7	4	381	9							
*12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	126	1	2179	3	Y	131	145	0			6
							2	4	144	9							
*01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	467	1	7420	3	Y	514	492	0			28
							2	4	565	9							
*02	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	625	1	8760	3	Y	550	549	0			29
							1	4	605	9							
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					29

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	390	1	6251	3	Y	975	992	0			46
							1	4	1073	9							
*07	DLQ G-10		8975	-0-	8975	8975	470	1	7271	3	Y	1117	1099	0			64
							5	4	1229	9							
*08	DLQ G-10		7958	-0-	7958	16933	451	1	6472	3	Y	928	936	0			56
							14	4	1021	9							
*09	24813	X	7880	-0-	-16933	-0-	489	1	6582	3	Y	726	752	0			30
							10	4	799	9							
*10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	369	1	6046	3	Y	888	869	0			49
							64	4	977	9							
*11	4350	X	3236	-0-	-1114	-0-	147	1	2286	3	Y	727	729	0			47
							3	4	800	9							
*12	4495	X	3443	-0-	-1052	-0-	135	1	2329	3	Y	888	895	0			40
							2	4	977	9							
*01	8153	X	4725	-0-	-3428	-0-	186	1	2955	3	Y	1439	1396	0			83
							1	4	1583	9							
02	7364	X	4311	-0-	-3053	-0-	214	1	2998	3	Y	999	1025	0			57
							1099	9									
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4380	X	3991	-0-	-389	-0-	200	1	3222	3	Y	516	524	0			25
							1	4	568	9							
*07	DLQ	G-10	3522	-0-	3522	3522	183	1	2825	3	Y	465	462	0			28
							2	4	512	9							
*08	7920	X	4398	-0-	-3522	-0-	242	1	3465	3	Y	622	613	0			37
							7	4	684	9							
*09	4410	X	3370	-0-	-1040	-0-	196	1	2638	3	Y	484	501	0			20
							4	4	532	9							
*10	4123	X	1947	-0-	-2176	-0-	89	1	1468	3	Y	340	341	0			19
							16	4	374	9							
*11	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	171	1	2655	3	Y	551	537	0			33
							4	4	606	9							
*12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	239	1	4144	3	Y	852	848	0			37
							4	4	937	9							
*01	4402	X	2478	-0-	-1924	-0-	113	1	1792	3	Y	521	526	0			32
							573	9									
02	3136	X	2508	-0-	-628	-0-	124	1	1736	3	Y	589	587	0			34
							648	9									
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					34

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3720	X	2129	-0-	-1591	-0-	98	1	1562	3	Y	426	435	0			21
							469	9									
*07	DLQ	G-10	2462	-0-	2462	2462	125	1	1931	3	Y	368	367	0			22
							1	4	405	9							
*08	DLQ	G-10	2771	-0-	2771	5233	146	1	2085	3	Y	487	480	0			29
							4	4	536	9							
*09	7946	X	2713	-0-	-5233	-0-	148	1	1998	3	Y	513	521	0			21
							3	4	564	9							
*10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	113	1	1859	3	Y	549	540	0			30
							20	4	604	9							
*11	2670	X	2167	-0-	-503	-0-	101	1	1569	3	Y	450	452	0			28
							2	4	495	9							
*12	2821	X	1786	-0-	-1035	-0-	65	1	1126	3	Y	540	544	0			24
							1	4	594	9							
*01	2821	X	1674	-0-	-1147	-0-	76	1	1213	3	Y	350	353	0			21
							385	9									
02	2548	X	1582	-0-	-966	-0-	80	1	1120	3	Y	347	349	0			19
							382	9									
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					19

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5160	X	1003	-0-	-4157	-0-	22	1	354	3	Y	570	603	0			28
							627	9									
*07	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	1431	48	1	752	3	Y	573	568	0			33
							1	4	630	9							
*08	DLQ	G-10	1459	-0-	1459	2890	44	1	630	3	Y	713	704	0			42
							1	4	784	9							
*09	4581	X	1691	-0-	-2890	-0-	76	1	1012	3	Y	547	567	0			22
							1	4	602	9							
*10	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	331	1	5440	3	Y	909	883	0			48
							58	4	1000	9							
*11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	222	1	3456	3	Y	962	952	0			58
							5	4	1058	9							
*12	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	260	1	4513	3	Y	959	975	0			42
							5	4	1055	9							
*01	6820	X	4615	-0-	-2205	-0-	222	1	3524	3	Y	789	785	0			46
							1	4	868	9							
02	6160	X	3473	-0-	-2687	-0-	196	1	2746	3	Y	483	502	0			27
							531	9									
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5370	X	4726	-0-	-644	-0-	219	1	3529	3	Y	888	908	0			43
							1	4	977	9							
*07	DLQ G-10		4693	-0-	4693	4693	227	1	3503	3	Y	874	866	0			51
							2	4	961	9							
*08	DLQ G-10		4855	-0-	4855	9548	245	1	3517	3	Y	986	978	0			59
							8	4	1085	9							
*09	14116	X	4568	-0-	-9548	-0-	255	1	3431	3	Y	797	824	0			32
							5	4	877	9							
*10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	238	1	3911	3	Y	732	725	0			39
							42	4	805	9							
*11	4710	X	4557	-0-	-153	-0-	213	1	3317	3	Y	929	912	0			56
							5	4	1022	9							
*12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	248	1	4289	3	Y	846	865	0			37
							4	4	931	9							
*01	4991	X	3318	-0-	-1673	-0-	156	1	2482	3	Y	617	618	0			36
							1	4	679	9							
02	4508	X	3498	-0-	-1010	-0-	190	1	2658	3	Y	591	594	0			33
							650	9									
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					33

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	219	1	3518	3	Y	1011	1027	0			48
							1	4	1112	9							
*07	DLQ G-10		4900	-0-	4900	4900	233	1	3590	3	Y	977	969	0			56
							2	4	1075	9							
*08	9490	X	4590	-0-	-4900	-0-	224	1	3216	3	Y	1039	1034	0			61
							7	4	1143	9							
*09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	228	1	3069	3	Y	813	842	0			32
							5	4	894	9							
*10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	207	1	3391	3	Y	714	708	0			38
							36	4	785	9							
*11	3390	X	2953	-0-	-437	-0-	133	1	2068	3	Y	681	678	0			41
							3	4	749	9							
*12	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	152	1	2639	3	Y	408	431	0			18
							3	4	449	9							
*01	4588	X	3013	-0-	-1575	-0-	139	1	2224	3	Y	590	575	0			33
							1	4	649	9							
02	4004	X	3717	-0-	-287	-0-	216	1	3031	3	Y	427	436	0			24
							470	9									
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6570	X	6448	-0-	-122	-0-	20	1	5991	3	Y	392	383	0	7	1	18
							6	4	431	9							
*07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	66	1	4762	3	Y	178	180	0	1	8	15
							7	4	196	9							
*08	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	148	1	5812	3	Y	368	351	0			32
							3	4	405	9							
*09	6480	X	6001	-0-	-479	-0-	220	1	5338	3	Y	399	389	0			42
							4	4	439	9							
*10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	438	1	6307	3	Y	424	423	0			43
							3	4	466	9							
*11	6420	X	5349	-0-	-1071	-0-	221	1	4765	3	Y	328	344	0			27
							2	4	361	9							
*12	6355	X	2659	-0-	-3696	-0-	100	1	2154	3	Y	367	377	0			17
							1	4	404	9							
*01	7223	X	2666	-0-	-4557	-0-	96	1	2377	3	Y	171	177	0			11
							5	4	188	9							
02	6524	X	4051	-0-	-2473	-0-	91	1	3606	3	Y	313	303	0			21
							10	4	344	9							
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11850	X	11671	-0-	-179	-0-	99	1	11045	3	Y	479	473	0			23
							527	9									
*07	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	38	1	10604	3	Y	407	418	0			12
							448	9									
*08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	15	1	10703	3	Y	399	394	0			17
							3	4	439	9							
*09	9480	X	8796	-0-	-684	-0-	15	1	8395	3	Y	350	356	0			11
							1	4	385	9							
*10	9796	X	4622	-0-	-5174	-0-	1	1	4396	3	Y	180	175	0			16
							27	4	198	9							
*11	9480	X	8899	-0-	-581	-0-	8460	3	2	4	Y	397	404	0			9
							437	9									
*12	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	11561	3	2	4	Y	614	608	0			15
							675	9									
*01	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	1	1	11338	3	Y	651	648	0			18
							38	4	716	9							
*02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	1	1	10088	3	Y	565	569	0			14
							205	4	622	9							
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					14

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13470	X	8058	-0-	-5412	-0-	69	1	7734	3	Y	232	239	0			12
							255	9									
*07	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	29	1	8028	3	Y	245	250	0			7
							270	9									
*08	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	12	1	8979	3	Y	333	327	0			13
							3	4	366	9							
*09	7620	X	7495	-0-	-125	-0-	12	1	7049	3	Y	394	395	0	1	8	11
							1	4	433	9							
*10	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1	1	8094	3	Y	535	499	0	1	8	46
							50	4	589	9							
*11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	7894	3	2	4	Y	596	628	0			14
							656	9									
*12	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9373	3	1	4	Y	570	570	0			14
							627	9									
*01	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	1	1	10514	3	Y	448	450	0			12
							36	4	493	9							
*02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	1	1	9962	3	Y	416	418	0			10
							203	4	458	9							
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					10

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10170	X	8076	-0-	-2094	-0-	69	1	7752	3	Y	232	234	0			12
							255	9									
*07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	27	1	7528	3	Y	384	385	0			11
							422	9									
*08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	11	1	7552	3	Y	691	673	0			29
							2	4	760	9							
*09	7230	X	6662	-0-	-568	-0-	11	1	5918	3	Y	666	673	0	1	8	21
							733	9									
*10	7471	X	34	-0-	-7437	-0-	30	3	4	9	Y	4	22	0			3
*11	7230	X	49	-0-	-7181	-0-	42	3	7	9	Y	6	8	0			1
*12	7471	X	5047	-0-	-2424	-0-	4812	3	1	4	Y	213	208	0			6
							234	9									
*01	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	1	1	10561	3	Y	433	426	0			13
							36	4	476	9							
*02	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	1	1	10576	3	Y	394	396	0			11
							215	4	433	9							
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8430	X	6176	-0-	-2254	-0-	52	1	5798	3	Y	296	295	0			15
							326	9									
*07	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	19	1	5343	3	Y	235	243	0			7
							259	9									
*08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	7	1	5142	3	Y	210	208	0			9
							2	4	231	9							
*09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	7	1	3953	3	Y	187	190	0			6
							206	9									
*10	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	2453	3	16	4	Y	111	106	0			11
							122	9									
*11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4861	3	1	4	Y	329	332	0			8
							362	9									
*12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4256	3	1	4	Y	356	355	0			9
							392	9									
*01	5394	X	5185	-0-	-209	-0-	1	1	4701	3	Y	425	422	0			12
							15	4	468	9							
*02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4165	3	85	4	Y	369	371	0			10
							406	9									
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6120	X	2909	-0-	-3211	-0-	171	1	2516	3	Y	202	193	1	1	8	72
							222	9									
*07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	244	1	3488	3	Y	225	215	1			82
							248	9									
*08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	209	1	2759	3	Y	271	275	1	1	8	77
							298	9									
*09	3690	X	3016	-0-	-674	-0-	170	1	2575	3	Y	246	225	1	1	8	97
							271	9									
*10	3813	X	1631	-0-	-2182	-0-	108	1	1410	3	Y	103	145	1			55
							113	9									
*11	3150	X	1212	-0-	-1938	-0-	93	1	933	3	Y	169	161	1			63
							186	9									
*12	3255	X	1837	-0-	-1418	-0-	122	1	1475	3	Y	218	191	1			90
							240	9									
*01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	236	1	3531	3	Y	293	286	1			97
							322	9									
*02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	452	1	5130	3	Y	272	257	1			112
							299	9									
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	63	1	16384	3	Y	855	786	0	2	8	135
							16	4	941	9							
*07	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	80	1	18429	3	Y	826	881	0	2	8	78
							17	4	909	9							
*08	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	75	1	17419	3	Y	978	947	0	1	8	108
							14	4	1076	9							
*09	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	71	1	16720	3	Y	888	905	0	2	8	89
							16	4	977	9							
*10	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	72	1	16972	3	Y	996	1003	0	2	8	80
							17	4	1096	9							
*11	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	73	1	18113	3	Y	1057	1051	0			86
							13	4	1163	9							
*12	18600	X	18126	-0-	-474	-0-	85	1	16913	3	Y	1006	1022	0			70
							21	4	1107	9							
*01	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	92	1	17005	3	Y	1079	1044	0			105
							21	4	1187	9							
*02	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	82	1	15334	3	Y	890	907	0			88
							17	4	979	9							
03	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	14	1	2057	3	Y	173	163	0	1	8	36
							8	4	190	9							
*07	2100	N	2982	-0-	882	882	22	1	2768	3	Y	167	166	0	2	8	35
							8	4	184	9							
*08	2885	N	2003	-0-	-882	-0-	13	1	1896	3	Y	82	93	0	1	8	23
							4	4	90	9							
*09	3000	N	3171	-0-	171	171	21	1	2989	3	Y	141	133	0	1	8	30
							6	4	155	9							
*10	2471	N	2300	-0-	-171	-0-	17	1	2160	3	Y	106	114	0	1	8	21
							6	4	117	9							
*11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	17	1	2126	3	Y	170	174	0			17
							8	4	187	9							
*12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	18	1	2818	3	Y	275	268	0			24
							8	4	303	9							
*01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	Y	160	163	0			21
							11	4	176	9							
*02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	24	1	3410	3	Y	195	185	0			31
							15	4	215	9							
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4800	X	3900	-0-	-900	-0-	23	1	3566	3	Y	270	279	0			61
							14	4	297	9							
*07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	39	1	4860	3	Y	387	371	0	1	8	76
							13	4	426	9							
*08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	13	1	1855	3	Y	145	179	0			42
							4	4	160	9							
*09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	25	1	3746	3	Y	315	294	0	1	8	62
							8	4	347	9							
*10	4154	X	3765	-0-	-389	-0-	26	1	3396	3	Y	304	311	0	1	8	54
							9	4	334	9							
*11	3870	X	3105	-0-	-765	-0-	23	1	2728	3	Y	313	338	0			29
							10	4	344	9							
*12	4154	X	2744	-0-	-1410	-0-	16	1	2357	3	Y	332	334	0			27
							6	4	365	9							
*01	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	20	1	3437	3	Y	282	277	0			32
							13	4	310	9							
02	3696	X	3309	-0-	-387	-0-	21	1	3005	3	Y	245	239	0			38
							13	4	270	9							
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	36	1	5436	3	Y	539	499	0	2	8	109
							21	4	593	9							
*07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	36	1	4543	3	Y	474	481	0	3	8	99
							13	4	521	9							
*08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	31	1	4315	3	Y	289	313	0	2	8	73
							9	4	318	9							
*09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	33	1	4872	3	Y	360	357	0	1	8	75
							10	4	396	9							
*10	4805	X	3193	-0-	-1612	-0-	22	1	2878	3	Y	259	284	0	1	8	49
							8	4	285	9							
*11	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	41	1	4837	3	Y	572	571	0			50
							17	4	629	9							
*12	4805	X	3723	-0-	-1082	-0-	21	1	3160	3	Y	485	494	0			41
							8	4	534	9							
*01	5487	X	3177	-0-	-2310	-0-	16	1	2825	3	Y	295	301	0			35
							11	4	325	9							
02	4956	X	2887	-0-	-2069	-0-	18	1	2562	3	Y	269	262	0			42
							11	4	296	9							
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					42

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
*06	2880	X	258	-0-	-2622	-0-	2	1	235	3	Y	18	47	0			10
							1	4	20	9							
*07	DLQ G-10		266	-0-	266	266	1	1	243	3	Y	19	25	0			4
							1	4	21	9							
*08	589	X	323	-0-	-266	-0-	3	1	295	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*09	270	N	266	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	Y	20	21	0			3
							22	9									
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	7	1	981	3	Y	88	79	0			12
							3	4	97	9							
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	Y	44	53	0			3
							1	4	48	9							
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	43	44	0			2
							1	4	47	9							
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	217	198	0			21
							6	4	239	9							
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	7	1	1025	3	Y	199	192	0			28
							5	4	219	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3690	X	2317	-0-	-1373	-0-	15	1	2198	3	Y	87	106	0			23
							8	4	96	9							
*07	DLQ G-10		976	-0-	976	976	8	1	921	3	Y	41	53	0			11
							2	4	45	9							
*08	2356	X	1380	-0-	-976	-0-	9	1	1293	3	Y	68	65	0			14
							3	4	75	9							
*09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	20	29	0			5
							2	4	22	9							
*10	3193	X	2753	-0-	-440	-0-	21	1	2717	3	Y	7	11	0			1
							7	4	8	9							
*11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	18	1	2205	3	Y	94	89	0			6
							8	4	103	9							
*12	1364	X	642	-0-	-722	-0-	3	1	576	3	Y	55	58	0			3
							2	4	61	9							
*01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	17	1	2906	3	Y	277	252	0			28
							11	4	305	9							
*02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	15	1	2093	3	Y	218	212	0			34
							9	4	240	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2130	X	1870	-0-	-260	-0-	11	1	1743	3	Y	99	98	0			22
							7	4	109	9							
*07	2100	N	3007	-0-	907	907	22	1	2792	3	Y	168	156	0	2	8	32
							8	4	185	9							
*08	1784	N	877	-0-	-907	-0-	6	1	816	3	Y	48	65	0			15
							2	4	53	9							
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	12	1	1797	3	Y	52	56	0			11
							4	4	57	9							
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	11	1	1444	3	Y	44	47	0			8
							4	4	48	9							
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	10	1	1169	3	Y	45	49	0			4
							4	4	50	9							
*12	1922	N	1085	-0-	-837	-0-	6	1	1023	3	Y	48	48	0			4
							3	4	53	9							
*01	1519	N	853	-0-	-666	-0-	5	1	820	3	Y	23	24	0			3
							3	4	25	9							
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1654	3	Y	45	42	0			6
							7	4	50	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	25	1	7367	3	Y	511	491	0	9	1	23
							7	4	562	9							
*07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	58	1	4123	3	Y	378	370	0	1	8	30
							6	4	416	9							
*08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	137	1	5376	3	Y	323	324	0			29
							3	4	355	9							
*09	7920	X	5535	-0-	-2385	-0-	196	1	4761	3	Y	522	497	0			54
							4	4	574	9							
*10	8184	X	5366	-0-	-2818	-0-	315	1	4535	3	Y	467	472	0			49
							2	4	514	9							
*11	7920	X	6203	-0-	-1717	-0-	258	1	5568	3	Y	341	360	0			30
							2	4	375	9							
*12	5859	X	4290	-0-	-1569	-0-	176	1	3805	3	Y	279	294	0			15
							2	4	307	9							
*01	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	387	1	9594	3	Y	686	657	0			44
							19	4	755	9							
02	5180	X	3693	-0-	-1487	-0-	85	1	3331	3	Y	244	268	0			20
							9	4	268	9							
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	608	1	4419	3	Y	744	762	0			117
							818	9									
*07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	719	1	5053	3	Y	1246	1155	0			208
							1371	9									
*08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	516	1	3497	3	Y	789	873	0			124
							868	9									
*09	5880	X	2826	-0-	-3054	-0-	321	1	2034	3	Y	427	453	0			98
							1	4	470	9							
*10	6045	X	785	-0-	-5260	-0-	181	1	515	3	Y	80	54	0	73	1	51
							1	4	88	9							
*11	5850	X	497	-0-	-5353	-0-	44	1	287	3	Y	151	195	0			7
							166	9									
*12	4867	X	537	-0-	-4330	-0-	8	1	75	3	Y	412	410	0			9
							1	4	453	9							
*01	4867	X	362	-0-	-4505	-0-	6	1	41	3	Y	286	255	0	39	1	1
							315	9									
02	2632	X	85	-0-	-2547	-0-	9	1	52	3	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	5061	-0-	2061	2061	58	1	3900	3	Y	1002	996	0	1	8	20
							1	4	1102	9							
*07	9022	X	6961	-0-	-2061	-0-	79	1	3828	3	Y	2775	2727	0			68
							1	4	3053	9							
*08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	80	1	3894	3	Y	1670	1673	0	2	8	63
							2	4	1837	9							
*09	3450	X	393	-0-	-3057	-0-	22	1	289	3	Y	74	118	0	11	1	8
							1	4	81	9							
*10	3565	X	1448	-0-	-2117	-0-	78	1	1031	3	Y	308	294	0	8	1	14
							339	9									
*11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	315	1	5113	3	Y	1223	692	0	502	1	43
							1	4	1345	9							
*12	3565	X	840	-0-	-2725	-0-	42	1	628	3	Y	153	182	0	3	1	11
							2	4	168	9							
*01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	386	1	4542	3	Y	1168	1021	0	111	1	47
							18	4	1285	9							
*02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	252	1	2236	3	Y	613	638	0			22
							11	4	674	9							
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8970	X	7179	-0-	-1791	-0-	23	1	6608	3	Y	493	493	0	9	1	23
							6	4	542	9							
*07	DLQ G-10		8300	-0-	8300	8300	97	1	6929	3	Y	1149	1084	0	1	8	87
							10	4	1264	9							
*08	16368	X	8068	-0-	-8300	-0-	170	1	6711	3	Y	1075	1067	0	2	8	93
							4	4	1183	9							
*09	7950	X	7599	-0-	-351	-0-	273	1	6629	3	Y	629	652	0	1	8	69
							5	4	692	9							
*10	8215	X	7229	-0-	-986	-0-	444	1	6417	3	Y	331	364	0			36
							4	4	364	9							
*11	7800	X	5837	-0-	-1963	-0-	239	1	5150	3	Y	405	409	0			32
							2	4	446	9							
*12	8060	X	4867	-0-	-3193	-0-	195	1	4216	3	Y	413	425	0			20
							2	4	454	9							
*01	8060	X	4847	-0-	-3213	-0-	174	1	4336	3	Y	298	298	0			20
							9	4	328	9							
02	7112	X	5630	-0-	-1482	-0-	130	1	5138	3	Y	316	313	0			23
							14	4	348	9							
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7410	X	6405	-0-	-1005	-0-	19	1	5813	3	Y	515	503	0	9	1	23
							6	4	567	9			3	8			
*07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	83	1	5977	3	Y	444	428	0	5	8	34
							9	4	488	9							
*08	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	141	1	5529	3	Y	478	466	0	6	8	40
							3	4	526	9							
*09	7140	X	6806	-0-	-334	-0-	236	1	5711	3	Y	777	740	0			77
							4	4	855	9							
*10	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	444	1	6408	3	Y	782	782	0			77
							4	4	860	9							
*11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	279	1	5996	3	Y	782	798	0			61
							2	4	860	9							
*12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	341	1	7384	3	Y	798	822	0			37
							4	4	878	9							
*01	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	633	1	15703	3	Y	1386	1337	0			86
							31	4	1525	9							
02	6972	X	6011	-0-	-961	-0-	131	1	5158	3	Y	644	682	0			48
							14	4	708	9							
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5220	X	3903	-0-	-1317	-0-	12	1	3512	3	Y	342	333	0	6	1	16
							3	4	376	9							
*07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	43	1	3102	3	Y	330	319	0	1	8	26
							5	4	363	9							
*08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	82	1	3244	3	Y	425	415	0			36
							2	4	468	9							
*09	4290	X	3421	-0-	-869	-0-	117	1	2829	3	Y	430	422	0			44
							2	4	473	9							
*10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	322	1	4650	3	Y	467	465	0			46
							3	4	514	9							
*11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	252	1	5432	3	Y	496	503	0			39
							2	4	546	9							
*12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	227	1	4929	3	Y	505	520	0			24
							3	4	556	9							
*01	5487	X	4774	-0-	-713	-0-	167	1	4130	3	Y	426	422	0			28
							8	4	469	9							
*02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	118	1	4643	3	Y	449	445	0			32
							13	4	494	9							
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10080	X	8581	-0-	-1499	-0-	22	1	8003	3	Y	487	491	0			16
							20	4	536	9							
*07	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	22	1	7743	3	Y	487	479	0	1	8	23
							6	4	536	9							
*08	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	23	1	7777	3	Y	477	478	0	2	8	20
							7	4	525	9							
*09	8820	X	7552	-0-	-1268	-0-	22	1	7091	3	Y	394	390	0			24
							6	4	433	9							
*10	9114	X	7106	-0-	-2008	-0-	21	1	6684	3	Y	353	360	0			17
							13	4	388	9							
*11	8550	X	7762	-0-	-788	-0-	47	1	7221	3	Y	437	433	0			21
							13	4	481	9							
*12	8339	X	8026	-0-	-313	-0-	23	1	7438	3	Y	504	507	0			18
							11	4	554	9							
*01	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	24	1	8008	3	Y	599	586	0			31
							27	4	659	9							
*02	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	24	1	7895	3	Y	587	592	0			26
							33	4	646	9							
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					26

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5790	X	4805	-0-	-985	-0-	85	1	4522	3	Y	180	186	0			13
							198	9									
*07	DLQ G-10		7103	-0-	7103	7103	154	1	6398	3	Y	481	470	0			24
							22	4	529	9							
*08	13996	X	6893	-0-	-7103	-0-	238	1	6111	3	Y	489	477	0			36
							6	4	538	9							
*09	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	179	1	5355	3	Y	338	354	0			20
							1	4	372	9							
*10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	178	1	6422	3	Y	602	589	0			33
							32	4	662	9							
*11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	134	1	5795	3	Y	428	435	0			26
							6	4	471	9							
*12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	128	1	5289	3	Y	448	454	0			20
							493	9									
*01	7285	X	5276	-0-	-2009	-0-	120	1	4688	3	Y	423	424	0			19
							3	4	465	9							
02	6580	X	5308	-0-	-1272	-0-	121	1	4777	3	Y	373	371	0			21
							410	9									
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6180	X	5427	-0-	-753	-0-	31	1	4806	3	Y	519	548	0			120
							19	4	571	9							
*07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	38	1	4743	3	Y	584	582	0	1	8	121
							13	4	642	9							
*08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	28	1	3960	3	Y	528	526	0			123
							8	4	581	9							
*09	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	35	1	5060	3	Y	703	681	0	1	8	144
							10	4	773	9							
*10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	52	1	6897	3	Y	1013	986	0	1	8	170
							19	4	1114	9							
*11	5250	X	4614	-0-	-636	-0-	32	1	3752	3	Y	743	841	0			72
							13	4	817	9							
*12	5425	X	4163	-0-	-1262	-0-	21	1	3267	3	Y	787	795	0			64
							9	4	866	9							
*01	8091	X	5964	-0-	-2127	-0-	28	1	5079	3	Y	761	739	0			86
							20	4	837	9							
02	7308	X	5637	-0-	-1671	-0-	33	1	4755	3	Y	753	723	0			116
							21	4	828	9							
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					116

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
*06	9060	X	6664	-0-	-2396	-0-	21	1	6101	3	Y	487	480	0	9	1	23
							6	4	536	9							
*07	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	80	1	5779	3	Y	420	409	0	1	8	33
							9	4	462	9							
*08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	147	1	5768	3	Y	413	408	0	2	8	36
							3	4	454	9							
*09	8400	X	6308	-0-	-2092	-0-	240	1	5824	3	Y	218	230	0			24
							4	4	240	9							
*10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	563	1	8125	3	Y	239	239	0			24
							5	4	263	9							
*11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	312	1	6728	3	Y	207	214	0			17
							3	4	228	9							
*12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	279	1	6045	3	Y	261	266	0			12
							3	4	287	9							
*01	8959	X	5532	-0-	-3427	-0-	205	1	5086	3	Y	210	208	0			14
							10	4	231	9							
02	8092	X	7915	-0-	-177	-0-	187	1	7376	3	Y	302	295	0			21
							20	4	332	9							
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					21

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4560	X	2260	-0-	-2300	-0-	124	1	1873	3	Y	238	249	0			14
							1	4	262	9							
*07	DLQ G-10		4361	-0-	4361	4361	227	1	3474	3	Y	590	569	0			35
							11	4	649	9							
*08	9748	X	5387	-0-	-4361	-0-	262	1	4153	3	Y	875	870	0			40
							9	4	963	9							
*09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	188	1	3129	3	Y	706	718	0	2	8	26
							1	4	777	9							
*10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	208	1	3622	3	Y	692	691	0	1	8	26
							761	9									
*11	5220	X	2075	-0-	-3145	-0-	90	1	1455	3	Y	482	486	0			22
							530	9									
*12	5394	X	1973	-0-	-3421	-0-	89	1	1387	3	Y	450	453	0			19
							2	4	495	9							
*01	5394	X	1891	-0-	-3503	-0-	94	1	1381	3	Y	375	375	0			19
							3	4	413	9							
02	4144	X	1750	-0-	-2394	-0-	105	1	1316	3	Y	298	301	0			16
							1	4	328	9							
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6150	X	5179	-0-	-971	-0-	31	1	4705	3	Y	386	387	0			84
							18	4	425	9							
*07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	60	1	7520	3	Y	678	630	0	2	8	130
							21	4	746	9							
*08	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	93	1	13020	3	Y	1173	1056	0	2	8	245
							27	4	1290	9							
*09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	31	1	4549	3	Y	399	532	0	1	8	111
							9	4	439	9							
*10	4960	X	3434	-0-	-1526	-0-	24	1	3085	3	Y	288	340	0	1	8	58
							8	4	317	9							
*11	4800	X	3065	-0-	-1735	-0-	22	1	2639	3	Y	359	384	0			33
							9	4	395	9							
*12	4960	X	2963	-0-	-1997	-0-	16	1	2448	3	Y	447	444	0			36
							7	4	492	9							
*01	6169	X	4171	-0-	-1998	-0-	21	1	3697	3	Y	399	390	0			45
							14	4	439	9							
02	4704	X	4110	-0-	-594	-0-	26	1	3640	3	Y	389	374	0			60
							16	4	428	9							
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3360	X	2577	-0-	-783	-0-	116	1	1753	3	Y	643	643	0	3	8	38
							1	4	707	9							
*07	3844	X	2588	-0-	-1256	-0-	107	1	1638	3	Y	762	751	0	3	8	46
							5	4	838	9							
*08	4650	X	2263	-0-	-2387	-0-	99	1	1563	3	Y	544	563	0	2	8	25
							3	4	598	9							
*09	4500	X	1845	-0-	-2655	-0-	77	1	1276	3	Y	447	453	0	3	8	16
							492	9									
*10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	279	1	4858	3	Y	736	723	0	2	8	27
							1	4	810	9							
*11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	128	1	2062	3	Y	385	395	0			17
							424	9									
*12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	154	1	2414	3	Y	430	430	0			17
							4	4	473	9							
*01	5363	X	2830	-0-	-2533	-0-	152	1	2231	3	Y	402	400	0			19
							5	4	442	9							
02	4844	X	1733	-0-	-3111	-0-	102	1	1271	3	Y	326	328	0			17
							1	4	359	9							
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7290	X	5981	-0-	-1309	-0-	18	1	5351	3	Y	552	541	0	10	1	26
							5	4	607	9							
*07	DLQ G-10		6667	-0-	6667	6667	84	1	6001	3	Y	521	505	0	1	8	41
							9	4	573	9							
*08	13326	X	6659	-0-	-6667	-0-	151	1	5941	3	Y	513	509	0			45
							3	4	564	9							
*09	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	232	1	5631	3	Y	507	497	0	2	8	53
							4	4	558	9							
*10	6138	X	5360	-0-	-778	-0-	320	1	4629	3	Y	371	384	0	1	8	39
							3	4	408	9							
*11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	334	1	7202	3	Y	530	527	0			42
							3	4	583	9							
*12	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	274	1	5937	3	Y	580	594	0			28
							3	4	638	9							
*01	6665	X	6329	-0-	-336	-0-	223	1	5539	3	Y	505	500	0			33
							11	4	556	9							
02	5992	X	4863	-0-	-1129	-0-	109	1	4295	3	Y	406	410	0			29
							12	4	447	9							
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7440	X	7045	-0-	-395	-0-	21	1	6130	3	Y	807	789	0	15	1	37
							6	4	888	9							
*07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	86	1	6187	3	Y	731	710	0	1	8	57
							9	4	804	9							
*08	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	154	1	6026	3	Y	692	689	0			60
							3	4	761	9							
*09	7230	X	5680	-0-	-1550	-0-	219	1	5322	3	Y	123	166	0			17
							4	4	135	9							
*10	7254	X	4894	-0-	-2360	-0-	315	1	4543	3	Y	31	44	0			4
							2	4	34	9							
*11	7020	X	2868	-0-	-4152	-0-	113	1	2427	3	Y	297	280	0			21
							1	4	327	9							
*12	6944	X	2148	-0-	-4796	-0-	86	1	1857	3	Y	185	198	0			8
							1	4	204	9							
*01	6944	X	2996	-0-	-3948	-0-	100	1	2484	3	Y	370	355	0			23
							5	4	407	9							
02	5320	X	4214	-0-	-1106	-0-	93	1	3660	3	Y	410	405	0			28
							10	4	451	9							
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	24	1	3763	3	Y	202	193	0			42
							15	4	222	9							
*07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	30	1	3711	3	Y	193	194	0	1	8	40
							10	4	212	9							
*08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	24	1	3207	3	Y	158	161	0			37
							6	4	174	9							
*09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	25	1	3772	3	Y	201	196	0	1	8	41
							8	4	221	9							
*10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	27	1	3472	3	Y	197	202	0	1	8	35
							9	4	217	9							
*11	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	72	1	8554	3	Y	149	169	0			15
							30	4	164	9							
*12	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	95	1	14624	3	Y	166	167	0			14
							39	4	183	9							
*01	3534	X	2849	-0-	-685	-0-	15	1	2683	3	Y	128	127	0			15
							10	4	141	9							
02	3192	X	2511	-0-	-681	-0-	17	1	2360	3	Y	113	110	0			18
							10	4	124	9							
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	26	1	3902	3	Y	300	298	0			65
							15	4	330	9							
*07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	30	1	3833	3	Y	298	300	0	1	8	62
							11	4	328	9							
*08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	22	1	3080	3	Y	231	237	0	1	8	55
							6	4	254	9							
*09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	26	1	3710	3	Y	298	291	0	1	8	61
							7	4	328	9							
*10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	28	1	3674	3	Y	315	320	0	1	8	55
							10	4	347	9							
*11	3780	X	1580	-0-	-2200	-0-	12	1	1394	3	Y	154	193	0			16
							5	4	169	9							
*12	3906	X	1755	-0-	-2151	-0-	10	1	1515	3	Y	205	205	0			16
							4	4	226	9							
*01	3751	X	2783	-0-	-968	-0-	14	1	2504	3	Y	232	223	0			25
							10	4	255	9							
*02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	23	1	3376	3	Y	331	308	0			48
							15	4	364	9							
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5190	X	4667	-0-	-523	-0-	31	1	4325	3	Y	283	255	0			50
							311	9									
*07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	42	1	5478	3	Y	367	353	0			64
							404	9									
*08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	34	1	4602	3	Y	289	300	0			53
							318	9									
*09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	45	1	4691	3	Y	323	322	0	1	8	53
							355	9									
*10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	60	1	4908	3	Y	360	355	0	1	8	57
							396	9									
*11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	90	1	6485	3	Y	453	446	0			64
							498	9									
*12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	97	1	7480	3	Y	538	520	0			82
							592	9									
*01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	72	1	6057	3	Y	480	482	0			80
							528	9									
*02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	63	1	5589	3	Y	391	389	0			82
							430	9									
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4590	X	1860	-0-	-2730	-0-	11	1	1594	3	Y	232	223	0			43
							255	9									
*07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	9	1	1169	3	Y	174	185	0			32
							191	9									
*08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	36	1	4900	3	Y	534	485	0			81
							587	9									
*09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	48	1	5022	3	Y	480	486	0			75
							528	9									
*10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	37	1	3021	3	Y	279	308	0			46
							307	9									
*11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	50	1	3624	3	Y	334	336	0			44
							367	9									
*12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	55	1	4193	3	Y	404	391	0			57
							444	9									
*01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	44	1	3719	3	Y	413	407	0			63
							454	9									
02	3808	X	3568	-0-	-240	-0-	36	1	3191	3	Y	310	312	0			61
							341	9									
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5670	X	4604	-0-	-1066	-0-	30	1	4267	3	Y	279	256	0			50
							307	9									
*07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	37	1	4785	3	Y	321	315	0	1	8	55
							353	9									
*08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	34	1	4621	3	Y	283	288	0	1	8	49
							311	9									
*09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	43	1	4440	3	Y	307	307	0	1	8	48
							338	9									
*10	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	73	1	5945	3	Y	437	420	0	1	8	64
							481	9									
*11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	66	1	4712	3	Y	320	338	0			46
							352	9									
*12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	70	1	5367	3	Y	375	366	0			55
							413	9									
*01	5177	X	4046	-0-	-1131	-0-	44	1	3690	3	Y	284	292	0			47
							312	9									
02	4676	X	4162	-0-	-514	-0-	43	1	3835	3	Y	258	254	0			51
							284	9									
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4440	X	1518	-0-	-2922	-0-	10	1	1449	3	Y	54	48	0			9
							59	9									
*07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	27	1	3573	3	Y	165	147	0	2	8	25
							182	9									
*08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	18	1	2519	3	Y	117	121	0	1	8	20
							129	9									
*09	2760	X	47	-0-	-2713	-0-	45	3	2	9	Y	2	19	0			3
*10	2480	X	1571	-0-	-909	-0-	18	1	1489	3	Y	58	53	0			8
							64	9									
*11	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	28	1	2036	3	Y	118	111	0			15
							130	9									
*12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	35	1	2707	3	Y	223	207	0			31
							245	9									
*01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	29	1	2434	3	Y	221	218	0			34
							243	9									
*02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	25	1	2165	3	Y	171	171	0			34
							188	9									
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	11	1	1658	3	Y	207	204	0			44
							6	4	228	9							
*07	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	14	1	1737	3	Y	228	225	0	1	8	46
							5	4	251	9							
*08	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	10	1	1438	3	Y	186	188	0	1	8	43
							3	4	205	9							
*09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	12	1	1819	3	Y	252	244	0	1	8	50
							4	4	277	9							
*10	2015	X	1828	-0-	-187	-0-	12	1	1559	3	Y	230	239	0	1	8	40
							4	4	253	9							
*11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	20	1	2333	3	Y	243	262	0			21
							8	4	267	9							
*12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	18	1	2673	3	Y	345	340	0			26
							7	4	380	9							
*01	3100	N	3482	-0-	382	382	18	1	3182	3	Y	245	245	0			26
							12	4	270	9							
*02	2800	N	3133	-0-	333	715	21	1	2860	3	Y	218	213	0			31
							12	4	240	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	715					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6720	X	5475	-0-	-1245	-0-	32	1	4843	3	Y	528	534	0			117
							19	4	581	9							
*07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	24	1	2990	3	Y	248	302	0			63
							8	4	273	9							
*08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	25	1	3504	3	Y	362	344	0			81
							7	4	398	9							
*09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	36	1	5131	3	Y	588	550	0	2	8	117
							10	4	647	9							
*10	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	47	1	6107	3	Y	744	732	0	1	8	128
							16	4	818	9							
*11	5460	X	4838	-0-	-622	-0-	35	1	4066	3	Y	657	721	0			64
							14	4	723	9							
*12	5704	X	3803	-0-	-1901	-0-	20	1	3083	3	Y	629	639	0			54
							8	4	692	9							
*01	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	27	1	4819	3	Y	585	571	0			68
							19	4	644	9							
*02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	29	1	4126	3	Y	497	486	0			79
							18	4	547	9							
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					79

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
*06	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	1823	1	11279	3	Y	1568	1538	0			91
							1725	9									
*07	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	1880	1	11608	3	Y	1431	1464	0			58
							1	4	1574	9							
*08	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	751	1	12503	3	Y	1374	1367	0			65
							1511	9									
*09	14760	X	11966	-0-	-2794	-0-	651	1	10111	3	Y	1094	1094	0			65
							1	4	1203	9							
*10	15252	X	13325	-0-	-1927	-0-	617	1	11299	3	Y	1281	1291	0			55
							1409	9									
*11	14760	X	12622	-0-	-2138	-0-	598	1	10657	3	Y	1243	1125	0	117	1	56
							1367	9									
*12	14756	X	11009	-0-	-3747	-0-	519	1	9249	3	Y	1127	1146	0			37
							1	4	1240	9							
*01	14229	X	8767	-0-	-5462	-0-	594	1	7255	3	Y	828	833	0			32
							7	4	911	9							
02	12040	X	8572	-0-	-3468	-0-	659	1	7264	3	Y	589	594	0			27
							1	4	648	9							
03	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*07 DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
*10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		4487	-0-	4487	4487	242	1	2668	3	Y	1434	1372	0			62
							1577	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4487					Y	NO RPT					62

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

*06	6180	X	4158	-0-	-2022	-0-	530	1	3279	3	Y	317	317	0			18
							349	9									
*07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	597	1	3682	3	Y	366	371	0			13
							403	9									
*08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	252	1	4194	3	Y	410	406	0			17
							451	9									
*09	5520	X	3597	-0-	-1923	-0-	194	1	3019	3	Y	349	348	0			18
							384	9									
*10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	290	1	5322	3	Y	501	500	0			19
							551	9									
*11	4740	X	3302	-0-	-1438	-0-	156	1	2784	3	Y	329	303	0	32	1	13
							362	9									
*12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	250	1	4442	3	Y	361	364	0			10
							397	9									
*01	6169	X	6061	-0-	-108	-0-	426	1	5203	3	Y	388	386	0			12
							5	4	427	9							
02	5572	X	4851	-0-	-721	-0-	373	1	4108	3	Y	336	335	0			13
							370	9									
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					13

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

*06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	774	1	4784	3	Y	615	607	0			37
							677	9									
*07 DLQ	G-10		6545	-0-	6545	6545	831	1	5132	3	Y	529	544	0			22
							582	9									
*08	12470	X	5925	-0-	-6545	-0-	305	1	5086	3	Y	485	483	0			24
							534	9									
*09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	302	1	4705	3	Y	459	456	0			27
							1	4	505	9							
*10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	196	1	3589	3	Y	538	542	0			23
							592	9									
*11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	249	1	4436	3	Y	502	455	0	47	1	23
							552	9									
*12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	296	1	5268	3	Y	483	490	0			16
							531	9									
*01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	522	1	6373	3	Y	463	462	0			17
							6	4	509	9							
*02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	528	1	5825	3	Y	382	382	0			17
							1	4	420	9							
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	757	1	4683	3	Y	508	505	0			30
							559	9									
*07	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	808	1	4989	3	Y	631	636	0			25
							694	9									
*08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	325	1	5413	3	Y	634	629	0			30
							697	9									
*09	7170	X	5143	-0-	-2027	-0-	274	1	4254	3	Y	559	556	0			33
							615	9									
*10	6169	X	5710	-0-	-459	-0-	259	1	4744	3	Y	643	648	0			28
							707	9									
*11	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	428	1	7633	3	Y	900	804	0	84	1	40
							990	9									
*12	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	429	1	7634	3	Y	928	938	0			30
							1021	9									
*01	6448	X	5318	-0-	-1130	-0-	334	1	4078	3	Y	820	819	0			31
							4	4	902	9							
02	5152	X	2241	-0-	-2911	-0-	137	1	1511	3	Y	539	546	0			24
							593	9									
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

*06	2550	X	1283	-0-	-1267	-0-	11	1	716	3	Y	505	518	0			10
							556	9									
*07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	60	1	2869	3	Y	1346	1323	0			33
							1481	9									
*08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	8	1	380	3	Y	142	169	0			6
							156	9									
*09	3180	X	2910	-0-	-270	-0-	121	1	1569	3	Y	1104	965	0	99	1	42
							6	4	1214	9			4	8			
*10	1333	X	75	-0-	-1258	-0-	3	1	38	3	Y	31	69	0	2	1	2
							34	9									
*11	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	783	3	Y	515	291	0	210	1	16
							567	9									
*12	3007	X	2292	-0-	-715	-0-	84	1	1270	3	Y	849	819	0	11	1	35
							4	4	934	9							
*01	2728	X	429	-0-	-2299	-0-	19	1	230	3	Y	163	172	0	20	1	6
							1	4	179	9							
02	2464	X	2015	-0-	-449	-0-	116	1	1033	3	Y	783	768	0			21
							5	4	861	9							
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5340	X	5134	-0-	-206	-0-	16	1	4555	3	Y	508	495	0	9	1	24
							4	4	559	9							
*07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	65	1	4652	3	Y	341	337	0			28
							7	4	375	9							
*08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	119	1	4690	3	Y	193	202	0			19
							3	4	212	9							
*09	5850	X	4958	-0-	-892	-0-	182	1	4401	3	Y	338	321	0	1	8	35
							3	4	372	9							
*10	6045	X	3481	-0-	-2564	-0-	203	1	2938	3	Y	307	308	0	2	8	32
							2	4	338	9							
*11	5100	X	2536	-0-	-2564	-0-	97	1	2095	3	Y	312	318	0			26
							1	4	343	9							
*12	5115	X	3059	-0-	-2056	-0-	115	1	2478	3	Y	423	428	0			21
							1	4	465	9							
*01	5115	X	2287	-0-	-2828	-0-	73	1	1827	3	Y	348	345	0			24
							4	4	383	9							
02	4620	X	2150	-0-	-2470	-0-	47	1	1859	3	Y	217	223	0			18
							5	4	239	9							
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5100	X	3826	-0-	-1274	-0-	12	1	3430	3	Y	346	340	0	6	1	16
							3	4	381	9							
*07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	57	1	4096	3	Y	358	345	0	1	8	28
							6	4	394	9							
*08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	99	1	3877	3	Y	218	226	0			20
							2	4	240	9							
*09	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	147	1	3565	3	Y	519	480	0	8	8	51
							3	4	571	9							
*10	4836	X	1641	-0-	-3195	-0-	94	1	1360	3	Y	169	199	0			21
							1	4	186	9							
*11	4080	X	2898	-0-	-1182	-0-	118	1	2541	3	Y	216	219	0			18
							1	4	238	9							
*12	4433	X	1994	-0-	-2439	-0-	76	1	1650	3	Y	243	249	0			12
							1	4	267	9							
*01	4433	X	2525	-0-	-1908	-0-	87	1	2141	3	Y	266	261	0			17
							4	4	293	9							
02	4004	X	2498	-0-	-1506	-0-	52	1	2064	3	Y	342	336	0			23
							6	4	376	9							
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2460	X	1755	-0-	-705	-0-	12	1	1643	3	Y	91	82	0			16
							100	9									
*07	DLQ G-10		1345	-0-	1345	1345	10	1	1251	3	Y	76	78	0			14
							84	9									
*08	4251	X	2906	-0-	-1345	-0-	20	1	2704	3	Y	165	152	0	1	8	26
							182	9									
*09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	33	1	3404	3	Y	200	194	0	1	8	31
							220	9									
*10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	36	1	2952	3	Y	176	178	0	1	8	28
							194	9									
*11	2820	X	2202	-0-	-618	-0-	28	1	2036	3	Y	125	134	0			19
							138	9									
*12	3689	X	2261	-0-	-1428	-0-	27	1	2084	3	Y	136	134	0			21
							150	9									
*01	2697	X	1307	-0-	-1390	-0-	14	1	1196	3	Y	88	94	0			15
							97	9									
02	2436	X	915	-0-	-1521	-0-	10	1	842	3	Y	57	59	0			13
							63	9									
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					13

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
*06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	37	1	5248	3	Y	399	363	0	1	8	71
							439	9									
*07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	26	1	3363	3	Y	262	282	0	1	8	50
							288	9									
*08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	32	1	4317	3	Y	281	282	0	1	8	48
							309	9									
*09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	49	1	5088	3	Y	355	348	0	1	8	54
							391	9									
*10	4929	X	3284	-0-	-1645	-0-	37	1	3008	3	Y	217	235	0	1	8	35
							239	9									
*11	4770	X	4518	-0-	-252	-0-	56	1	4060	3	Y	365	352	0			48
							402	9									
*12	4929	X	4165	-0-	-764	-0-	48	1	3722	3	Y	359	353	0			54
							395	9									
*01	5053	X	3244	-0-	-1809	-0-	34	1	2874	3	Y	305	309	0			50
							336	9									
02	4564	X	3232	-0-	-1332	-0-	33	1	2904	3	Y	268	264	0			54
							295	9									
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4170	X	3811	-0-	-359	-0-	25	1	3545	3	Y	219	198	0			39
							241	9									
*07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	16	1	2103	3	Y	133	146	0			26
							146	9									
*08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	23	1	3171	3	Y	168	166	0			28
							185	9									
*09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	31	1	3267	3	Y	190	189	0			29
							209	9									
*10	3224	X	2027	-0-	-1197	-0-	23	1	1879	3	Y	114	124	0			19
							125	9									
*11	3120	X	1242	-0-	-1878	-0-	16	1	1136	3	Y	82	89	0			12
							90	9									
*12	3224	X	2336	-0-	-888	-0-	28	1	2132	3	Y	160	149	0			23
							176	9									
*01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	23	1	1976	3	Y	163	160	0			26
							179	9									
02	3276	X	1819	-0-	-1457	-0-	19	1	1665	3	Y	123	124	0			25
							135	9									
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4740	X	4327	-0-	-413	-0-	28	1	3919	3	Y	345	312	0			60
							380	9									
*07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	31	1	4045	3	Y	375	369	0	1	8	65
							413	9									
*08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	31	1	4248	3	Y	373	375	0			63
							410	9									
*09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	49	1	5051	3	Y	429	425	0	1	8	66
							472	9									
*10	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	58	1	4680	3	Y	401	405	0	1	8	61
							441	9									
*11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	72	1	5184	3	Y	403	409	0			55
							443	9									
*12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	69	1	5304	3	Y	399	395	0			59
							439	9									
*01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	51	1	4322	3	Y	358	360	0			57
							394	9									
*02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	42	1	3704	3	Y	270	272	0			55
							297	9									
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	26	1	3580	3	Y	197	180	0			35
							217	9									
*07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	28	1	3693	3	Y	232	226	0	1	8	40
							255	9									
*08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	26	1	3589	3	Y	218	220	0			38
							240	9									
*09	3810	X	3039	-0-	-771	-0-	27	1	2818	3	Y	176	183	0	1	8	30
							194	9									
*10	3937	X	1510	-0-	-2427	-0-	17	1	1395	3	Y	89	102	0			17
							98	9									
*11	3810	X	1758	-0-	-2052	-0-	23	1	1626	3	Y	99	101	0			15
							109	9									
*12	3844	X	2465	-0-	-1379	-0-	30	1	2278	3	Y	143	136	0			22
							157	9									
*01	3689	X	2173	-0-	-1516	-0-	24	1	1997	3	Y	138	137	0			23
							152	9									
02	2828	X	2233	-0-	-595	-0-	23	1	2071	3	Y	126	123	0			26
							139	9									
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					26

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3060	X	833	-0-	-2227	-0-	103	1	635	3	Y	86	81	0			5
							95	9									
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3974	-0-	3974	3974	301	1	3314	3	Y	326	312	0			14
							359	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3974					Y	NO RPT					14

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	135	1	836	3	Y	941	923	0			54
							1035	9									
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	86	1	534	3	Y	629	658	0			25
							692	9									
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	183	200	0			8
							201	9									
*09	960	N	381	-0-	-579	-0-	14	1	211	3	Y	142	144	0			6
							156	9									
*10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	1447	1396	0			57
							1592	9									
*11	420	N	2	-0-	-418	-0-	1	3	1	9	Y	1	53	0	5	1	-0-
*12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		1397	-0-	1397	1397	75	1	912	3	Y	372	358	0			14
							1	4	409	9							
02	T. A.		1609	-0-	1609	3006	95	1	1042	3	Y	429	424	0			19
							472	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3006					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	1119	1	6924	3	Y	655	646	0			39
							721	9									
*07	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	1104	1	6815	3	Y	662	673	0			28
							728	9									
*08	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	445	1	7414	3	Y	714	707	0			35
							785	9									
*09	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	566	1	8802	3	Y	741	731	0			45
							1	4	815	9							
*10	9021	X	6705	-0-	-2316	-0-	311	1	5698	3	Y	633	648	0			30
							696	9									
*11	8730	X	6593	-0-	-2137	-0-	307	1	5479	3	Y	734	660	0	68	1	36
							807	9									
*12	10540	X	4433	-0-	-6107	-0-	200	1	3554	3	Y	617	629	0			24
							679	9									
*01	10137	X	6122	-0-	-4015	-0-	405	1	4945	3	Y	698	692	0			30
							4	4	768	9							
02	9156	X	3805	-0-	-5351	-0-	262	1	2882	3	Y	601	601	0			30
							661	9									
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					30

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3420	X	723	-0-	-2697	-0-	99	1	613	3	Y	10	14	0			1
							11	9									
*07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	186	1	1148	3	Y	174	168	0			7
							191	9									
*08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	71	1	1180	3	Y	325	317	0			15
							358	9									
*09	4050	X	1897	-0-	-2153	-0-	92	1	1422	3	Y	348	343	0			20
							383	9									
*10	4185	X	2700	-0-	-1485	-0-	124	1	2275	3	Y	274	282	0			12
							301	9									
*11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	193	1	3434	3	Y	321	289	0	31	1	13
							353	9									
*12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	140	1	2499	3	Y	251	257	0			7
							276	9									
*01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	370	1	4521	3	Y	496	486	0			17
							4	4	546	9							
02	2436	X	1288	-0-	-1148	-0-	78	1	854	3	Y	324	328	0			13
							356	9									
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					13

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6720	X	2708	-0-	-4012	-0-	322	1	1993	3	Y	357	368	0			22
							393	9									
*07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	237	249	0			10
							261	9									
*08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	240	238	0			12
							264	9									
*09	7890	X	338	-0-	-7552	-0-	3	1	43	3	Y	265	261	0			16
							292	9									
*10	6324	X	1265	-0-	-5059	-0-	49	1	897	3	Y	290	293	0			13
							319	9									
*11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	155	1	2765	3	Y	17	26	0	3	1	1
							19	9									
*12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	157	1	2789	3	Y	399	388	0			12
							439	9									
*01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	233	1	2852	3	Y	529	521	0			20
							3	4	582	9							
*02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	490	1	5391	3	Y	439	439	0			20
							483	9									
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4320	X	4273	-0-	-47	-0-	519	1	3212	3	Y	493	482	0			28
							542	9									
*07	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	811	1	5003	3	Y	563	568	0			23
							619	9									
*08	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	367	1	6116	3	Y	660	652	0			31
							726	9									
*09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	317	1	4937	3	Y	631	625	0			37
							1	4	694	9							
*10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	246	1	4507	3	Y	520	535	0			22
							572	9									
*11	6990	X	3589	-0-	-3401	-0-	168	1	2990	3	Y	392	359	0	37	1	18
							431	9									
*12	7223	X	3825	-0-	-3398	-0-	184	1	3274	3	Y	334	341	0			11
							367	9									
*01	7223	X	6805	-0-	-418	-0-	481	1	5870	3	Y	408	403	0			16
							5	4	449	9							
*02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	642	1	7075	3	Y	332	332	0			16
							1	4	365	9							
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	4470	X	66	-0-	-4404	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
*07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	20	19	0			1
							22	9									
*09	2940	X	52	-0-	-2888	-0-	2	1	37	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
*10	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	470	1	8623	3	Y	63	61	0			3
							69	9									
*11	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	349	1	6218	3	Y	1156	1004	0	105	1	50
							1272	9									
*12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	414	1	7362	3	Y	997	1014	0			33
							1097	9									
*01	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	547	1	6678	3	Y	931	929	0			35
							6	4	1024	9							
*02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	452	1	4969	3	Y	706	709	0			32
							777	9									
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					32

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
*06	8040	X	4619	-0-	-3421	-0-	12	1	4237	3	Y	327	334	0	1	8	11
							10	4	360	9							
*07	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	20	1	6897	3	Y	133	136	0	1	8	7
							5	4	146	9							
*08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	19	1	6534	3	Y	175	173	0	1	8	8
							6	4	193	9							
*09	7560	X	5204	-0-	-2356	-0-	15	1	4829	3	Y	324	311	0	1	8	20
							4	4	356	9							
*10	7626	X	6404	-0-	-1222	-0-	19	1	6006	3	Y	334	337	0	1	8	16
							12	4	367	9							
*11	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	47	1	7131	3	Y	453	446	0			23
							12	4	498	9							
*12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	21	1	6830	3	Y	353	362	0			14
							10	4	388	9							
*01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	20	1	6642	3	Y	523	509	0			28
							23	4	575	9							
*02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	19	1	6431	3	Y	549	552	0			25
							27	4	604	9							
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					25

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
*06	6300	X	5802	-0-	-498	-0-	290	1	4395	3	Y	1013	1008	0			59
							3	4	1114	9							
*07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	288	1	4407	3	Y	974	973	0			60
							14	4	1071	9							
*08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	313	1	4962	3	Y	893	912	0			41
							11	4	982	9							
*09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	281	1	4655	3	Y	816	827	0	1	8	29
							1	4	898	9							
*10	5983	X	5566	-0-	-417	-0-	233	1	4070	3	Y	1147	1133	0	1	8	42
							1	4	1262	9							
*11	6060	X	4869	-0-	-1191	-0-	231	1	3736	3	Y	819	825	0			36
							1	4	901	9							
*12	6262	X	4317	-0-	-1945	-0-	210	1	3273	3	Y	754	759	0			31
							5	4	829	9							
*01	6262	X	3603	-0-	-2659	-0-	184	1	2697	3	Y	651	651	0			31
							6	4	716	9							
02	5460	X	2558	-0-	-2902	-0-	154	1	1920	3	Y	439	447	0			23
							1	4	483	9							
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					23

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7890	X	5062	-0-	-2828	-0-	15	1	3870	3	Y	1070	1035	0	1	8	122
							1177	9									
*07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	14	1	4212	3	Y	1074	1109	0			87
							1181	9									
*08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	11	1	3449	3	Y	1100	1122	0			65
							1210	9									
*09	8280	X	5077	-0-	-3203	-0-	18	1	3686	3	Y	1248	1198	0	1	8	114
							1373	9									
*10	7626	X	3898	-0-	-3728	-0-	77	1	2638	3	Y	1075	1109	0	1	8	79
							1183	9									
*11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	132	1	4018	3	Y	1209	1210	0			78
							1330	9									
*12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	156	1	4260	3	Y	1267	1294	0			51
							1394	9									
*01	5239	X	4451	-0-	-788	-0-	68	1	3331	3	Y	956	957	0			50
							1052	9									
02	4732	X	3673	-0-	-1059	-0-	83	1	2586	3	Y	913	912	0			51
							1004	9									
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					51

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4950	X	2200	-0-	-2750	-0-	6	1	1637	3	Y	506	489	0	1	8	58
							557	9									
*07	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	5	1	1520	3	Y	515	530	0	2	8	41
							567	9									
*08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	4	1	1258	3	Y	550	558	0	1	8	32
							605	9									
*09	5850	X	1618	-0-	-4232	-0-	5	1	995	3	Y	562	542	0	1	8	51
							618	9									
*10	5301	X	1754	-0-	-3547	-0-	32	1	1106	3	Y	560	570	0	1	8	40
							616	9									
*11	2190	X	1756	-0-	-434	-0-	36	1	1105	3	Y	559	564	0			35
							615	9									
*12	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	43	1	1183	3	Y	603	615	0			23
							663	9									
*01	1860	X	1643	-0-	-217	-0-	21	1	1054	3	Y	516	513	0			26
							568	9									
02	1596	X	1368	-0-	-228	-0-	28	1	864	3	Y	433	436	0			23
							476	9									
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	3769	-0-	769	769	41	1	2701	3	Y	934	930	0	1	8	18
							1027	9									
*07	2100	N	3760	-0-	1660	2429	56	1	2683	3	Y	928	923	0			23
							1021	9									
*08	3100	N	809	-0-	-2291	138	11	1	537	3	Y	237	250	0			10
							261	9									
*09	2310	X	357	-0-	-1953	-0-	17	1	220	3	Y	108	103	0	10	1	5
							1	4	119	9							
*10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	109	1	1435	3	Y	837	790	0	23	1	28
							921	9					1	8			
*11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	46	1	742	3	Y	1682	960	0	695	1	55
							1850	9									
*12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	Y	1284	1266	0	17	1	56
							2	4	1412	9							
*01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	58	1	681	3	Y	1661	1491	0	162	1	64
							3	4	1827	9							
*02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	48	1	430	3	Y	1123	1153	0			34
							2	4	1235	9							
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					34

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4320	X	3481	-0-	-839	-0-	283	1	2655	3	Y	494	501	0			65
							543	9									
*07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	262	1	3377	3	Y	500	499	0			66
							550	9									
*08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	247	1	3214	3	Y	367	368	0			65
							404	9									
*09	4320	X	2904	-0-	-1416	-0-	215	1	2379	3	Y	282	293	0			54
							310	9									
*10	4464	X	2523	-0-	-1941	-0-	191	1	2081	3	Y	228	246	0			36
							251	9									
*11	3750	X	108	-0-	-3642	-0-	2	1	22	3	Y	76	97	0			15
							84	9									
*12	3875	X	2377	-0-	-1498	-0-	191	1	1766	3	Y	382	369	0			28
							420	9									
*01	3875	X	2038	-0-	-1837	-0-	168	1	1430	3	Y	400	379	0			49
							440	9									
02	2716	X	724	-0-	-1992	-0-	51	1	363	3	Y	282	288	0			43
							310	9									
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					43

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4980	X	2870	-0-	-2110	-0-	9	1	2645	3	Y	196	174	0			31
							216	9									
*07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	7	1	2809	3	Y	289	270	0			50
							318	9									
*08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	8	1	2783	3	Y	262	272	0			40
							288	9									
*09	3360	X	2804	-0-	-556	-0-	7	1	2570	3	Y	206	202	0			44
							227	9									
*10	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	12	1	3073	3	Y	272	272	0			44
							299	9									
*11	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	45	1	2549	3	Y	267	252	0			59
							294	9									
*12	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	64	1	2404	3	Y	291	307	0			43
							320	9									
*01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	51	1	2063	3	Y	257	273	0			27
							283	9									
*02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	104	1	3401	3	Y	373	271	0			129
							410	9									
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5070	X	3109	-0-	-1961	-0-	2864	3	245	9	Y	223	222	0	1	8	10
*07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	6	1	2816	3	Y	277	272	0	1	8	14
							305	9									
*08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	7	1	3132	3	Y	309	287	0			36
							340	9									
*09	3660	X	2592	-0-	-1068	-0-	6	1	2356	3	Y	207	222	0	2	8	19
							2	4	228	9							
*10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	13	1	4311	3	Y	374	362	0	2	8	29
							9	4	411	9							
*11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	11	1	3797	3	Y	370	363	0	2	8	34
							2	4	407	9							
*12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	12	1	4388	3	Y	418	413	0			39
							3	4	460	9							
*01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	12	1	4285	3	Y	376	381	0			34
							2	4	414	9							
02	4284	X	3692	-0-	-592	-0-	10	1	3377	3	Y	277	276	0			35
							305	9									
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					35

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	7	1	2071	3	Y	142	130	0			24
							156	9									
*07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	8	1	3032	3	Y	192	182	0			34
							211	9									
*08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	8	1	3045	3	Y	215	217	0			32
							237	9									
*09	4290	X	3000	-0-	-1290	-0-	8	1	2751	3	Y	219	207	0			44
							241	9									
*10	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	12	1	3289	3	Y	301	298	0			47
							331	9									
*11	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	48	1	2735	3	Y	199	200	0			46
							219	9									
*12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	87	1	3262	3	Y	285	292	0			39
							314	9									
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	67	1	2732	3	Y	242	257	0			24
							266	9									
*02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	94	1	3089	3	Y	242	181	0			85
							266	9									
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					85

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4110	X	3765	-0-	-345	-0-	455	1	2816	3	Y	449	444	0			27
							494	9									
*07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	411	1	2535	3	Y	426	435	0			18
							469	9									
*08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	186	1	3098	3	Y	488	482	0			24
							537	9									
*09	6090	X	2849	-0-	-3241	-0-	145	1	2244	3	Y	418	416	0			26
							460	9									
*10	6107	X	5387	-0-	-720	-0-	254	1	4663	3	Y	427	433	0			20
							470	9									
*11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	209	1	3720	3	Y	495	445	0	47	1	23
							545	9									
*12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	202	1	3589	3	Y	432	441	0			14
							475	9									
*01	5394	X	847	-0-	-4547	-0-	39	1	475	3	Y	303	305	0			12
							333	9									
02	4872	X	780	-0-	-4092	-0-	32	1	353	3	Y	359	355	0			16
							395	9									
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	11	1	3181	3	Y	262	233	0			41
							288	9									
*07	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	5	1	2044	3	Y	147	159	0			29
							162	9									
*08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	6	1	2123	3	Y	157	163	0			23
							173	9									
*09	3330	X	2391	-0-	-939	-0-	6	1	2206	3	Y	163	154	0			32
							179	9									
*10	3441	X	2064	-0-	-1377	-0-	7	1	1950	3	Y	97	113	0			16
							107	9									
*11	3330	X	2736	-0-	-594	-0-	44	1	2473	3	Y	199	177	0			38
							219	9									
*12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	86	1	3223	3	Y	293	294	0			37
							322	9									
*01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	11	1	442	3	Y	41	74	0			4
							45	9									
02	2240	X	875	-0-	-1365	-0-	24	1	782	3	Y	63	47	0			20
							69	9									
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8370	X	7846	-0-	-524	-0-	22	1	7505	3	Y	274	277	0			9
							18	4	301	9							
*07	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	24	1	8258	3	Y	388	378	0	1	8	18
							6	4	427	9							
*08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	19	1	6348	3	Y	339	342	0			15
							6	4	373	9							
*09	6750	X	6369	-0-	-381	-0-	19	1	5963	3	Y	347	341	0			21
							5	4	382	9							
*10	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	23	1	7399	3	Y	422	423	0			20
							15	4	464	9							
*11	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	43	1	6632	3	Y	413	412	0			21
							12	4	454	9							
*12	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	21	1	6776	3	Y	430	435	0			16
							10	4	473	9							
*01	7192	X	6703	-0-	-489	-0-	19	1	6230	3	Y	394	389	0			21
							21	4	433	9							
02	6496	X	6280	-0-	-216	-0-	18	1	5800	3	Y	398	401	0			18
							24	4	438	9							
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					18

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8670	X	8665	-0-	-5	-0-	1042	1	6442	3	Y	1074	1057	0			63
							1181	9									
*07	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	1059	1	6540	3	Y	1002	1024	0			41
							1102	9									
*08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	419	1	6971	3	Y	1002	996	0			47
							1102	9									
*09	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	631	1	9810	3	Y	1267	1241	0			73
							1	4	1394	9							
*10	8928	X	6207	-0-	-2721	-0-	268	1	4915	3	Y	931	963	0			41
							1024	9									
*11	8640	X	4917	-0-	-3723	-0-	224	1	3997	3	Y	633	584	0	60	1	30
							696	9									
*12	12245	X	4330	-0-	-7915	-0-	197	1	3496	3	Y	579	589	0			20
							637	9									
*01	9796	X	2850	-0-	-6946	-0-	174	1	2122	3	Y	502	503	0			19
							2	4	552	9							
02	8848	X	2901	-0-	-5947	-0-	202	1	2219	3	Y	436	436	0			19
							480	9									
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					19

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
*06	6270	X	5063	-0-	-1207	-0-	558	1	3452	3	Y	957	945	0			57
							1053	9									
*07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	582	1	3594	3	Y	892	912	0			37
							981	9									
*08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	247	1	4120	3	Y	827	824	0			40
							910	9									
*09	7020	X	5180	-0-	-1840	-0-	244	1	3781	3	Y	1050	1028	0			62
							1155	9									
*10	6820	X	5030	-0-	-1790	-0-	201	1	3677	3	Y	1047	1063	0			46
							1152	9									
*11	5100	X	3300	-0-	-1800	-0-	135	1	2411	3	Y	685	632	0	66	1	33
							754	9									
*12	5363	X	2119	-0-	-3244	-0-	80	1	1431	3	Y	553	566	0			20
							608	9									
*01	5363	X	1602	-0-	-3761	-0-	76	1	933	3	Y	538	536	0			22
							1	4	592	9							
02	4844	X	372	-0-	-4472	-0-	1	3	371	9	Y	337	342	0			17
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					17

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

*06	5220	X	4848	-0-	-372	-0-	4531	3	317	9	N	288	354	1			355
*07	5394	X	5169	-0-	-225	-0-	4623	3	546	9	N	496	537	1	1	8	313
*08	5394	X	5180	-0-	-214	-0-	4676	3	504	9	N	458	542	1	1	8	228
*09	5160	X	4914	-0-	-246	-0-	4421	3	493	9	N	448	539	1	1	8	136
*10	5115	X	5058	-0-	-57	-0-	4541	3	517	9	N	470	366	1			240
*11	5010	X	4867	-0-	-143	-0-	4379	3	488	9	N	444	541	1			143
*12	5177	X	4678	-0-	-499	-0-	4197	3	481	9	N	437	361	1			219
*01	5177	X	4382	-0-	-795	-0-	3841	3	541	9	N	492	542	1			169
02	4592	X	3929	-0-	-663	-0-	3468	3	461	9	N	419	359	1			229
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					229

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

*06	1950	N	323	-0-	-1627	-0-	20	1	141	3	Y	147	149	0			23
							162	9									
*07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	255	235	0			43
							281	9									
*08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	64	1	433	3	Y	388	375	0	1	8	55
							427	9									
*09	1590	X	760	-0-	-830	-0-	78	1	491	3	Y	174	187	0			42
							191	9									
*10	1643	X	696	-0-	-947	-0-	171	1	485	3	Y	36	23	0	31	1	24
							40	9									
*11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	436	1	2834	3	Y	293	303	0			14
							322	9									
*12	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	127	1	1145	3	Y	484	485	0			13
							11	4	532	9							
*01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	147	1	1001	3	Y	665	582	0	93	1	3
							11	4	732	9							
*02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	149	1	861	3	Y	608	607	0			4
							1	4	669	9							
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8820	X	5168	-0-	-3652	-0-	13	1	4795	3	Y	316	319	0			10
							12	4	348	9							
*07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	4	1	1258	3	Y	98	103	0			5
							1	4	108	9							
*08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	13	1	4333	3	Y	344	335	0			14
							4	4	378	9							
*09	7200	X	6159	-0-	-1041	-0-	17	1	5676	3	Y	419	408	0			25
							5	4	461	9							
*10	7192	X	6246	-0-	-946	-0-	18	1	5776	3	Y	401	407	0			19
							11	4	441	9							
*11	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	43	1	6721	3	Y	398	397	0			20
							12	4	438	9							
*12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	18	1	6058	3	Y	439	442	0			17
							9	4	483	9							
*01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	18	1	5928	3	Y	425	420	0			22
							20	4	468	9							
02	5740	X	5326	-0-	-414	-0-	15	1	4916	3	Y	341	349	0			14
							20	4	375	9							
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					14

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6030	X	1829	-0-	-4201	-0-	6	1	1710	3	Y	103	101	0			17
							113	9									
*07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	8	1	3036	3	Y	160	150	0			27
							176	9									
*08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	11	1	3841	3	Y	205	203	0			29
							226	9									
*09	6000	X	3622	-0-	-2378	-0-	10	1	3403	3	Y	190	180	0			39
							209	9									
*10	5735	X	3857	-0-	-1878	-0-	14	1	3587	3	Y	233	235	0			37
							256	9									
*11	3930	X	3540	-0-	-390	-0-	58	1	3259	3	Y	203	195	0			45
							223	9									
*12	4061	X	3659	-0-	-402	-0-	88	1	3297	3	Y	249	259	0			35
							274	9									
*01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	62	1	2504	3	Y	194	209	0			20
							213	9									
02	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	88	1	2893	3	Y	199	149	0			70
							219	9									
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9060	X	6791	-0-	-2269	-0-	18	1	6180	3	Y	525	528	0			18
							15	4	578	9							
*07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	20	1	6820	3	Y	577	567	0			28
							5	4	635	9							
*08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	20	1	6689	3	Y	575	576	0	1	8	26
							6	4	633	9							
*09	8460	X	6830	-0-	-1630	-0-	20	1	6285	3	Y	473	468	0	1	8	30
							5	4	520	9							
*10	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	25	1	8135	3	Y	562	564	0			28
							16	4	618	9							
*11	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	50	1	7671	3	Y	652	646	0			34
							13	4	717	9							
*12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	20	1	6539	3	Y	733	738	0			29
							10	4	806	9							
*01	7688	X	7006	-0-	-682	-0-	19	1	6183	3	Y	712	703	0			38
							21	4	783	9							
02	6944	X	5921	-0-	-1023	-0-	16	1	5174	3	Y	645	654	0			29
							21	4	710	9							
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5190	X	3336	-0-	-1854	-0-	11	1	3083	3	Y	220	196	0			36
							242	9									
*07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	8	1	3216	3	Y	195	194	0			37
							215	9									
*08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	9	1	3156	3	Y	140	154	0			23
							154	9									
*09	3540	X	3004	-0-	-536	-0-	8	1	2934	3	Y	56	64	0			15
							62	9									
*10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	15	1	4010	3	Y	39	46	0			8
							43	9									
*11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	55	1	3143	3	Y	221	186	0			43
							243	9									
*12	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	78	1	2909	3	Y	249	257	0			35
							274	9									
*01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	63	1	2562	3	Y	213	226	0			22
							234	9									
*02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	103	1	3373	3	Y	200	151	0			71
							220	9									
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					71

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

*06	7230	X	6211	-0-	-1019	-0-	21	1	5809	3	Y	346	305	0	1	8	54
							381	9									
*07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	15	1	6006	3	Y	303	300	0	2	8	55
							333	9									
*08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	16	1	5841	3	Y	367	369	0			53
							404	9									
*09	6450	X	6001	-0-	-449	-0-	15	1	5382	3	Y	549	494	0	2	8	106
							604	9									
*10	6417	X	2914	-0-	-3503	-0-	9	1	2492	3	Y	375	414	0	2	8	65
							413	9									
*11	6210	X	5656	-0-	-554	-0-	93	1	5263	3	Y	273	275	0			63
							300	9									
*12	6262	X	4487	-0-	-1775	-0-	110	1	4099	3	Y	253	279	0			37
							278	9									
*01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	82	1	3341	3	Y	211	228	0			20
							232	9									
02	5600	X	4392	-0-	-1208	-0-	122	1	4022	3	Y	225	168	0			77
							248	9									
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					77

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

*06	7290	X	4517	-0-	-2773	-0-	76	1	4082	3	Y	326	329	0			23
							359	9									
*07	DLQ G-10		4485	-0-	4485	4485	95	1	3949	3	Y	388	391	0			20
							14	4	427	9							
*08	DLQ G-10		4998	-0-	4998	9483	166	1	4268	3	Y	509	492	0			37
							4	4	560	9							
*09	14338	X	4855	-0-	-9483	-0-	135	1	4047	3	Y	611	613	0			35
							1	4	672	9							
*10	8742	X	8297	-0-	-445	-0-	203	1	7331	3	Y	660	657	0	1	8	37
							37	4	726	9							
*11	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	142	1	6173	3	Y	515	520	0			32
							7	4	567	9							
*12	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	126	1	5219	3	Y	557	564	0			25
							613	9									
*01	8308	X	6268	-0-	-2040	-0-	136	1	5317	3	Y	738	731	0			32
							3	4	812	9							
02	7504	X	5908	-0-	-1596	-0-	127	1	4996	3	Y	714	706	0			40
							785	9									
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9150	X	4806	-0-	-4344	-0-	71	1	3809	3	Y	842	804	0	1	8	55
							926	9									
*07	DLQ G-10		5474	-0-	5474	5474	119	1	4951	3	Y	352	388	0			19
							17	4	387	9							
*08	DLQ G-10		2176	-0-	2176	7650	77	1	1969	3	Y	116	127	0			8
							2	4	128	9							
*09	8969	X	1319	-0-	-7650	-0-	31	1	928	3	Y	327	318	0			17
							360	9									
*10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	140	1	5054	3	Y	-0-	17	0			-0-
							25	4									
*11	4800	X	3702	-0-	-1098	-0-	71	1	3072	3	Y	505	476	0			29
							3	4	556	9							
*12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	67	1	2765	3	Y	451	459	0			21
							496	9									
*01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	186	1	7282	3	Y	655	647	0			29
							4	4	721	9							
02	4704	X	4048	-0-	-656	-0-	93	1	3673	3	Y	256	270	0			15
							282	9									
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	90	1	15079	3	Y	1051	1029	0			72
							1	4	1156	9							
*07	DLQ G-10		12488	-0-	12488	12488	65	1	11408	3	Y	886	911	0			47
							40	4	975	9							
*08	DLQ G-10		15569	-0-	15569	28057	85	1	14149	3	Y	1201	1159	0	1	8	88
							14	4	1321	9							
*09	44679	X	16622	-0-	-28057	-0-	92	1	15266	3	Y	1146	1167	0			67
							3	4	1261	9							
*10	14291	X	13345	-0-	-946	-0-	73	1	11969	3	Y	1130	1133	0			64
							60	4	1243	9							
*11	13830	X	9957	-0-	-3873	-0-	57	1	8867	3	Y	930	936	0			58
							10	4	1023	9							
*12	14291	X	9377	-0-	-4914	-0-	57	1	8425	3	Y	814	834	0			38
							895	9									
*01	17174	X	9383	-0-	-7791	-0-	71	1	8322	3	Y	895	892	0			41
							5	4	985	9							
02	15512	X	7923	-0-	-7589	-0-	55	1	7068	3	Y	727	726	0			42
							800	9									
03	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					42

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2580	N	618	-0-	-1962	-0-	11	1	607	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		2105	-0-	2105	2105	49	1	2049	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	DLQ G-10		695	-0-	695	2800	26	1	668	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	3553	X	753	-0-	-2800	-0-	24	1	703	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
*10	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	157	1	5667	3	Y	44	43	0			2
							28	4	48	9							
*11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	52	1	2264	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
*12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	79	1	3246	3	Y	-0-					-0-
*01	5890	X	2265	-0-	-3625	-0-	57	1	2207	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	5320	X	4303	-0-	-1017	-0-	106	1	4197	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	161	1	8688	3	Y	671	654	0			45
							1	4	738	9							
*07	DLQ G-10		8320	-0-	8320	8320	182	1	7571	3	Y	492	511	0			26
							26	4	541	9							
*08	DLQ G-10		8870	-0-	8870	17190	309	1	7947	3	Y	551	536	0			41
							8	4	606	9							
*09	25825	X	8635	-0-	-17190	-0-	262	1	7791	3	Y	528	536	0	2	8	31
							1	4	581	9							
*10	9858	X	5646	-0-	-4212	-0-	140	1	5034	3	Y	406	412	0	1	8	24
							25	4	447	9							
*11	9540	X	6768	-0-	-2772	-0-	143	1	6185	3	Y	394	393	0			25
							7	4	433	9							
*12	8928	X	7562	-0-	-1366	-0-	169	1	7004	3	Y	354	362	0			17
							389	9									
*01	8556	X	6510	-0-	-2046	-0-	162	1	6343	3	Y	1	17	0			1
							4	4	1	9							
02	7728	X	6425	-0-	-1303	-0-	151	1	5978	3	Y	269	255	0			15
							296	9									
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	221	1	11900	3	Y	1137	1086	0	2	8	76
							1	4	1251	9							
*07	DLQ G-10		13429	-0-	13429	13429	288	1	12009	3	Y	991	1013	0	1	8	53
							42	4	1090	9							
*08	DLQ G-10		13257	-0-	13257	26686	464	1	11911	3	Y	791	784	0			60
							12	4	870	9							
*09	39116	X	12430	-0-	-26686	-0-	375	1	11189	3	Y	785	799	0			46
							2	4	864	9							
*10	13764	X	6664	-0-	-7100	-0-	160	1	5764	3	Y	646	655	0			37
							29	4	711	9							
*11	13320	X	10015	-0-	-3305	-0-	208	1	9009	3	Y	716	709	0			44
							10	4	788	9							
*12	13268	X	9445	-0-	-3823	-0-	202	1	8374	3	Y	790	798	0			36
							869	9									
*01	9052	X	8406	-0-	-646	-0-	188	1	7350	3	Y	785	786	0			35
							4	4	864	9							
*02	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	192	1	7587	3	Y	823	812	0			46
							905	9									
03	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					46

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	114	1	6115	3	Y	2699	2539	0			177
							2969	9									
*07	DLQ G-10		7214	-0-	7214	7214	140	1	5838	3	Y	1105	1218	0			64
							20	4	1216	9							
*08	DLQ G-10		6721	-0-	6721	13935	229	1	5894	3	Y	538	558	0			44
							6	4	592	9							
*09	20816	X	6881	-0-	-13935	-0-	201	1	6001	3	Y	616	622	0			38
							1	4	678	9							
*10	7843	X	4457	-0-	-3386	-0-	105	1	3775	3	Y	507	514	0			31
							19	4	558	9							
*11	7590	X	5667	-0-	-1923	-0-	114	1	4906	3	Y	584	577	0			38
							5	4	642	9							
*12	7130	X	5334	-0-	-1796	-0-	112	1	4636	3	Y	533	544	0			27
							586	9									
*01	4836	X	3420	-0-	-1416	-0-	76	1	2975	3	Y	334	343	0			18
							2	4	367	9							
02	4368	X	3444	-0-	-924	-0-	76	1	2992	3	Y	342	338	0			22
							376	9									
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14550	X	9730	-0-	-4820	-0-	296	1	8349	3	Y	971	967	0			73
							17	4	1068	9							
*07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	342	1	8901	3	Y	1065	1081	0			57
							10	4	1172	9							
*08	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	332	1	8570	3	Y	890	884	0			63
							19	4	979	9							
*09	12810	X	9215	-0-	-3595	-0-	322	1	8001	3	Y	797	816	0			44
							15	4	877	9							
*10	12927	X	12860	-0-	-67	-0-	350	1	11214	3	Y	1077	1056	0	1	8	64
							111	4	1185	9							
*11	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	331	1	9126	3	Y	933	944	0			53
							10	4	1026	9							
*12	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	322	1	9284	3	Y	918	937	0			34
							12	4	1010	9							
*01	12865	X	9581	-0-	-3284	-0-	351	1	8362	3	Y	776	774	0			36
							14	4	854	9							
02	11620	X	8724	-0-	-2896	-0-	340	1	7709	3	Y	605	590	0			51
							9	4	666	9							
03	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					51

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9240	X	4304	-0-	-4936	-0-	143	1	4063	3	Y	81	98	0			7
							9	4	89	9							
*07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	156	1	4065	3	Y	164	162	0			9
							5	4	180	9							
*08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	149	1	3876	3	Y	385	367	0			27
							9	4	424	9							
*09	6840	X	3745	-0-	-3095	-0-	131	1	3260	3	Y	316	325	0			18
							6	4	348	9							
*10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	229	1	7350	3	Y	447	437	0	1	8	27
							73	4	492	9							
*11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	176	1	4867	3	Y	391	396	0			22
							6	4	430	9							
*12	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	168	1	4818	3	Y	392	400	0			14
							6	4	431	9							
*01	8153	X	5073	-0-	-3080	-0-	184	1	4413	3	Y	425	420	0			19
							8	4	468	9							
02	7364	X	5086	-0-	-2278	-0-	196	1	4442	3	Y	403	389	0			33
							5	4	443	9							
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					33

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7800	X	3430	-0-	-4370	-0-	108	1	3027	3	Y	263	255	0			20
							6	4	289	9							
*07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	131	1	3408	3	Y	272	277	0			15
							4	4	299	9							
*08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	3	Y	259	255	0			19
							7	4	285	9							
*09	5970	X	4008	-0-	-1962	-0-	143	1	3570	3	Y	262	266	0			15
							7	4	288	9							
*10	5766	X	4322	-0-	-1444	-0-	124	1	4003	3	Y	141	147	0			9
							40	4	155	9							
*11	3510	X	3061	-0-	-449	-0-	100	1	2776	3	Y	165	165	0			9
							3	4	182	9							
*12	4154	X	3124	-0-	-1030	-0-	98	1	2814	3	Y	190	192	0			7
							3	4	209	9							
*01	4309	X	3346	-0-	-963	-0-	123	1	2936	3	Y	256	251	0			12
							5	4	282	9							
02	3892	X	3121	-0-	-771	-0-	121	1	2744	3	Y	230	222	0			20
							3	4	253	9							
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8520	X	7334	-0-	-1186	-0-	226	1	6365	3	Y	664	656	0	2	8	50
							13	4	730	9							
*07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	252	1	6564	3	Y	660	671	0	2	8	37
							8	4	726	9							
*08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	250	1	6466	3	Y	601	593	0	2	8	43
							14	4	661	9							
*09	9240	X	6803	-0-	-2437	-0-	240	1	5987	3	Y	513	525	0	2	8	29
							12	4	564	9							
*10	9548	X	7070	-0-	-2478	-0-	191	1	6122	3	Y	634	623	0	2	8	38
							60	4	697	9							
*11	7290	X	6288	-0-	-1002	-0-	198	1	5472	3	Y	556	562	0			32
							6	4	612	9							
*12	7378	X	6436	-0-	-942	-0-	197	1	5663	3	Y	517	529	0			20
							7	4	569	9							
*01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	273	1	6508	3	Y	544	538	0			26
							11	4	598	9							
*02	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	253	1	5727	3	Y	624	597	0			53
							6	4	686	9							
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					53

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
*06	12450	X	7829	-0-	-4621	-0-	21	1	7262	3	Y	480	491	0			16
							18	4	528	9							
*07	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	24	1	8227	3	Y	295	297	0			14
							6	4	325	9							
*08	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	25	1	8645	3	Y	444	440	0			18
							8	4	488	9							
*09	11220	X	9205	-0-	-2015	-0-	26	1	8493	3	Y	617	598	0			37
							7	4	679	9							
*10	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	33	1	10548	3	Y	765	766	0			36
							21	4	842	9							
*11	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	58	1	9020	3	Y	690	690	0			36
							16	4	759	9							
*12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	26	1	8956	3	Y	679	689	0			26
							14	4	747	9							
*01	11439	X	9689	-0-	-1750	-0-	27	1	8830	3	Y	729	716	0			39
							30	4	802	9							
02	10332	X	7932	-0-	-2400	-0-	22	1	7158	3	Y	656	665	0			30
							30	4	722	9							
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					30

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
*06	3930	X	3848	-0-	-82	-0-	10	1	3585	3	Y	222	228	0			7
							9	4	244	9							
*07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	6	1	1846	3	Y	276	270	0			13
							1	4	304	9							
*08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	9	1	2761	3	Y	318	318	0			13
							2	4	350	9							
*09	4740	X	1923	-0-	-2817	-0-	5	1	1772	3	Y	131	135	0	1	8	8
							2	4	144	9							
*10	4898	X	3790	-0-	-1108	-0-	11	1	3504	3	Y	244	241	0			11
							7	4	268	9							
*11	3840	X	2462	-0-	-1378	-0-	15	1	2246	3	Y	179	182	0			8
							4	4	197	9							
*12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	11	1	3584	3	Y	381	377	0			12
							5	4	419	9							
*01	3782	X	2648	-0-	-1134	-0-	7	1	2370	3	Y	239	240	0			11
							8	4	263	9							
02	3416	X	3286	-0-	-130	-0-	9	1	2948	3	Y	288	288	0			11
							12	4	317	9							
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7980	X	7127	-0-	-853	-0-	20	1	6698	3	Y	357	363	0			12
							16	4	393	9							
*07	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	27	1	9265	3	Y	513	500	0	1	8	24
							7	4	564	9							
*08	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	26	1	8902	3	Y	517	517	0	1	8	23
							8	4	569	9							
*09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	22	1	6973	3	Y	434	428	0	1	8	28
							6	4	477	9							
*10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	22	1	7148	3	Y	449	454	0	1	8	22
							14	4	494	9							
*11	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	47	1	7313	3	Y	576	569	0			29
							13	4	634	9							
*12	6696	X	6574	-0-	-122	-0-	18	1	6079	3	Y	425	437	0			17
							9	4	468	9							
*01	8370	X	8086	-0-	-284	-0-	22	1	7470	3	Y	516	505	0			28
							26	4	568	9							
*02	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	22	1	7329	3	Y	476	481	0			23
							31	4	524	9							
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

*06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10650	X	9863	-0-	-787	-0-	48	1	9330	3	Y	441	434	0	1	8	55
							485	9									
*07	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	47	1	9601	3	Y	407	404	0			58
							1	4	448	9							
*08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	144	1	8337	3	Y	434	429	0			63
							37	4	477	9							
*09	10740	X	1241	-0-	-9499	-0-	52	1	1108	3	Y	74	124	0			13
							81	9									
*10	11098	X	990	-0-	-10108	-0-	37	1	909	3	Y	40	47	0			6
							44	9									
*11	9810	X	1081	-0-	-8729	-0-	42	1	995	3	Y	40	41	0			5
							44	9									
*12	8990	X	3591	-0-	-5399	-0-	168	1	3344	3	Y	71	68	0			8
							1	4	78	9							
*01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	195	1	5116	3	Y	98	94	0			12
							7	4	108	9							
*02	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	555	1	7815	3	Y	399	363	0			48
							6	4	439	9							
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					48

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
*06	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	42	1	8127	3	Y	336	330	0			42
							370	9									
*07	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	38	1	7771	3	Y	285	285	0	1	8	41
							1	4	314	9							
*08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	79	1	4622	3	Y	223	230	0			34
							21	4	245	9							
*09	8490	X	7196	-0-	-1294	-0-	307	1	6545	3	Y	313	314	0	1	8	32
							344	9									
*10	8773	X	7322	-0-	-1451	-0-	273	1	6747	3	Y	273	272	0			33
							2	4	300	9							
*11	8490	X	5874	-0-	-2616	-0-	230	1	5398	3	Y	224	230	0			27
							246	9									
*12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	368	1	7327	3	Y	278	272	0			33
							3	4	306	9							
*01	7440	X	6665	-0-	-775	-0-	234	1	6145	3	Y	253	252	0			34
							8	4	278	9							
02	6720	X	5503	-0-	-1217	-0-	351	1	4940	3	Y	189	196	0			27
							4	4	208	9							
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	3000	N	4532	-0-	1532	1532	19	1	3750	3	Y	694	646	0	2	8	82
							763	9									
*07	8884	X	7352	-0-	-1532	-0-	34	1	6845	3	Y	429	444	0	3	8	64
							1	4	472	9							
*08	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	121	1	7046	3	Y	400	404	0			60
							32	4	440	9							
*09	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	345	1	7362	3	Y	346	366	0	1	8	39
							381	9									
*10	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	311	1	7686	3	Y	411	400	0	1	8	49
							3	4	452	9							
*11	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	314	1	7384	3	Y	378	383	0			44
							416	9									
*12	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	379	1	7536	3	Y	417	410	0			51
							3	4	459	9							
*01	8463	X	8175	-0-	-288	-0-	284	1	7471	3	Y	373	373	0			51
							10	4	410	9							
02	7644	X	4821	-0-	-2823	-0-	302	1	4245	3	Y	246	260	0			37
							3	4	271	9							
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12060	X	4476	-0-	-7584	-0-	21	1	4124	3	Y	301	319	0			40
							331	9									
*07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	15	1	2988	3	Y	158	174	0			24
							174	9									
*08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	99	1	5744	3	Y	299	282	0			41
							26	4	329	9							
*09	5070	X	1077	-0-	-3993	-0-	43	1	918	3	Y	105	133	0			13
							116	9									
*10	5239	X	1915	-0-	-3324	-0-	68	1	1689	3	Y	143	140	0			16
							1	4	157	9							
*11	6000	X	963	-0-	-5037	-0-	34	1	802	3	Y	115	119	0			12
							127	9									
*12	6200	X	1171	-0-	-5029	-0-	49	1	973	3	Y	135	132	0			15
							149	9									
*01	6200	X	1358	-0-	-4842	-0-	44	1	1176	3	Y	124	124	0			15
							2	4	136	9							
*02	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	138	1	1958	3	Y	90	93	0			12
							2	4	99	9							
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9780	X	8760	-0-	-1020	-0-	43	1	8289	3	Y	389	388	0			50
							428	9									
*07	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	50	1	10254	3	Y	518	495	0	1	8	72
							2	4	570	9							
*08	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	157	1	9148	3	Y	533	526	0			79
							41	4	586	9							
*09	10050	X	9252	-0-	-798	-0-	395	1	8409	3	Y	407	439	0			47
							448	9									
*10	10385	X	3868	-0-	-6517	-0-	137	1	3390	3	Y	309	317	0			39
							1	4	340	9							
*11	9600	X	4644	-0-	-4956	-0-	170	1	3999	3	Y	432	423	0			48
							475	9									
*12	9920	X	7132	-0-	-2788	-0-	309	1	6129	3	Y	629	604	0			73
							2	4	692	9							
*01	9920	X	5335	-0-	-4585	-0-	170	1	4467	3	Y	629	620	0			82
							6	4	692	9							
02	8624	X	5970	-0-	-2654	-0-	360	1	5071	3	Y	486	500	0			68
							4	4	535	9							
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10560	X	5573	-0-	-4987	-0-	27	1	5223	3	Y	294	302	0	1	8	39
							323	9									
*07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	2	1	426	3	Y	25	56	0			8
							28	9									
*08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	9	15	0			2
							1	4	10	9							
*09	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7710	X	7265	-0-	-445	-0-	36	1	6940	3	Y	263	257	0			32
							289	9									
*07	DLQ G-10		10710	-0-	10710	10710	50	1	10230	3	Y	389	367	0	2	8	52
							2	4	428	9							
*08	DLQ G-10		10685	-0-	10685	21395	173	1	10050	3	Y	379	376	0			55
							45	4	417	9							
*09	31103	X	9708	-0-	-21395	-0-	420	1	8947	3	Y	310	330	0	1	8	34
							341	9									
*10	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	408	1	10057	3	Y	447	430	0			51
							3	4	492	9							
*11	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	419	1	9861	3	Y	408	414	0			45
							1	4	449	9							
*12	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	478	1	9501	3	Y	492	481	0			56
							3	4	541	9							
*01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	316	1	8292	3	Y	568	553	0			71
							11	4	625	9							
02	8036	X	7778	-0-	-258	-0-	481	1	6778	3	Y	467	477	0			61
							5	4	514	9							
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	17	1	3319	3	Y	192	207	0			27
							211	9									
*07	DLQ G-10		196	-0-	196	196	32	3	164	9	Y	149	153	0	1	8	22
*08	DLQ G-10		176	-0-	176	372	1	1	30	3	Y	132	134	0			20
							145	9									
*09	450	X	78	-0-	-372	-0-	1	1	29	3	Y	44	58	0			6
							48	9									
*10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	68	1	1702	3	Y	15	19	0			2
							1	4	17	9							
*11	3540	X	595	-0-	-2945	-0-	24	1	565	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
*12	186	X	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	Y	-0-	1	0			-0-
*01	1798	X	513	-0-	-1285	-0-	18	1	494	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11490	X	7386	-0-	-4104	-0-	36	1	6978	3	Y	338	336	0	1	8	43
							372	9									
*07	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	40	1	8117	3	Y	393	379	0	2	8	55
							1	4	432	9							
*08	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	168	1	9791	3	Y	432	424	0			63
							44	4	475	9							
*09	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	437	1	9329	3	Y	375	396	0	1	8	41
							1	4	413	9							
*10	8587	X	8211	-0-	-376	-0-	302	1	7470	3	Y	396	389	0	1	8	47
							3	4	436	9							
*11	10140	X	7596	-0-	-2544	-0-	294	1	6915	3	Y	352	359	0			40
							387	9									
*12	10509	X	6891	-0-	-3618	-0-	312	1	6197	3	Y	345	344	0			41
							2	4	380	9							
*01	10509	X	7009	-0-	-3500	-0-	244	1	6397	3	Y	327	325	0			43
							8	4	360	9							
02	9492	X	8450	-0-	-1042	-0-	537	1	7565	3	Y	311	312	0			42
							6	4	342	9							
03	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	29	1	5559	3	Y	490	462	0	1	8	60
							539	9									
*07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	25	1	5188	3	Y	443	437	0	2	8	64
							1	4	487	9							
*08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	43	1	2477	3	Y	153	188	0			29
							11	4	168	9							
*09	7500	X	1981	-0-	-5519	-0-	70	1	1500	3	Y	374	363	0	1	8	39
							411	9									
*10	7750	X	3112	-0-	-4638	-0-	99	1	2453	3	Y	508	485	0	1	8	61
							1	4	559	9							
*11	6090	X	3012	-0-	-3078	-0-	102	1	2407	3	Y	457	463	0			55
							503	9									
*12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	154	1	3052	3	Y	546	534	0			67
							1	4	601	9							
*01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	105	1	2769	3	Y	529	525	0			71
							4	4	582	9							
*02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	171	1	2415	3	Y	349	369	0			51
							2	4	384	9							
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					51

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5310	X	724	-0-	-4586	-0-	32	1	479	3	Y	194	202	0	1	8	13
							213	9									
*07	264	X	264	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	214	213	0			14
							235	9									
*08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	684	3	Y	276	276	0			14
							2	4	304	9							
*09	5160	X	215	-0-	-4945	-0-	2	1	28	3	Y	168	175	0			7
							185	9									
*10	5332	X	2481	-0-	-2851	-0-	116	1	2018	3	Y	315	310	0			12
							347	9									
*11	990	X	745	-0-	-245	-0-	32	1	515	3	Y	180	184	0			8
							198	9									
*12	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	96	1	1485	3	Y	269	266	0			11
							2	4	296	9							
*01	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	111	1	1619	3	Y	271	269	0			13
							3	4	298	9							
02	2240	X	997	-0-	-1243	-0-	52	1	641	3	Y	276	274	0			15
							304	9									
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					15

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5610	X	3534	-0-	-2076	-0-	170	1	2574	3	Y	716	702	0	2	8	42
							2	4	788	9							
*07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	202	1	3085	3	Y	1487	1439	0			90
							10	4	1636	9							
*08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	260	1	4125	3	Y	915	961	0			44
							9	4	1007	9							
*09	4980	X	4883	-0-	-97	-0-	240	1	3982	3	Y	600	619	0	2	8	23
							1	4	660	9							
*10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	245	1	4279	3	Y	606	604	0	1	8	24
							1	4	667	9							
*11	5220	X	3665	-0-	-1555	-0-	185	1	2970	3	Y	464	466	0			22
							510	9									
*12	5394	X	3253	-0-	-2141	-0-	170	1	2643	3	Y	396	400	0			18
							4	4	436	9							
*01	5394	X	2951	-0-	-2443	-0-	168	1	2458	3	Y	291	293	0			16
							5	4	320	9							
02	4704	X	2611	-0-	-2093	-0-	172	1	2133	3	Y	277	277	0			16
							1	4	305	9							
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6150	X	2012	-0-	-4138	-0-	8	1	1514	3	Y	445	444	0			56
							490	9									
*07	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	33	1	6727	3	Y	899	832	0	3	8	120
							1	4	989	9							
*08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	109	1	6368	3	Y	1032	1003	0			149
							29	4	1135	9							
*09	6990	X	6337	-0-	-653	-0-	246	1	5233	3	Y	780	841	0	1	8	87
							858	9									
*10	6324	X	4321	-0-	-2003	-0-	141	1	3467	3	Y	647	654	0	1	8	79
							1	4	712	9							
*11	7380	X	4532	-0-	-2848	-0-	156	1	3673	3	Y	639	645	0			73
							703	9									
*12	7626	X	5273	-0-	-2353	-0-	203	1	4049	3	Y	926	891	0			108
							2	4	1019	9							
*01	7626	X	3305	-0-	-4321	-0-	87	1	2298	3	Y	834	832	0			110
							3	4	917	9							
02	5908	X	2746	-0-	-3162	-0-	137	1	1934	3	Y	612	636	0			86
							2	4	673	9							
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					86

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
*06	9360	X	3836	-0-	-5524	-0-	20	1	3816	3	Y	-0-					-0-
*07	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	49	1	10026	3	Y	265	230	0	1	8	34
							2	4	292	9							
*08	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	151	1	8771	3	Y	385	364	0			55
							39	4	424	9							
*09	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	375	1	7997	3	Y	334	351	0	1	8	37
							367	9									
*10	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	286	1	7060	3	Y	349	343	0	1	8	42
							2	4	384	9							
*11	9090	X	7084	-0-	-2006	-0-	275	1	6464	3	Y	314	320	0			36
							345	9									
*12	9393	X	6125	-0-	-3268	-0-	279	1	5555	3	Y	263	266	0			33
							2	4	289	9							
*01	9393	X	6544	-0-	-2849	-0-	228	1	5979	3	Y	299	293	0			39
							8	4	329	9							
02	8148	X	6589	-0-	-1559	-0-	418	1	5895	3	Y	246	251	0			34
							5	4	271	9							
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					34

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
*06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	17	1	3322	3	Y	579	526	0	1	8	67
							637	9									
*07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	16	1	3413	3	Y	455	454	0	2	8	66
							1	4	501	9							
*08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	72	1	4213	3	Y	303	321	0			48
							19	4	333	9							
*09	4260	X	3871	-0-	-389	-0-	159	1	3389	3	Y	294	309	0			33
							323	9									
*10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	221	1	5458	3	Y	423	406	0			50
							2	4	465	9							
*11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	211	1	4951	3	Y	379	385	0			44
							417	9									
*12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	208	1	4149	3	Y	287	294	0			37
							2	4	316	9							
*01	6138	X	4583	-0-	-1555	-0-	157	1	4104	3	Y	288	285	0			40
							5	4	317	9							
02	5544	X	3093	-0-	-2451	-0-	185	1	2609	3	Y	270	271	0			39
							2	4	297	9							
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12930	X	8767	-0-	-4163	-0-	43	1	8342	3	Y	347	344	0			44
							382	9									
*07	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	35	1	7204	3	Y	404	390	0	1	8	57
							1	4	444	9							
*08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	99	1	5749	3	Y	339	344	0			52
							26	4	373	9							
*09	8730	X	6341	-0-	-2389	-0-	270	1	5754	3	Y	288	307	0	1	8	32
							317	9									
*10	9021	X	6385	-0-	-2636	-0-	234	1	5782	3	Y	334	325	0	1	8	40
							2	4	367	9							
*11	8730	X	5627	-0-	-3103	-0-	216	1	5064	3	Y	315	318	0			37
							347	9									
*12	6541	X	5907	-0-	-634	-0-	265	1	5269	3	Y	337	333	0			41
							2	4	371	9							
*01	6541	X	4088	-0-	-2453	-0-	140	1	3687	3	Y	233	241	0			33
							5	4	256	9							
02	5908	X	3499	-0-	-2409	-0-	211	1	2974	3	Y	284	279	0			38
							2	4	312	9							
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

*06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

*06	9810	X	5588	-0-	-4222	-0-	144	1	4134	3	Y	1169	1212	0	9	1	16
							24	4	1286	9							
*07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	179	1	4041	3	Y	1128	1137	0	5	1	2
							4	4	1241	9							
*08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	154	1	4832	3	Y	1274	1272	0			4
							2	4	1401	9							
*09	8280	X	5341	-0-	-2939	-0-	151	1	4448	3	Y	674	674	0	1	8	3
							1	4	741	9							
*10	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	207	1	8626	3	Y	671	669	0	1	8	4
							16	4	738	9							
*11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	266	1	7310	3	Y	506	507	0	1	1	2
							557	9									
*12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	414	1	6681	3	Y	550	549	0			3
							1	4	605	9							
*01	9579	X	5677	-0-	-3902	-0-	401	1	4508	3	Y	698	692	0			9
							768	9									
*02	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	404	1	8748	3	Y	871	871	0			9
							1	4	958	9							
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7650	X	320	-0-	-7330	-0-	9	1	273	3	Y	33	74	0			2
							2	4	36	9							
*07	949	X	949	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	77	78	0			1
							85	9									
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*09	7440	X	1801	-0-	-5639	-0-	55	1	1594	3	Y	138	137	0			1
							152	9									
*10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	155	1	6460	3	Y	510	507	0	1	8	3
							12	4	561	9							
*11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	216	1	5946	3	Y	426	426	0			3
							469	9									
*12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	343	1	5517	3	Y	467	466	0			4
							514	9									
*01	7037	X	5285	-0-	-1752	-0-	397	1	4467	3	Y	383	381	0			6
							421	9									
02	6356	X	5695	-0-	-661	-0-	233	1	5032	3	Y	391	392	0			5
							430	9									
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10890	X	10429	-0-	-461	-0-	332	1	9566	3	Y	432	436	0	3	1	5
							56	4	475	9							
*07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	141	1	3197	3	Y	118	123	0			-0-
							3	4	130	9							
*08	835	X	835	-0-	-0-	-0-	24	1	741	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
*09	10350	X	1999	-0-	-8351	-0-	59	1	1712	3	Y	207	199	0	7	8	1
							228	9									
*10	10726	X	2022	-0-	-8704	-0-	42	1	1732	3	Y	223	211	0	12	8	1
							3	4	245	9							
*11	10380	X	2078	-0-	-8302	-0-	68	1	1860	3	Y	136	137	0			-0-
							150	9									
*12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	118	1	1898	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
*01	2077	X	1672	-0-	-405	-0-	131	1	1471	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
02	1876	X	1411	-0-	-465	-0-	58	1	1256	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12210	X	623	-0-	-11587	-0-	13	1	367	3	Y	219	230	0	2	1	3
							2	4	241	9							
*07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	303	304	0	1	1	1
							333	9									
*08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	279	278	0			2
							307	9									
*09	2070	X	382	-0-	-1688	-0-	5	1	148	3	Y	208	208	0			2
							229	9									
*10	1054	X	521	-0-	-533	-0-	5	1	222	3	Y	266	265	0			3
							1	4	293	9							
*11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	139	1	3809	3	Y	332	331	0			4
							365	9									
*12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	224	1	3607	3	Y	426	425	0			5
							469	9									
*01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	286	1	3211	3	Y	406	403	0			8
							447	9									
*02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	239	1	5164	3	Y	466	467	0			7
							513	9									
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					7

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
*06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	94	1	5029	3	Y	257	255	0			18
							283	9									
*07	DLQ G-10		3690	-0-	3690	3690	85	1	3531	3	Y	56	70	0			4
							12	4	62	9							
*08	DLQ G-10		3968	-0-	3968	7658	142	1	3665	3	Y	143	136	0			11
							4	4	157	9							
*09	12462	X	4804	-0-	-7658	-0-	145	1	4316	3	Y	311	304	0			18
							1	4	342	9							
*10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	120	1	4335	3	Y	456	448	0			26
							22	4	502	9							
*11	5370	X	3374	-0-	-1996	-0-	69	1	2972	3	Y	300	307	0			19
							3	4	330	9							
*12	4960	X	3860	-0-	-1100	-0-	82	1	3407	3	Y	337	341	0			15
							371	9									
*01	3968	X	3544	-0-	-424	-0-	80	1	3136	3	Y	296	297	0			14
							2	4	326	9							
02	3584	X	3480	-0-	-104	-0-	77	1	3037	3	Y	333	327	0			20
							366	9									
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8340	X	6257	-0-	-2083	-0-	31	1	5881	3	Y	314	306	0			38
							345	9									
*07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	25	1	5130	3	Y	347	336	0	1	8	48
							1	4	382	9							
*08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	50	1	2893	3	Y	388	380	0			56
							13	4	427	9							
*09	6240	X	2403	-0-	-3837	-0-	92	1	1955	3	Y	324	345	0			35
							356	9									
*10	6448	X	3435	-0-	-3013	-0-	116	1	2875	3	Y	403	391	0			47
							1	4	443	9							
*11	6240	X	3899	-0-	-2341	-0-	140	1	3301	3	Y	416	417	0			46
							458	9									
*12	3379	X	924	-0-	-2455	-0-	20	1	385	3	Y	472	463	0			55
							519	9									
*01	3441	X	2000	-0-	-1441	-0-	52	1	1364	3	Y	529	516	0			68
							2	4	582	9							
02	3108	X	1301	-0-	-1807	-0-	64	1	906	3	Y	300	324	0			44
							1	4	330	9							
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9480	X	9416	-0-	-64	-0-	45	1	7360	3	Y	1826	1783	0			107
							2	4	2009	9							
*07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	42	1	6843	3	Y	1435	1446	0	1	8	95
							3	4	1579	9							
*08	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	44	1	6974	3	Y	1467	1475	0			87
							15	4	1614	9							
*09	8280	X	7888	-0-	-392	-0-	42	1	6496	3	Y	1226	1252	0			61
							1	4	1349	9							
*10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	57	1	9033	3	Y	1892	1857	0	1	8	95
							18	4	2081	9							
*11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	43	1	6787	3	Y	1620	1636	0			79
							13	4	1782	9							
*12	8556	X	8357	-0-	-199	-0-	41	1	6459	3	Y	1675	1677	0			77
							14	4	1843	9							
*01	11191	X	7640	-0-	-3551	-0-	41	1	5871	3	Y	1551	1560	0			68
							22	4	1706	9							
02	10108	X	8703	-0-	-1405	-0-	37	1	6966	3	Y	1540	1533	0			75
							6	4	1694	9							
03	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	33	1	5434	3	Y	1162	1134	0			68
							2	4	1278	9							
*07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	38	1	6082	3	Y	1100	1095	0	1	8	72
							2	4	1210	9							
*08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	33	1	5151	3	Y	934	950	0			56
							11	4	1027	9							
*09	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	36	1	5501	3	Y	849	863	0			42
							1	4	934	9							
*10	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	59	1	9177	3	Y	1456	1426	0			72
							18	4	1602	9							
*11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	36	1	5869	3	Y	1087	1106	0			53
							12	4	1196	9							
*12	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	45	1	7163	3	Y	1388	1378	0			63
							16	4	1527	9							
*01	10850	X	8291	-0-	-2559	-0-	48	1	6753	3	Y	1332	1337	0			58
							25	4	1465	9							
02	9800	X	7367	-0-	-2433	-0-	34	1	6202	3	Y	1024	1031	0			51
							5	4	1126	9							
03	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	38	1	6322	3	Y	1418	1381	0			84
							2	4	1560	9							
*07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	22	1	3571	3	Y	677	713	0	1	8	47
							2	4	745	9							
*08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	41	1	6338	3	Y	1206	1182	0	1	8	70
							13	4	1327	9							
*09	6870	X	6694	-0-	-176	-0-	36	1	5643	3	Y	922	945	0	1	8	46
							1	4	1014	9							
*10	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	52	1	8161	3	Y	1478	1449	0	1	8	74
							16	4	1626	9							
*11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	36	1	5708	3	Y	1182	1198	0			58
							11	4	1300	9							
*12	7099	X	6947	-0-	-152	-0-	35	1	5530	3	Y	1245	1246	0			57
							12	4	1370	9							
*01	9858	X	7004	-0-	-2854	-0-	39	1	5546	3	Y	1271	1273	0			55
							21	4	1398	9							
02	8904	X	7541	-0-	-1363	-0-	34	1	6195	3	Y	1188	1185	0			58
							5	4	1307	9							
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	131	1	2561	3	Y	729	700	0			90
							802	9									
*07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	210	1	3625	3	Y	1205	1144	0	1	8	150
							1326	9									
*08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	205	1	2916	3	Y	730	791	0			89
							803	9									
*09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	249	1	2840	3	Y	677	609	0	82	1	75
							3	4	745	9							
*10	3193	X	1834	-0-	-1359	-0-	108	1	1313	3	Y	375	421	0			29
							413	9									
*11	3090	X	1764	-0-	-1326	-0-	114	1	1344	3	Y	278	279	0			28
							306	9									
*12	3193	X	2534	-0-	-659	-0-	145	1	1876	3	Y	465	469	0			24
							1	4	512	9							
*01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	152	1	2083	3	Y	814	764	0			74
							895	9									
02	3584	X	1613	-0-	-1971	-0-	91	1	1085	3	Y	396	49	0	348	1	73
							1	4	436	9							
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5910	X	2119	-0-	-3791	-0-	103	1	2016	3	Y	-0-					-0-
*07	5270	X	1328	-0-	-3942	-0-	73	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*08	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	258	1	3678	3	Y	131	118	0			13
							144	9									
*09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	328	1	3737	3	Y	543	441	0	59	1	55
							4	4	597	9			1	8			
*10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	301	1	3645	3	Y	679	684	0			50
							747	9									
*11	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	250	1	2960	3	Y	586	578	0			58
							1	4	645	9							
*12	4836	X	4524	-0-	-312	-0-	273	1	3534	3	Y	651	674	0			35
							1	4	716	9							
*01	4836	X	2224	-0-	-2612	-0-	121	1	1663	3	Y	400	397	0			38
							440	9									
02	4368	X	3414	-0-	-954	-0-	213	1	2554	3	Y	586	65	0	462	1	97
							2	4	645	9							
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

*06	10410	X	698	-0-	-9712	-0-	23	1	671	3	Y	-0-	10	0			-0-
							4	4									
*07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	50	49	0			1
							55	9									
*08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	185	1	5796	3	Y	227	226	0			2
							2	4	250	9							
*09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	179	1	5255	3	Y	206	201	0	5	8	2
							1	4	227	9							
*10	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	170	1	7095	3	Y	233	225	0	7	8	3
							14	4	256	9							
*11	4020	X	2182	-0-	-1838	-0-	73	1	2008	3	Y	92	93	0			2
							101	9									
*12	4154	X	3765	-0-	-389	-0-	209	1	3372	3	Y	167	166	0			3
							184	9									
*01	7533	X	4188	-0-	-3345	-0-	327	1	3672	3	Y	172	171	0			4
							189	9									
02	6804	X	4539	-0-	-2265	-0-	192	1	4151	3	Y	178	179	0			3
							196	9									
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

*06	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	56	1	13388	3	Y	1600	1575	0	1	8	50
							14	4	1760	9							
*07	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	46	1	11258	3	Y	1437	1437	0	1	8	49
							16	4	1581	9							
*08	21451	X	21451	-0-	-0-	-0-	92	1	20841	3	Y	444	477	0	2	8	14
							30	4	488	9							
*09	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	70	1	17499	3	Y	2326	2267	0	2	8	71
							87	4	2559	9							
*10	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	49	1	14036	3	Y	1722	1740	0	2	8	51
							97	4	1894	9							
*11	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	45	1	13033	3	Y	1619	1625	0			45
							97	4	1781	9							
*12	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	77	1	13256	3	Y	1657	1661	0			41
							48	4	1823	9							
*01	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	91	1	9028	3	Y	1092	1090	0			43
							65	4	1201	9							
02	10360	X	6602	-0-	-3758	-0-	23	1	5734	3	Y	705	721	0			27
							69	4	776	9							
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14010	X	12944	-0-	-1066	-0-	48	1	11232	3	Y	1503	1484	0			47
							11	4	1653	9							
*07	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	50	1	12108	3	Y	1079	1089	0	1	8	36
							17	4	1187	9							
*08	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	51	1	11712	3	Y	27	62	0			1
							17	4	30	9							
*09	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	44	1	10973	3	Y	1635	1587	0	1	8	48
							54	4	1799	9							
*10	12431	X	10596	-0-	-1835	-0-	32	1	9122	3	Y	1254	1265	0	1	8	36
							63	4	1379	9							
*11	12030	X	10990	-0-	-1040	-0-	32	1	9357	3	Y	1392	1391	0			37
							70	4	1531	9							
*12	12431	X	11954	-0-	-477	-0-	58	1	10079	3	Y	1618	1617	0			38
							37	4	1780	9							
*01	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	97	1	9566	3	Y	1487	1470	0			55
							68	4	1636	9							
*02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	32	1	8192	3	Y	1295	1305	0			45
							99	4	1425	9							
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21360	X	20447	-0-	-913	-0-	75	1	18056	3	Y	2088	2058	0	1	8	65
							19	4	2297	9							
*07	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	66	1	16323	3	Y	2017	2012	0	2	8	68
							24	4	2219	9							
*08	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	76	1	17341	3	Y	357	412	0	1	8	12
							25	4	393	9							
*09	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	60	1	14922	3	Y	1919	1872	0	1	8	58
							74	4	2111	9							
*10	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	55	1	15756	3	Y	2022	2022	0			58
							109	4	2224	9							
*11	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	55	1	16123	3	Y	2218	2215	0			61
							120	4	2440	9							
*12	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	102	1	17620	3	Y	2548	2547	0			62
							65	4	2803	9							
*01	14446	X	10977	-0-	-3469	-0-	95	1	9428	3	Y	1260	1272	0			50
							68	4	1386	9							
02	13048	X	9966	-0-	-3082	-0-	34	1	8550	3	Y	1163	1170	0			43
							103	4	1279	9							
03	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	129	1	4795	3	Y	558	520	0	1	8	97
							614	9									
*07	DLQ G-10		5108	-0-	5108	5108	118	1	4533	3	Y	415	454	0			58
							457	9									
*08	DLQ G-10		5079	-0-	5079	10187	125	1	4429	3	Y	476	449	0	1	8	84
							1	4	524	9							
*09	DLQ G-10		3681	-0-	3681	13868	92	1	3249	3	Y	304	318	0	2	8	68
							6	4	334	9							
*10	18952	X	5084	-0-	-13868	-0-	168	1	4648	3	Y	240	255	0			53
							4	4	264	9							
*11	5550	X	745	-0-	-4805	-0-	27	1	549	3	Y	154	176	0			31
							169	9									
*12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	119	115	0			35
*01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	222	231	0			26
02	4592	X	1005	-0-	-3587	-0-	53	1	739	3	Y	194	178	0			42
							213	9									
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	217	1	8084	3	Y	945	845	0	1	8	158
							1	4	1040	9							
*07	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	216	1	8304	3	Y	827	872	0			113
							1	4	910	9							
*08	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	307	1	10808	3	Y	1062	987	0	1	8	187
							1	4	1168	9							
*09	9600	X	8274	-0-	-1326	-0-	206	1	7335	3	Y	653	690	0	2	8	148
							15	4	718	9							
*10	9920	X	6698	-0-	-3222	-0-	211	1	5819	3	Y	603	620	0	3	8	128
							5	4	663	9							
*11	11220	X	1200	-0-	-10020	-0-	39	1	776	3	Y	350	408	0			70
							385	9									
*12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	273	265	0			78
*01	11997	X	724	-0-	-11273	-0-	12	1	196	3	Y	469	494	0			53
							516	9									
02	7728	X	1242	-0-	-6486	-0-	74	1	1024	3	Y	131	151	0			33
							144	9									
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9570	X	9563	-0-	-7	-0-	218	1	8127	3	Y	1106	1074	0			201
							1	4	1217	9							
*07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	146	1	5586	3	Y	755	847	0			109
							831	9									
*08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	296	341	0			64
							326	9									
*09	9570	X	4543	-0-	-5027	-0-	110	1	3930	3	Y	450	423	0	1	8	90
							8	4	495	9							
*10	9889	X	558	-0-	-9331	-0-	14	1	386	3	Y	144	195	0			39
							158	9									
*11	9570	X	1456	-0-	-8114	-0-	40	1	808	3	Y	553	506	0			86
							608	9									
*12	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	494	1	11982	3	Y	1299	1066	0			319
							3	4	1429	9							
*01	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	784	1	12695	3	Y	2645	2669	0			295
							10	4	2910	9							
*02	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	728	1	10142	3	Y	1334	1325	0			304
							1	4	1467	9							
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					304

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		389	-0-	389	389	28	1	331	3	Y	27	3	0	20	1	4
							30	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	389					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10980	X	8254	-0-	-2726	-0-	319	1	6230	3	Y	1550	1519	0			196
							1705	9									
*07	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	476	1	8228	3	Y	1041	1092	0	1	8	144
							1	4	1145	9							
*08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	522	1	7452	3	Y	991	1019	0			116
							1	4	1090	9							
*09	9720	X	7687	-0-	-2033	-0-	557	1	6344	3	Y	708	653	0	88	1	82
							7	4	779	9			1	8			
*10	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	4	79	0			7
*11	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	651	1	7723	3	Y	829	759	0			77
							3	4	912	9							
*12	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	675	1	8728	3	Y	750	785	0			42
							3	4	825	9							
*01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	756	1	10388	3	Y	632	614	0			60
							1	4	695	9							
02	7168	X	6188	-0-	-980	-0-	463	1	5532	3	Y	172	24	0	173	1	35
							4	4	189	9							
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10	11	0			1
*07	DLQ G-10		253	-0-	253	253	5	1	85	3	Y	148	132	0			17
							163	9									
*08	679	N	426	-0-	-253	-0-	2	1	33	3	Y	355	334	0			38
							391	9									
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	16	43	0	6	1	5
							18	9									
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	63	1	767	3	Y	13	17	0			1
							14	9									
*11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	117	1	1391	3	Y	904	822	0			83
							1	4	994	9							
*12	3100	N	3446	-0-	346	346	164	1	2125	3	Y	1051	1077	0			57
							1	4	1156	9							
*01	1686	X	1340	-0-	-346	-0-	71	1	977	3	Y	265	294	0			28
							292	9									
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	198	23	0	167	1	36
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10890	X	8965	-0-	-1925	-0-	425	1	8317	3	Y	202	197	0			25
							1	4	222	9							
*07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	357	1	6183	3	Y	465	432	0	1	8	57
							1	4	512	9							
*08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	359	1	5135	3	Y	186	218	0			25
							1	4	205	9							
*09	9900	X	5399	-0-	-4501	-0-	426	1	4862	3	Y	95	96	0	13	1	11
							6	4	105	9							
*10	9207	X	6172	-0-	-3035	-0-	462	1	5603	3	Y	97	101	0			7
							107	9									
*11	8910	X	6237	-0-	-2673	-0-	475	1	5638	3	Y	111	107	0			11
							2	4	122	9							
*12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	637	1	8228	3	Y	190	190	0			11
							2	4	209	9							
*01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	408	1	5599	3	Y	166	160	0			17
							183	9									
02	5572	X	5467	-0-	-105	-0-	410	1	4892	3	Y	147	17	0	121	1	26
							3	4	162	9							
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	3	1	61	3	Y	13	11	0			2
							14	9									
*08	122	X	44	-0-	-78	-0-	3	1	34	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
*09	180	X	49	-0-	-131	-0-	4	1	41	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*10	778	X	778	-0-	-0-	-0-	59	1	719	3	Y	-0-	1	0			-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	31	3	0	24	1	6
							34	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18300	X	13107	-0-	-5193	-0-	41	1	9704	3	Y	3047	2987	0			93
							10	4	3352	9							
*07	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	58	1	14306	3	Y	1880	1908	0	2	8	63
							21	4	2068	9							
*08	39874	X	39874	-0-	-0-	-0-	44	1	9991	3	Y	27114	26446	0	1	8	730
							14	4	29825	9							
*09	15060	X	14803	-0-	-257	-0-	55	1	13798	3	Y	801	1484	0	1	8	46
							69	4	881	9							
*10	15562	X	13128	-0-	-2434	-0-	40	1	11351	3	Y	1508	1511	0			43
							78	4	1659	9							
*11	15060	X	11560	-0-	-3500	-0-	34	1	9901	3	Y	1410	1415	0			38
							74	4	1551	9							
*12	15562	X	5006	-0-	-10556	-0-	24	1	4248	3	Y	653	675	0			16
							16	4	718	9							
*01	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	116	1	11474	3	Y	1690	1643	0			63
							82	4	1859	9							
*02	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	40	1	10281	3	Y	1520	1528	0			55
							124	4	1672	9							
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17730	X	8317	-0-	-9413	-0-	31	1	7435	3	Y	766	768	0			24
							8	4	843	9							
*07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	16	1	3987	3	Y	439	448	0			15
							6	4	483	9							
*08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	3	17	0			1
							3	9									
*09	13530	X	229	-0-	-13301	-0-	202	3	2	4	Y	23	23	0			1
							25	9									
*10	13981	X	182	-0-	-13799	-0-	161	3	2	4	Y	17	17	0			1
							19	9									
*11	8280	X	156	-0-	-8124	-0-	114	3	1	4	Y	37	37	0			1
							41	9									
*12	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	Y	158	155	0			4
							5	4	174	9							
*01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	66	1	6519	3	Y	771	746	0			29
							47	4	848	9							
*02	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	46	1	11773	3	Y	1412	1391	0			50
							142	4	1553	9							
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7950	X	535	-0-	-7415	-0-	14	1	207	3	Y	285	301	0	1	8	18
							314	9									
*07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	290	289	0	1	8	18
							319	9									
*08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	240	1	3816	3	Y	208	216	0			10
							9	4	229	9							
*09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	332	1	5497	3	Y	616	603	0	1	8	22
							1	4	678	9							
*10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	270	1	4714	3	Y	602	601	0	1	8	22
							1	4	662	9							
*11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	237	1	3832	3	Y	466	468	0			20
							1	4	513	9							
*12	6727	X	5044	-0-	-1683	-0-	273	1	4260	3	Y	458	460	0			18
							7	4	504	9							
*01	6727	X	5785	-0-	-942	-0-	339	1	4970	3	Y	423	421	0			20
							11	4	465	9							
02	6076	X	6074	-0-	-2	-0-	418	1	5186	3	Y	425	423	0			22
							2	4	468	9							
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		425	-0-	425	911	2	1	422	3	Y	1	2	0			1
							1	9									
*07	T. A.		525	-0-	525	1436	3	1	514	3	Y	7	6	0			2
							8	9									
*08	4598	X	3162	-0-	-1436	-0-	48	1	2814	3	Y	261	228	0			35
							13	4	287	9							
*09	3000	N	9041	-0-	6041	6041	388	1	8275	3	Y	344	339	0	3	8	37
							378	9									
*10	3100	N	13957	-0-	10857	16898	522	1	12897	3	Y	485	461	0	3	8	58
							4	4	534	9							
*11	30192	X	13294	-0-	-16898	-0-	522	1	12292	3	Y	435	441	0			52
							1	4	479	9							
*12	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	640	1	12736	3	Y	492	484	0			60
							5	4	541	9							
*01	13950	X	10911	-0-	-3039	-0-	385	1	10136	3	Y	342	353	0			49
							14	4	376	9							
02	12600	X	4831	-0-	-7769	-0-	301	1	4231	3	Y	269	279	0			39
							3	4	296	9							
03	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6270	X	2083	-0-	-4187	-0-	5	1	2002	3	Y	68	74	0			7
							1	4	75	9							
*07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	144	139	0			12
							158	9									
*08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	3	1	1401	3	Y	61	69	0			4
							1	4	67	9							
*09	5340	X	2412	-0-	-2928	-0-	14	1	1914	3	Y	438	422	0			20
							2	4	482	9							
*10	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	12	1	1862	3	Y	98	113	0			5
							2	4	108	9							
*11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	234	1	6710	3	Y	446	433	0			18
							26	4	491	9							
*12	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	229	1	6863	3	Y	371	377	0			12
							4	4	408	9							
*01	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	175	1	6297	3	Y	808	798	0			22
							10	4	889	9							
*02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	107	1	3787	3	Y	413	396	0			39
							1	4	454	9							
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					39

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
*06	10830	X	3749	-0-	-7081	-0-	11	1	3606	3	Y	119	121	0			12
							1	4	131	9							
*07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	2	1	1132	3	Y	220	213	0			19
							1	4	242	9							
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
*09	9480	X	6123	-0-	-3357	-0-	36	1	4902	3	Y	1074	1022	0			52
							4	4	1181	9							
*10	9796	X	7467	-0-	-2329	-0-	47	1	6951	3	Y	421	444	0			29
							6	4	463	9							
*11	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	375	1	10718	3	Y	412	421	0			20
							41	4	453	9							
*12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	339	1	10151	3	Y	291	300	0			11
							6	4	320	9							
*01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	250	1	8976	3	Y	652	645	0			18
							14	4	717	9							
02	6748	X	6159	-0-	-589	-0-	158	1	5597	3	Y	365	348	0			35
							2	4	402	9							
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9270	X	2657	-0-	-6613	-0-	7	1	2522	3	Y	115	117	0	2	8	12
							1	4	127	9							
*07	DLQ G-10		703	-0-	703	703	1	1	492	3	Y	191	186	0			17
							210	9									
*08	3727	X	3024	-0-	-703	-0-	7	1	2855	3	Y	145	151	0			11
							2	4	160	9							
*09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	18	1	2419	3	Y	976	939	0	1	8	47
							2	4	1074	9							
*10	8618	X	3904	-0-	-4714	-0-	24	1	3521	3	Y	324	348	0	1	8	22
							3	4	356	9							
*11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	269	1	7707	3	Y	269	278	0			13
							30	4	296	9							
*12	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	279	1	8352	3	Y	247	251	0			9
							5	4	272	9							
*01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	181	1	6482	3	Y	476	472	0			13
							10	4	524	9							
*02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	103	1	3623	3	Y	238	228	0			23
							1	4	262	9							
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	50	1	16907	3	Y	323	302	0	5	8	29
							5	4	355	9							
*07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	2	1	747	3	Y	146	161	0			14
							161	9									
*08	870	X	870	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	Y	28	39	0			3
							1	4	31	9							
*09	9060	X	4776	-0-	-4284	-0-	28	1	3935	3	Y	735	703	0			35
							4	4	809	9							
*10	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	82	1	12202	3	Y	151	175	0			11
							11	4	166	9							
*11	9060	X	4541	-0-	-4519	-0-	144	1	4118	3	Y	239	239	0			11
							16	4	263	9							
*12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	265	1	7955	3	Y	387	385	0			13
							5	4	426	9							
*01	12462	X	7262	-0-	-5200	-0-	174	1	6245	3	Y	757	749	0			21
							10	4	833	9							
02	11256	X	6811	-0-	-4445	-0-	169	1	5965	3	Y	614	577	0			58
							2	4	675	9							
03	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9060	X	896	-0-	-8164	-0-	3	1	853	3	Y	36	42	0	1	8	3
							40	9									
*07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	84	81	0			6
							92	9									
*08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	1	1	763	3	Y	19	24	0			1
							1	4	21	9							
*09	7470	X	3577	-0-	-3893	-0-	21	1	2868	3	Y	623	594	0			30
							3	4	685	9							
*10	6014	X	3162	-0-	-2852	-0-	20	1	3023	3	Y	105	127	0			8
							3	4	116	9							
*11	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	242	1	6908	3	Y	323	316	0			15
							26	4	355	9							
*12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	230	1	6889	3	Y	291	295	0			11
							4	4	320	9							
*01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	177	1	6363	3	Y	541	536	0			16
							10	4	595	9							
*02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	114	1	4032	3	Y	215	210	0			21
							1	4	237	9							
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4950	X	2079	-0-	-2871	-0-	5	1	2000	3	Y	66	80	0	1	8	8
							1	4	73	9							
*07	DLQ G-10		396	-0-	396	396	1	1	266	3	Y	117	115	0			10
							129	9									
*08	9989	X	9593	-0-	-396	-0-	20	1	9275	3	Y	264	257	0	1	8	16
							8	4	290	9							
*09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	15	1	2063	3	Y	687	670	0			33
							2	4	756	9							
*10	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	76	1	11335	3	Y	306	319	0			20
							10	4	337	9							
*11	9270	X	7675	-0-	-1595	-0-	246	1	7033	3	Y	335	340	0			15
							27	4	369	9							
*12	9579	X	7749	-0-	-1830	-0-	241	1	7197	3	Y	279	285	0			9
							4	4	307	9							
*01	11749	X	7151	-0-	-4598	-0-	176	1	6325	3	Y	582	576	0			15
							10	4	640	9							
02	10612	X	4643	-0-	-5969	-0-	118	1	4165	3	Y	326	311	0			30
							1	4	359	9							
03	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3030	X	2711	-0-	-319	-0-	105	1	2049	3	Y	506	529	0			68
							557	9									
*07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	160	1	2766	3	Y	479	482	0	1	8	64
							527	9									
*08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	178	1	2533	3	Y	454	466	0			52
							499	9									
*09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	197	1	2250	3	Y	431	384	0	52	1	46
							3	4	474	9			1	8			
*10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	223	1	2704	3	Y	765	757	0	1	8	53
							842	9									
*11	3120	X	1664	-0-	-1456	-0-	97	1	1152	3	Y	377	392	0			38
							415	9									
*12	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	143	1	1841	3	Y	508	520	0			26
							559	9									
*01	3751	X	2324	-0-	-1427	-0-	121	1	1661	3	Y	493	475	0			44
							542	9									
02	3388	X	2070	-0-	-1318	-0-	127	1	1518	3	Y	385	45	0	319	1	65
							1	4	424	9							
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-
*07	7037	X	65	-0-	-6972	-0-	2	1	35	3	Y	25	22	0			3
							28	9									
*08	4402	X	142	-0-	-4260	-0-	2	1	33	3	Y	97	90	0			10
							107	9									
*09	3210	X	1605	-0-	-1605	-0-	91	1	1031	3	Y	438	356	0	48	1	44
							1	4	482	9							
*10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	309	1	3748	3	Y	852	836	0			60
							937	9									
*11	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	805	1	9547	3	Y	980	945	0			95
							4	4	1078	9							
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	212	1	2749	3	Y	735	788	0			42
							1	4	809	9							
*01	4991	X	3794	-0-	-1197	-0-	215	1	2946	3	Y	575	562	0			55
							633	9									
02	4508	X	1529	-0-	-2979	-0-	84	1	1011	3	Y	394	47	0	332	1	70
							1	4	433	9							
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10560	X	945	-0-	-9615	-0-	29	1	831	3	Y	73	88	0			2
							5	4	80	9							
*07	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	71	1	1608	3	Y	189	189	0	1	1	1
							2	4	208	9							
*08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	70	1	2209	3	Y	312	311	0			2
							1	4	343	9							
*09	2370	X	1959	-0-	-411	-0-	60	1	1738	3	Y	146	144	0	3	8	1
							161	9									
*10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	80	1	3312	3	Y	127	122	0	5	8	1
							6	4	140	9							
*11	2550	X	1873	-0-	-677	-0-	63	1	1741	3	Y	63	63	0			1
							69	9									
*12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	160	1	2571	3	Y	112	111	0			2
							123	9									
*01	3534	X	1695	-0-	-1839	-0-	130	1	1466	3	Y	90	89	0			3
							99	9									
02	3192	X	812	-0-	-2380	-0-	33	1	709	3	Y	64	64	0			3
							70	9									
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18360	X	15767	-0-	-2593	-0-	83	1	13348	3	Y	2118	2119	0	3	8	115
							6	4	2330	9							
*07	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	98	1	12682	3	Y	1997	2028	0	3	8	81
							4	4	2197	9							
*08	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	102	1	12459	3	Y	1852	1836	0	1	8	96
							2	4	2037	9							
*09	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	74	1	11859	3	Y	2372	2394	0	1	8	73
							2	4	2609	9							
*10	11625	X	10356	-0-	-1269	-0-	58	1	8586	3	Y	1537	1532	0	2	8	76
							21	4	1691	9							
*11	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	59	1	9672	3	Y	1606	1616	0			66
							14	4	1767	9							
*12	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	65	1	10611	3	Y	1557	1577	0			46
							1	4	1713	9							
*01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	81	1	10978	3	Y	1508	1475	0			79
							5	4	1659	9							
*02	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	69	1	8312	3	Y	1168	1206	0			41
							1553	4	1285	9							
03	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13680	X	8955	-0-	-4725	-0-	48	1	7649	3	Y	1141	1158	0			63
							3	4	1255	9							
*07	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	63	1	8042	3	Y	1217	1230	0	1	8	49
							2	4	1339	9							
*08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	64	1	7797	3	Y	1040	1034	0	1	8	54
							1	4	1144	9							
*09	11280	X	8211	-0-	-3069	-0-	46	1	7330	3	Y	758	788	0			24
							1	4	834	9							
*10	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	91	1	13507	3	Y	2068	1993	0	1	8	98
							34	4	2275	9							
*11	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	76	1	12368	3	Y	1674	1702	0			70
							17	4	1841	9							
*12	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	66	1	10750	3	Y	1538	1562	0			46
							1	4	1692	9							
*01	15903	X	12170	-0-	-3733	-0-	77	1	10362	3	Y	1570	1533	0			83
							4	4	1727	9							
02	14364	X	11504	-0-	-2860	-0-	69	1	8271	3	Y	1472	1502	0			53
							1545	4	1619	9							
03	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	98	1	15855	3	Y	1719	1708	0			93
							7	4	1891	9							
*07	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	107	1	13832	3	Y	1651	1676	0	1	8	67
							4	4	1816	9							
*08	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	127	1	15532	3	Y	2046	2006	0	2	8	105
							3	4	2251	9							
*09	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	90	1	14272	3	Y	1519	1574	0	1	8	49
							2	4	1671	9							
*10	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	106	1	15795	3	Y	1357	1338	0	1	8	67
							40	4	1493	9							
*11	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	69	1	11290	3	Y	1553	1556	0			64
							16	4	1708	9							
*12	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	74	1	12025	3	Y	1443	1464	0			43
							1	4	1587	9							
*01	17918	X	13972	-0-	-3946	-0-	90	1	12042	3	Y	1668	1623	0			88
							5	4	1835	9							
02	15736	X	12376	-0-	-3360	-0-	76	1	9212	3	Y	1243	1286	0			45
							1721	4	1367	9							
03	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	93	1	15044	3	Y	2337	2292	0			124
							7	4	2571	9							
*07	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	119	1	15251	3	Y	1987	2029	0	2	8	80
							4	4	2186	9							
*08	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	114	1	13999	3	Y	1927	1906	0	2	8	99
							3	4	2120	9							
*09	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	82	1	13025	3	Y	1504	1555	0	1	8	47
							2	4	1654	9							
*10	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	92	1	13668	3	Y	1121	1114	0			54
							34	4	1233	9							
*11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	59	1	9580	3	Y	1524	1517	0			61
							13	4	1676	9							
*12	11656	X	10907	-0-	-749	-0-	58	1	9433	3	Y	1287	1311	0			37
							1416	9									
*01	16244	X	9824	-0-	-6420	-0-	62	1	8383	3	Y	1250	1223	0			64
							4	4	1375	9							
02	13804	X	7903	-0-	-5901	-0-	47	1	5693	3	Y	999	1029	0			34
							1064	4	1099	9							
03	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					34

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
*06	18450	X	13969	-0-	-4481	-0-	75	1	12049	3	Y	1673	1700	0			93
							5	4	1840	9							
*07	22647	X	22647	-0-	-0-	-0-	152	1	19475	3	Y	2741	2725	0	1	8	108
							5	4	3015	9							
*08	22768	X	22768	-0-	-0-	-0-	160	1	19591	3	Y	2739	2705	0	1	8	141
							4	4	3013	9							
*09	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	112	1	17860	3	Y	2281	2349	0	1	8	72
							3	4	2509	9							
*10	16523	X	14605	-0-	-1918	-0-	84	1	12616	3	Y	1703	1691	0	1	8	83
							32	4	1873	9							
*11	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	95	1	15535	3	Y	2093	2091	0			85
							22	4	2302	9							
*12	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	95	1	15400	3	Y	2135	2158	0			62
							1	4	2349	9							
*01	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	114	1	15385	3	Y	2331	2272	0			121
							7	4	2564	9							
*02	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	95	1	11414	3	Y	2034	2085	0			70
							2132	4	2237	9							
03	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	70	1	11348	3	Y	1909	1888	0			101
							5	4	2100	9							
*07	DLQ G-10		12668	-0-	12668	12668	84	1	10784	3	Y	1634	1667	0	3	8	65
							3	4	1797	9							
*08	23258	X	10590	-0-	-12668	-0-	74	1	9128	3	Y	1260	1258	0	2	8	65
							2	4	1386	9							
*09	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	54	1	8572	3	Y	1076	1108	0			33
							1	4	1184	9							
*10	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	50	1	7344	3	Y	1175	1152	0			56
							18	4	1293	9							
*11	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	50	1	8189	3	Y	1355	1356	0			55
							11	4	1491	9							
*12	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	47	1	7565	3	Y	1081	1104	0			32
							1189	9									
*01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	61	1	8148	3	Y	1323	1286	0			69
							3	4	1455	9							
02	8484	X	8123	-0-	-361	-0-	48	1	5784	3	Y	1101	1132	0			38
							1080	4	1211	9							
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	55	1	8850	3	Y	1650	1651	0			90
							4	4	1815	9							
*07	DLQ G-10		11914	-0-	11914	11914	76	1	9798	3	Y	1852	1867	0	1	8	74
							3	4	2037	9							
*08	23091	X	11177	-0-	-11914	-0-	75	1	9201	3	Y	1726	1711	0			89
							2	4	1899	9							
*09	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	55	1	8792	3	Y	1630	1667	0	1	8	51
							1	4	1793	9							
*10	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	54	1	8031	3	Y	1285	1274	0			62
							20	4	1414	9							
*11	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	58	1	9451	3	Y	1603	1600	0			65
							13	4	1763	9							
*12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	64	1	10552	3	Y	1974	1983	0			56
							1	4	2171	9							
*01	11129	X	9665	-0-	-1464	-0-	59	1	7863	3	Y	1582	1556	0			82
							3	4	1740	9							
02	9940	X	9123	-0-	-817	-0-	53	1	6443	3	Y	1294	1332	0			44
							1204	4	1423	9							
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20940	X	17545	-0-	-3395	-0-	63	1	15187	3	Y	2072	2049	0			64
							16	4	2279	9							
*07	DLQ G-10		21052	-0-	21052	21052	74	1	18056	3	Y	2633	2608	0	2	8	87
							26	4	2896	9							
*08	39035	X	17983	-0-	-21052	-0-	77	1	17416	3	Y	423	495	0	1	8	14
							25	4	465	9							
*09	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	61	1	15355	3	Y	2331	2273	0	1	8	71
							77	4	2564	9							
*10	16244	X	15069	-0-	-1175	-0-	46	1	12942	3	Y	1812	1829	0	1	8	53
							88	4	1993	9							
*11	15720	X	7417	-0-	-8303	-0-	22	1	6307	3	Y	946	972	0			27
							47	4	1041	9							
*12	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
*01	16771	X	12399	-0-	-4372	-0-	105	1	10424	3	Y	1632	1572	0			60
							75	4	1795	9							
02	15148	X	12992	-0-	-2156	-0-	43	1	10909	3	Y	1735	1733	0			62
							131	4	1909	9							
03	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14520	X	5922	-0-	-8598	-0-	175	1	5037	3	Y	619	650	0	4	1	9
							29	4	681	9							
*07	DLQ G-10		8441	-0-	8441	8441	326	1	7367	3	Y	674	678	0	4	1	1
							7	4	741	9							
*08	19369	X	10928	-0-	-8441	-0-	314	1	9824	3	Y	715	713	0			3
							3	4	787	9							
*09	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	292	1	8545	3	Y	551	550	0	1	8	3
							1	4	606	9							
*10	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	205	1	8563	3	Y	459	457	0	2	8	3
							17	4	505	9							
*11	7530	X	4306	-0-	-3224	-0-	141	1	3866	3	Y	272	273	0			2
							299	9									
*12	7781	X	6744	-0-	-1037	-0-	367	1	5916	3	Y	418	417	0			3
							1	4	460	9							
*01	10943	X	8058	-0-	-2885	-0-	611	1	6872	3	Y	523	519	0			7
							575	9									
02	8820	X	8676	-0-	-144	-0-	353	1	7621	3	Y	638	638	0			7
							702	9									
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10770	X	5865	-0-	-4905	-0-	171	1	4942	3	Y	657	673	0	4	1	10
							29	4	723	9							
*07	DLQ G-10		6749	-0-	6749	6749	257	1	5804	3	Y	621	627	0	3	1	1
							5	4	683	9							
*08	13741	X	6992	-0-	-6749	-0-	196	1	6150	3	Y	585	584	0			2
							2	4	644	9							
*09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	210	1	6144	3	Y	564	564	0			2
							1	4	620	9							
*10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	166	1	6942	3	Y	527	526	0			3
							14	4	580	9							
*11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	245	1	6748	3	Y	411	411	0			3
							452	9									
*12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	356	1	5728	3	Y	408	407	0			4
							449	9									
*01	7688	X	7076	-0-	-612	-0-	543	1	6103	3	Y	391	389	0			6
							430	9									
02	6944	X	5298	-0-	-1646	-0-	217	1	4687	3	Y	358	359	0			5
							394	9									
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12660	X	10649	-0-	-2011	-0-	40	1	9522	3	Y	979	967	0			30
							10	4	1077	9							
*07	DLQ G-10		11235	-0-	11235	11235	41	1	9973	3	Y	1097	1090	0	1	8	36
							14	4	1207	9							
*08	21487	X	10252	-0-	-11235	-0-	44	1	9993	3	Y	183	213	0	1	8	5
							14	4	201	9							
*09	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	37	1	9318	3	Y	1190	1161	0			34
							46	4	1309	9							
*10	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	33	1	9281	3	Y	1168	1170	0			32
							63	4	1285	9							
*11	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	28	1	8062	3	Y	983	989	0			26
							60	4	1081	9							
*12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	50	1	8672	3	Y	1140	1140	0			26
							32	4	1254	9							
*01	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	79	1	7797	3	Y	981	971	0			36
							56	4	1079	9							
02	7840	X	7521	-0-	-319	-0-	26	1	6528	3	Y	808	816	0			28
							78	4	889	9							
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15870	X	14173	-0-	-1697	-0-	54	1	12832	3	Y	1158	1143	0	2	8	36
							13	4	1274	9							
*07	DLQ G-10		14541	-0-	14541	14541	53	1	13082	3	Y	1261	1253	0	2	8	42
							19	4	1387	9							
*08	28243	X	13702	-0-	-14541	-0-	59	1	13387	3	Y	215	249	0	1	8	7
							19	4	237	9							
*09	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	53	1	13132	3	Y	1317	1283	0	1	8	40
							65	4	1449	9							
*10	13361	X	11539	-0-	-1822	-0-	36	1	10374	3	Y	961	971	0	2	8	28
							72	4	1057	9							
*11	12930	X	12264	-0-	-666	-0-	37	1	10666	3	Y	1347	1338	0			37
							79	4	1482	9							
*12	13361	X	13344	-0-	-17	-0-	66	1	11434	3	Y	1638	1635	0			40
							42	4	1802	9							
*01	13330	X	11778	-0-	-1552	-0-	98	1	9743	3	Y	1697	1672	0			65
							70	4	1867	9							
02	12040	X	10612	-0-	-1428	-0-	35	1	9131	3	Y	1214	1234	0			45
							111	4	1335	9							
03	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19290	X	14901	-0-	-4389	-0-	55	1	13289	3	Y	1403	1389	0			44
							14	4	1543	9							
*07	DLQ G-10		16016	-0-	16016	16016	58	1	14346	3	Y	1446	1440	0	1	8	49
							21	4	1591	9							
*08	30740	X	14724	-0-	-16016	-0-	64	1	14387	3	Y	230	271	0			8
							20	4	253	9							
*09	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	58	1	14689	3	Y	1727	1681	0	1	8	53
							74	4	1900	9							
*10	15035	X	13229	-0-	-1806	-0-	41	1	11710	3	Y	1270	1284	0	1	8	38
							81	4	1397	9							
*11	14550	X	11259	-0-	-3291	-0-	34	1	9884	3	Y	1153	1159	0			32
							73	4	1268	9							
*12	15035	X	9230	-0-	-5805	-0-	47	1	8026	3	Y	1025	1032	0			25
							29	4	1128	9							
*01	14229	X	12953	-0-	-1276	-0-	112	1	11134	3	Y	1479	1448	0			56
							80	4	1627	9							
02	12852	X	11969	-0-	-883	-0-	39	1	10098	3	Y	1554	1554	0			56
							123	4	1709	9							
03	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13590	X	12461	-0-	-1129	-0-	47	1	11080	3	Y	1203	1188	0			37
							11	4	1323	9							
*07	DLQ G-10		12139	-0-	12139	12139	45	1	11059	3	Y	926	931	0	1	8	31
							16	4	1019	9							
*08	23431	X	11292	-0-	-12139	-0-	50	1	11213	3	Y	12	40	0	1	8	2
							16	4	13	9							
*09	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	42	1	10535	3	Y	1274	1236	0	1	8	39
							52	4	1401	9							
*10	10819	X	4321	-0-	-6498	-0-	13	1	3813	3	Y	425	450	0			14
							27	4	468	9							
*11	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	38	1	11330	3	Y	1446	1420	0			40
							85	4	1591	9							
*12	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	60	1	10393	3	Y	1351	1356	0			35
							38	4	1486	9							
*01	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	105	1	10375	3	Y	1125	1114	0			46
							74	4	1238	9							
*02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	37	1	9476	3	Y	1043	1049	0			40
							115	4	1147	9							
03	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	304	1	11298	3	Y	841	761	0	1	8	142
							1	4	925	9							
*07	DLQ G-10		14677	-0-	14677	14677	352	1	13548	3	Y	705	751	0			96
							1	4	776	9							
*08	27738	X	13061	-0-	-14677	-0-	342	1	12042	3	Y	614	598	0			112
							2	4	675	9							
*09	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	301	1	10695	3	Y	724	688	0			148
							22	4	796	9							
*10	10106	X	7306	-0-	-2800	-0-	238	1	6568	3	Y	449	495	0			102
							6	4	494	9							
*11	9780	X	7302	-0-	-2478	-0-	328	1	6586	3	Y	352	386	0			68
							1	4	387	9							
*12	10106	X	7416	-0-	-2690	-0-	280	1	6781	3	Y	322	299	0			91
							1	4	354	9							
*01	8649	X	8585	-0-	-64	-0-	441	1	7146	3	Y	902	893	0			100
							6	4	992	9							
*02	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	630	1	8769	3	Y	665	621	0			144
							732	9									
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					144

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	168	1	6281	3	Y	292	295	0			55
							1	4	321	9							
*07	DLQ G-10		6656	-0-	6656	6656	161	1	6227	3	Y	243	264	0			34
							1	4	267	9							
*08	14809	X	8153	-0-	-6656	-0-	212	1	7463	3	Y	434	394	0			74
							1	4	477	9							
*09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	185	1	6561	3	Y	328	331	0			71
							13	4	361	9							
*10	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	271	1	7477	3	Y	378	372	0			77
							6	4	416	9							
*11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	388	1	7808	3	Y	257	284	0			50
							2	4	283	9							
*12	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	308	1	7465	3	Y	223	209	0			64
							2	4	245	9							
*01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	475	1	7697	3	Y	557	558	0			63
							6	4	613	9							
*02	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	484	1	6725	3	Y	346	333	0			76
							381	9									
03	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					76

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
*06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	187	1	6978	3	Y	474	456	0	1	8	85
							1	4	521	9							
*07	DLQ G-10		7868	-0-	7868	7868	187	1	7228	3	Y	411	440	0			56
							1	4	452	9							
*08	14772	X	6904	-0-	-7868	-0-	178	1	6285	3	Y	400	384	0			72
							1	4	440	9							
*09	6960	X	5596	-0-	-1364	-0-	145	1	5154	3	Y	261	275	0			58
							10	4	287	9							
*10	7192	X	3577	-0-	-3615	-0-	118	1	3271	3	Y	168	188	0			38
							3	4	185	9							
*11	6960	X	3944	-0-	-3016	-0-	179	1	3604	3	Y	145	156	0			27
							1	4	160	9							
*12	6913	X	668	-0-	-6245	-0-	26	1	632	3	Y	9	28	0			8
							10	9									
*01	4743	X	3064	-0-	-1679	-0-	169	1	2728	3	Y	150	143	0			15
							2	4	165	9							
*02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	394	1	5483	3	Y	217	189	0			43
							239	9									
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22290	X	5561	-0-	-16729	-0-	15	1	5323	3	Y	201	199	0	1	8	19
							2	4	221	9							
*07	DLQ G-10		1364	-0-	1364	1364	2	1	1137	3	Y	204	205	0			18
							1	4	224	9							
*08	13569	X	12205	-0-	-1364	-0-	27	1	11684	3	Y	441	431	0			28
							9	4	485	9							
*09	11970	X	5571	-0-	-6399	-0-	33	1	4527	3	Y	915	898	0			45
							4	4	1007	9							
*10	11439	X	10144	-0-	-1295	-0-	64	1	9619	3	Y	411	429	0			27
							9	4	452	9							
*11	11820	X	8589	-0-	-3231	-0-	274	1	7854	3	Y	392	401	0			18
							30	4	431	9							
*12	12214	X	8897	-0-	-3317	-0-	276	1	8250	3	Y	333	340	0			11
							5	4	366	9							
*01	10013	X	6455	-0-	-3558	-0-	159	1	5694	3	Y	539	536	0			14
							9	4	593	9							
02	9044	X	5357	-0-	-3687	-0-	135	1	4809	3	Y	374	354	0			34
							2	4	411	9							
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14220	X	1549	-0-	-12671	-0-	5	1	1534	3	Y	9	20	0			2
							10	9									
*07	DLQ G-10		1101	-0-	1101	1101	3	1	1081	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
*08	12536	X	11435	-0-	-1101	-0-	24	1	11000	3	Y	365	344	0			22
							9	4	402	9							
*09	9150	X	4135	-0-	-5015	-0-	24	1	3334	3	Y	704	692	0			34
							3	4	774	9							
*10	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	55	1	8295	3	Y	293	308	0			19
							8	4	322	9							
*11	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	303	1	8656	3	Y	388	389	0			18
							33	4	427	9							
*12	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	316	1	9455	3	Y	342	347	0			13
							6	4	376	9							
*01	9703	X	9291	-0-	-412	-0-	234	1	8393	3	Y	592	588	0			17
							13	4	651	9							
02	7840	X	5916	-0-	-1924	-0-	152	1	5390	3	Y	338	322	0			33
							2	4	372	9							
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9060	X	4992	-0-	-4068	-0-	15	1	4775	3	Y	183	179	0	1	8	18
							1	4	201	9							
*07	DLQ G-10		800	-0-	800	800	1	1	622	3	Y	161	165	0			14
							177	9									
*08	10814	X	10014	-0-	-800	-0-	21	1	9662	3	Y	294	289	0			19
							8	4	323	9							
*09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	18	1	2380	3	Y	745	727	0			37
							2	4	820	9							
*10	11811	X	6867	-0-	-4944	-0-	43	1	6510	3	Y	280	298	0			19
							6	4	308	9							
*11	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	316	1	9041	3	Y	371	372	0			18
							35	4	408	9							
*12	10013	X	8905	-0-	-1108	-0-	279	1	8351	3	Y	245	253	0			10
							5	4	270	9							
*01	9889	X	7288	-0-	-2601	-0-	185	1	6609	3	Y	440	436	0			14
							10	4	484	9							
02	6216	X	5156	-0-	-1060	-0-	131	1	4654	3	Y	335	315	0			34
							2	4	369	9							
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5880	X	5805	-0-	-75	-0-	16	1	5542	3	Y	223	214	0			21
							2	4	245	9							
*07	DLQ G-10		7124	-0-	7124	7124	15	1	6567	3	Y	491	471	0			41
							2	4	540	9							
*08	34915	X	27791	-0-	-7124	-0-	60	1	26887	3	Y	747	740	0			48
							22	4	822	9							
*09	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	109	1	15012	3	Y	1949	1902	0			95
							14	4	2144	9							
*10	25327	X	25327	-0-	-0-	-0-	164	1	24429	3	Y	647	699	0			43
							22	4	712	9							
*11	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	770	1	22052	3	Y	1159	1150	0			52
							85	4	1275	9							
*12	26070	X	26070	-0-	-0-	-0-	805	1	24090	3	Y	1055	1070	0			37
							14	4	1161	9							
*01	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	538	1	19281	3	Y	1085	1092	0			30
							30	4	1194	9							
*02	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	392	1	13905	3	Y	399	390	0			39
							5	4	439	9							
03	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10410	X	655	-0-	-9755	-0-	2	1	521	3	Y	120	121	0	1	8	12
							132	9									
*07	DLQ G-10		476	-0-	476	476	182	3	294	9	Y	267	256	0			23
*08	9434	X	8958	-0-	-476	-0-	19	1	8577	3	Y	323	325	0			21
							7	4	355	9							
*09	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	Y	801	783	0			39
							881	9									
*10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	50	1	7565	3	Y	395	408	0			26
							7	4	435	9							
*11	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	343	1	9827	3	Y	622	619	0			29
							38	4	684	9							
*12	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	354	1	10594	3	Y	545	555	0			19
							6	4	600	9							
*01	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	248	1	8888	3	Y	870	865	0			24
							14	4	957	9							
02	7280	X	4966	-0-	-2314	-0-	127	1	4510	3	Y	297	292	0			29
							2	4	327	9							
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	601	1	11766	3	Y	1751	1720	0			222
							1	4	1926	9							
*07	DLQ G-10		14311	-0-	14311	14311	677	1	11706	3	Y	1751	1743	0			230
							2	4	1926	9							
*08	31053	X	16742	-0-	-14311	-0-	948	1	13515	3	Y	2071	2067	0			234
							1	4	2278	9							
*09	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	1054	1	11995	3	Y	1712	1545	0	208	1	191
							13	4	1883	9			2	8			
*10	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	1110	1	13458	3	Y	2090	2127	0	1	8	153
							1	4	2299	9							
*11	16200	X	2543	-0-	-13657	-0-	133	1	1585	3	Y	749	819	0			83
							1	4	824	9							
*12	16740	X	5872	-0-	-10868	-0-	365	1	4712	3	Y	722	764	0			41
							1	4	794	9							
*01	16244	X	6162	-0-	-10082	-0-	367	1	5033	3	Y	693	669	0			65
							762	9									
02	14672	X	5421	-0-	-9251	-0-	366	1	4368	3	Y	622	71	0	509	1	107
							3	4	684	9							
03	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					107

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6990	X	1594	-0-	-5396	-0-	5	1	1437	3	Y	138	139	0	1	8	13
							152	9									
*07	DLQ G-10		685	-0-	685	685	1	1	269	3	Y	377	359	0			31
							415	9									
*08	7586	X	6901	-0-	-685	-0-	16	1	6736	3	Y	131	152	0			10
							5	4	144	9							
*09	7290	X	1544	-0-	-5746	-0-	5	1	679	3	Y	781	753	0			38
							1	4	859	9							
*10	7533	X	3298	-0-	-4235	-0-	19	1	2889	3	Y	352	367	0			23
							3	4	387	9							
*11	6690	X	6565	-0-	-125	-0-	197	1	5624	3	Y	657	650	0			30
							21	4	723	9							
*12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	203	1	6084	3	Y	642	649	0			23
							4	4	706	9							
*01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	178	1	6402	3	Y	846	845	0			24
							10	4	931	9							
*02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	112	1	3949	3	Y	141	150	0			15
							1	4	155	9							
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8910	X	7775	-0-	-1135	-0-	30	1	7061	3	Y	615	611	0			19
							7	4	677	9							
*07	DLQ G-10		8283	-0-	8283	8283	31	1	7541	3	Y	636	633	0	1	8	21
							11	4	700	9							
*08	15981	X	7698	-0-	-8283	-0-	33	1	7548	3	Y	96	113	0	1	8	3
							11	4	106	9							
*09	8400	X	7732	-0-	-668	-0-	28	1	6912	3	Y	689	671	0			21
							34	4	758	9							
*10	8339	X	7644	-0-	-695	-0-	26	1	7565	3	Y	-0-	21	0			-0-
							53	4									
*11	7740	X	5893	-0-	-1847	-0-	18	1	5113	3	Y	658	640	0			18
							38	4	724	9							
*12	7998	X	6388	-0-	-1610	-0-	32	1	5533	3	Y	730	730	0			18
							20	4	803	9							
*01	6634	X	5593	-0-	-1041	-0-	50	1	4955	3	Y	502	501	0			19
							36	4	552	9							
02	5992	X	5027	-0-	-965	-0-	18	1	4451	3	Y	459	462	0			16
							53	4	505	9							
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12450	X	11797	-0-	-653	-0-	45	1	10645	3	Y	996	982	0	1	8	31
							11	4	1096	9							
*07	DLQ G-10		11631	-0-	11631	11631	43	1	10530	3	Y	948	946	0	1	8	32
							15	4	1043	9							
*08	21676	X	10045	-0-	-11631	-0-	44	1	9835	3	Y	138	165	0	1	8	4
							14	4	152	9							
*09	9960	X	7308	-0-	-2652	-0-	26	1	6505	3	Y	677	661	0	1	8	19
							32	4	745	9							
*10	10292	X	7712	-0-	-2580	-0-	24	1	6910	3	Y	664	664	0	1	8	18
							48	4	730	9							
*11	9960	X	8433	-0-	-1527	-0-	26	1	7522	3	Y	754	753	0			19
							56	4	829	9							
*12	10044	X	7344	-0-	-2700	-0-	38	1	6508	3	Y	704	708	0			15
							24	4	774	9							
*01	9982	X	9423	-0-	-559	-0-	83	1	8321	3	Y	871	855	0			31
							61	4	958	9							
*02	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	27	1	6861	3	Y	854	856	0			29
							83	4	939	9							
03	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15060	X	10089	-0-	-4971	-0-	38	1	9076	3	Y	878	873	0			27
							9	4	966	9							
*07	DLQ G-10		13927	-0-	13927	13927	52	1	12701	3	Y	1051	1043	0	1	8	34
							18	4	1156	9							
*08	25102	X	11175	-0-	-13927	-0-	48	1	11005	3	Y	96	127	0			3
							16	4	106	9							
*09	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	42	1	10670	3	Y	1200	1167	0			36
							54	4	1320	9							
*10	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	39	1	11174	3	Y	1194	1196	0			34
							77	4	1313	9							
*11	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	40	1	11824	3	Y	1354	1352	0			36
							89	4	1489	9							
*12	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	72	1	12393	3	Y	1533	1532	0			37
							45	4	1686	9							
*01	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	118	1	11704	3	Y	1400	1383	0			54
							84	4	1540	9							
*02	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	38	1	9760	3	Y	1185	1196	0			43
							118	4	1304	9							
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	35	1	5803	3	Y	932	916	0			55
							2	4	1025	9							
*07	DLQ G-10		7003	-0-	7003	7003	38	1	6059	3	Y	822	823	0	1	8	53
							2	4	904	9							
*08	13909	X	6906	-0-	-7003	-0-	38	1	5963	3	Y	811	818	0			46
							13	4	892	9							
*09	6840	X	6316	-0-	-524	-0-	36	1	5505	3	Y	704	718	0			32
							1	4	774	9							
*10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	52	1	8133	3	Y	1196	1172	0			56
							16	4	1316	9							
*11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	36	1	5798	3	Y	946	959	0			43
							12	4	1041	9							
*12	6913	X	6434	-0-	-479	-0-	33	1	5346	3	Y	948	950	0			41
							12	4	1043	9							
*01	9517	X	6497	-0-	-3020	-0-	38	1	5372	3	Y	970	972	0			39
							20	4	1067	9							
02	8596	X	6948	-0-	-1648	-0-	32	1	5925	3	Y	896	894	0			41
							5	4	986	9							
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5400	X	5124	-0-	-276	-0-	26	1	4224	3	Y	794	776	0			47
							1	4	873	9							
*07	DLQ G-10		5013	-0-	5013	5013	27	1	4399	3	Y	532	542	0	1	8	36
							2	4	585	9							
*08	9465	X	4452	-0-	-5013	-0-	28	1	4291	3	Y	113	140	0			9
							9	4	124	9							
*09	5100	X	4954	-0-	-146	-0-	27	1	4113	3	Y	740	714	0			35
							814	9									
*10	5270	X	2926	-0-	-2344	-0-	15	1	2221	3	Y	624	626	0	1	8	32
							4	4	686	9							
*11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	33	1	5347	3	Y	753	749	0			36
							11	4	828	9							
*12	5115	X	4815	-0-	-300	-0-	26	1	4091	3	Y	626	633	0			29
							9	4	689	9							
*01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	31	1	4441	3	Y	692	691	0			30
							17	4	761	9							
*02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	23	1	4245	3	Y	551	554	0			27
							3	4	606	9							
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6990	X	6648	-0-	-342	-0-	34	1	5645	3	Y	879	863	0			52
							2	4	967	9							
*07	DLQ G-10		6509	-0-	6509	6509	36	1	5653	3	Y	744	746	0	1	8	49
							2	4	818	9							
*08	12996	X	6487	-0-	-6509	-0-	36	1	5622	3	Y	743	747	0	1	8	44
							12	4	817	9							
*09	6630	X	5704	-0-	-926	-0-	31	1	4873	3	Y	726	734	0	1	8	35
							1	4	799	9							
*10	6851	X	4430	-0-	-2421	-0-	22	1	3504	3	Y	815	808	0	1	8	41
							7	4	897	9							
*11	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	54	1	8783	3	Y	1147	1134	0			54
							18	4	1262	9							
*12	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	49	1	7887	3	Y	1119	1123	0			50
							18	4	1231	9							
*01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	41	1	5829	3	Y	843	857	0			36
							22	4	927	9							
*02	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	54	1	9909	3	Y	1196	1176	0			56
							8	4	1316	9							
03	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14130	X	12511	-0-	-1619	-0-	45	1	10793	3	Y	1511	1494	0			47
							11	4	1662	9							
*07	DLQ G-10		13145	-0-	13145	13145	46	1	11234	3	Y	1681	1671	0	1	8	56
							16	4	1849	9							
*08	25363	X	12218	-0-	-13145	-0-	52	1	11824	3	Y	295	340	0	1	8	10
							17	4	325	9							
*09	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	41	1	10339	3	Y	1610	1571	0			49
							52	4	1771	9							
*10	10478	X	9132	-0-	-1346	-0-	28	1	7815	3	Y	1124	1139	0	1	8	33
							53	4	1236	9							
*11	10140	X	10053	-0-	-87	-0-	30	1	8518	3	Y	1311	1309	0			35
							63	4	1442	9							
*12	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	54	1	9282	3	Y	1542	1540	0			37
							34	4	1696	9							
*01	12617	X	4679	-0-	-7938	-0-	39	1	3918	3	Y	630	642	0			25
							29	4	693	9							
02	11396	X	6511	-0-	-4885	-0-	22	1	5445	3	Y	890	883	0			32
							65	4	979	9							
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14880	X	13460	-0-	-1420	-0-	48	1	11474	3	Y	1751	1734	0			53
							12	4	1926	9							
*07	DLQ G-10		13185	-0-	13185	13185	46	1	11126	3	Y	1815	1808	0	1	8	59
							16	4	1997	9							
*08	25241	X	12056	-0-	-13185	-0-	52	1	11640	3	Y	316	366	0	1	8	8
							16	4	348	9							
*09	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	44	1	10798	3	Y	1835	1789	0	1	8	53
							53	4	2019	9							
*10	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	59	1	16833	3	Y	2393	2380	0			66
							116	4	2632	9							
*11	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	57	1	16698	3	Y	2544	2543	0			67
							125	4	2798	9							
*12	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	103	1	17772	3	Y	2922	2920	0			69
							65	4	3214	9							
*01	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	92	1	9129	3	Y	1452	1466	0			55
							66	4	1597	9							
02	17752	X	16705	-0-	-1047	-0-	55	1	13992	3	Y	2263	2239	0			79
							169	4	2489	9							
03	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					Y	NO RPT					79

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	13	1	790	3	Y	1059	1023	1	2	8	60
							4	4	1165	9							
*07	DLQ G-10		1461	-0-	1461	1461	15	1	698	3	Y	680	710	1	7	8	23
							748	9									
*08	2400	N	2004	-0-	-396	1065	17	1	697	3	Y	1173	1150	1	14	8	32
							1290	9									
*09	2683	N	1618	-0-	-1065	-0-	18	1	762	3	Y	762	736	1	3	8	55
							838	9									
*10	3100	N	5366	-0-	2266	2266	67	1	3171	3	Y	1906	1850	1	6	8	105
							31	4	2097	9							
*11	3000	N	1820	-0-	-1180	1086	19	1	1351	3	Y	398	477	1	2	8	24
							12	4	438	9							
*12	3100	N	3781	-0-	681	1767	32	1	2313	3	Y	1302	1268	1			58
							4	4	1432	9							
*01	4402	X	1840	-0-	-2562	-0-	9	1	1266	3	Y	512	537	1			33
							2	4	563	9							
02	3976	X	1498	-0-	-2478	-0-	7	1	941	3	Y	498	503	1			28
							2	4	548	9							
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7650	X	7249	-0-	-401	-0-	27	1	6271	3	Y	859	848	0			27
							6	4	945	9							
*07	DLQ G-10		8745	-0-	8745	8745	31	1	7496	3	Y	1097	1086	0	1	8	37
							11	4	1207	9							
*08	17318	X	8573	-0-	-8745	-0-	37	1	8301	3	Y	203	232	0	1	8	7
							12	4	223	9							
*09	6000	X	5514	-0-	-486	-0-	19	1	4687	3	Y	714	699	0			22
							23	4	785	9							
*10	6200	X	3501	-0-	-2699	-0-	11	1	3006	3	Y	422	431	0			13
							20	4	464	9							
*11	6000	X	2587	-0-	-3413	-0-	8	1	2199	3	Y	331	334	0			10
							16	4	364	9							
*12	6200	X	2151	-0-	-4049	-0-	10	1	1811	3	Y	294	296	0			8
							7	4	323	9							
*01	6386	X	9	-0-	-6377	-0-	8	3	1	9	Y	1	8	0			1
02	5152	X	1834	-0-	-3318	-0-	6	1	1538	3	Y	246	238	0			9
							19	4	271	9							
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9780	X	9694	-0-	-86	-0-	35	1	8342	3	Y	1189	1175	0			37
							9	4	1308	9							
*07	DLQ G-10		6138	-0-	6138	6138	22	1	5232	3	Y	797	807	0			27
							7	4	877	9							
*08	9571	X	3433	-0-	-6138	-0-	15	1	3321	3	Y	84	108	0			3
							5	4	92	9							
*09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	28	1	7101	3	Y	1127	1095	0	1	8	34
							36	4	1240	9							
*10	8277	X	5564	-0-	-2713	-0-	16	1	4749	3	Y	696	708	0	1	8	21
							33	4	766	9							
*11	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	32	1	9462	3	Y	1483	1464	0			40
							71	4	1631	9							
*12	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	50	1	8760	3	Y	1482	1486	0			36
							33	4	1630	9							
*01	8277	X	1758	-0-	-6519	-0-	15	1	1469	3	Y	240	266	0			10
							10	4	264	9							
02	7476	X	2506	-0-	-4970	-0-	8	1	2091	3	Y	347	345	0			12
							25	4	382	9							
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					12

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10500	X	9578	-0-	-922	-0-	39	1	9265	3	Y	249	209	1	1	8	127
							274	9									
*07	DLQ G-10		9694	-0-	9694	9694	43	1	9315	3	Y	305	230	1	1	8	201
							336	9									
*08	19066	X	9372	-0-	-9694	-0-	31	1	9138	3	Y	170	241	1	1	8	129
							16	4	187	9							
*09	9330	X	8547	-0-	-783	-0-	41	1	8303	3	Y	179	198	1	2	8	108
							6	4	197	9							
*10	9641	X	6736	-0-	-2905	-0-	32	1	6519	3	Y	168	203	1	1	8	72
							185	9									
*11	9330	X	9022	-0-	-308	-0-	52	1	8758	3	Y	193	172	1			93
							212	9									
*12	9362	X	9114	-0-	-248	-0-	53	1	8846	3	Y	195	243	1			45
							215	9									
*01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	41	1	6866	3	Y	329	267	1			107
							362	9									
02	7980	X	6361	-0-	-1619	-0-	26	1	6083	3	Y	229	266	1			70
							252	9									
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					70

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10260	X	8033	-0-	-2227	-0-	33	1	7904	3	Y	87	92	1			57
							96	9									
*07	DLQ G-10		8946	-0-	8946	8946	40	1	8618	3	Y	262	170	1	1	8	148
							288	9									
*08	17625	X	8679	-0-	-8946	-0-	30	1	8419	3	Y	196	223	1			121
							14	4	216	9							
*09	9870	X	7899	-0-	-1971	-0-	37	1	7684	3	Y	156	179	1			98
							6	4	172	9							
*10	9083	X	6374	-0-	-2709	-0-	30	1	6178	3	Y	151	183	1			66
							166	9									
*11	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	54	1	9028	3	Y	158	145	1			79
							174	9									
*12	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	59	1	9741	3	Y	170	209	1			40
							187	9									
*01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	22	1	3727	3	Y	138	126	1			52
							152	9									
02	7364	X	6022	-0-	-1342	-0-	24	1	5767	3	Y	210	206	1			56
							231	9									
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11880	X	9260	-0-	-2620	-0-	39	1	9135	3	Y	78	104	1			64
							86	9									
*07	DLQ G-10		8318	-0-	8318	8318	37	1	8151	3	Y	118	98	1			84
							130	9									
*08	16695	X	8377	-0-	-8318	-0-	28	1	8164	3	Y	155	155	1			84
							14	4	171	9							
*09	9630	X	7696	-0-	-1934	-0-	36	1	7454	3	Y	182	172	1	1	8	93
							6	4	200	9							
*10	9951	X	6495	-0-	-3456	-0-	31	1	6263	3	Y	183	204	1			72
							201	9									
*11	9270	X	5854	-0-	-3416	-0-	33	1	5525	3	Y	269	221	1			120
							296	9									
*12	8370	X	6065	-0-	-2305	-0-	35	1	5710	3	Y	291	346	1			65
							320	9									
*01	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	40	1	6818	3	Y	243	220	1			88
							267	9									
02	7168	X	6228	-0-	-940	-0-	25	1	5988	3	Y	195	223	1			60
							215	9									
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					60

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13920	X	6089	-0-	-7831	-0-	25	1	5937	3	Y	115	121	1			74
							127	9									
*07	DLQ G-10		7818	-0-	7818	7818	35	1	7499	3	Y	258	177	1	1	8	154
							284	9									
*08	17621	X	9803	-0-	-7818	-0-	33	1	9542	3	Y	193	224	1	1	8	122
							16	4	212	9							
*09	10680	X	8248	-0-	-2432	-0-	40	1	8050	3	Y	138	168	1	1	8	91
							6	4	152	9							
*10	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	63	1	12722	3	Y	267	263	1	1	8	94
							294	9									
*11	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	63	1	10444	3	Y	185	180	1			99
							204	9									
*12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	60	1	9929	3	Y	179	233	1			45
							197	9									
*01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	58	1	9912	3	Y	125	120	1			50
							138	9									
02	11788	X	8899	-0-	-2889	-0-	37	1	8711	3	Y	137	146	1			41
							151	9									
03	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					41

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16620	X	15044	-0-	-1576	-0-	63	1	14754	3	Y	206	179	1	2	8	111
							227	9									
*07	DLQ G-10		15388	-0-	15388	15388	69	1	15041	3	Y	253	194	1	1	8	169
							278	9									
*08	30637	X	15249	-0-	-15388	-0-	51	1	14950	3	Y	202	239	1	1	8	131
							26	4	222	9							
*09	15750	X	13953	-0-	-1797	-0-	67	1	13699	3	Y	160	188	1	1	8	102
							11	4	176	9							
*10	15531	X	15005	-0-	-526	-0-	73	1	14704	3	Y	207	227	1	1	8	81
							228	9									
*11	15030	X	9801	-0-	-5229	-0-	57	1	9523	3	Y	201	183	1			99
							221	9									
*12	15221	X	10597	-0-	-4624	-0-	62	1	10323	3	Y	193	246	1			46
							212	9									
*01	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	75	1	12715	3	Y	205	179	1			72
							226	9									
02	13524	X	11864	-0-	-1660	-0-	48	1	11538	3	Y	253	257	1			68
							278	9									
03	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10470	X	8662	-0-	-1808	-0-	31	1	7331	3	Y	1175	1163	0			36
							7	4	1293	9							
*07	DLQ G-10		6546	-0-	6546	6546	22	1	5483	3	Y	939	944	0			31
							8	4	1033	9							
*08	14616	X	8070	-0-	-6546	-0-	35	1	7781	3	Y	221	246	0			6
							11	4	243	9							
*09	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	30	1	7643	3	Y	1363	1329	0			40
							38	4	1499	9							
*10	8060	X	7072	-0-	-988	-0-	21	1	5935	3	Y	977	989	0	1	8	27
							41	4	1075	9							
*11	7800	X	7676	-0-	-124	-0-	22	1	6372	3	Y	1123	1121	0			29
							47	4	1235	9							
*12	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	43	1	7316	3	Y	1391	1388	0			32
							26	4	1530	9							
*01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	67	1	6654	3	Y	1225	1211	0			46
							48	4	1348	9							
02	6944	X	4961	-0-	-1983	-0-	16	1	4062	3	Y	758	777	0			27
							49	4	834	9							
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9630	X	9034	-0-	-596	-0-	34	1	8069	3	Y	839	830	0			25
							8	4	923	9							
*07	DLQ G-10		9886	-0-	9886	9886	36	1	8763	3	Y	976	968	0	1	8	32
							13	4	1074	9							
*08	DLQ G-10		8503	-0-	8503	18389	37	1	8453	3	Y	1	32	0	1	8	-0-
							12	4	1	9							
*09	DLQ G-10		9350	-0-	9350	27739	33	1	8228	3	Y	953	924	0	1	8	28
							41	4	1048	9							
*10	35482	X	7743	-0-	-27739	-0-	24	1	6865	3	Y	734	740	0	1	8	21
							47	4	807	9							
*11	9000	X	8297	-0-	-703	-0-	25	1	7299	3	Y	835	834	0			22
							54	4	919	9							
*12	9672	X	8617	-0-	-1055	-0-	43	1	7524	3	Y	929	929	0			22
							28	4	1022	9							
*01	7936	X	6257	-0-	-1679	-0-	55	1	5447	3	Y	651	648	0			25
							39	4	716	9							
02	7168	X	2201	-0-	-4967	-0-	8	1	1915	3	Y	232	249	0			8
							23	4	255	9							
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6480	X	2039	-0-	-4441	-0-	8	1	1910	3	Y	108	108	0			4
							2	4	119	9							
*07	DLQ G-10		233	-0-	233	233	1	1	218	3	Y	13	16	0			1
							14	9									
*08	291	X	58	-0-	-233	-0-	58	3			Y	-0-	1	0			-0-
*09	2040	X	63	-0-	-1977	-0-	59	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	2108	X	92	-0-	-2016	-0-	85	3	1	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	2040	X	971	-0-	-1069	-0-	3	1	899	3	Y	56	54	0			2
							7	4	62	9							
*12	3100	N	4312	-0-	1212	1212	23	1	3981	3	Y	266	261	0			7
							15	4	293	9							
*01	4256	X	3044	-0-	-1212	-0-	29	1	2797	3	Y	181	180	0			8
							19	4	199	9							
*02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	12	1	3128	3	Y	597	583	0			22
							38	4	657	9							
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	31	1	5397	3	Y	1224	1179	0			75
							1346	9									
*07	DLQ G-10		5878	-0-	5878	5878	25	1	4812	3	Y	946	967	0			54
							1041	9									
*08	10492	X	4614	-0-	-5878	-0-	25	1	3817	3	Y	702	723	0			33
							772	9									
*09	4020	X	3892	-0-	-128	-0-	20	1	3186	3	Y	624	617	0	5	8	35
							686	9									
*10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	26	1	4373	3	Y	733	728	0			40
							806	9									
*11	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	13	1	2994	3	Y	786	795	0			31
							865	9									
*12	4154	X	4009	-0-	-145	-0-	20	1	3130	3	Y	781	787	0			25
							859	9									
*01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	23	1	2975	3	Y	867	851	0			41
							954	9									
*02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	21	1	2906	3	Y	708	705	0			44
							779	9									
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	36	1	6255	3	Y	675	674	0			44
							743	9									
*07	DLQ G-10		7277	-0-	7277	7277	33	1	6526	3	Y	653	658	0	1	8	38
							718	9									
*08	16087	X	8810	-0-	-7277	-0-	50	1	7735	3	Y	932	925	0	1	8	44
							1025	9									
*09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	42	1	6616	3	Y	841	833	0	4	8	48
							925	9									
*10	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	39	1	6605	3	Y	704	714	0			38
							774	9									
*11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	27	1	5964	3	Y	724	735	0			27
							796	9									
*12	6944	X	6084	-0-	-860	-0-	35	1	5305	3	Y	676	684	0			19
							744	9									
*01	6386	X	4291	-0-	-2095	-0-	29	1	3632	3	Y	573	567	0			25
							630	9									
02	5768	X	4064	-0-	-1704	-0-	25	1	3442	3	Y	543	537	0			31
							597	9									
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8850	X	7406	-0-	-1444	-0-	37	1	6413	3	Y	869	868	0			55
							956	9									
*07	DLQ G-10		7749	-0-	7749	7749	34	1	6623	3	Y	993	992	0	1	8	55
							1092	9									
*08	9656	X	1907	-0-	-7749	-0-	10	1	1578	3	Y	290	330	0			15
							319	9									
*09	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	51	1	8028	3	Y	1169	1112	0	8	8	64
							1286	9									
*10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	45	1	7624	3	Y	946	958	0			52
							1041	9									
*11	7380	X	7207	-0-	-173	-0-	26	1	5755	3	Y	1296	1298	0			50
							1426	9									
*12	8060	X	7063	-0-	-997	-0-	37	1	5616	3	Y	1282	1293	0			39
							1410	9									
*01	7378	X	6900	-0-	-478	-0-	46	1	5800	3	Y	958	953	0			44
							1054	9									
*02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	44	1	5908	3	Y	903	894	0			53
							993	9									
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9420	X	9034	-0-	-386	-0-	44	1	7619	3	Y	1246	1232	0			78
							1371	9									
*07	DLQ G-10		8792	-0-	8792	8792	38	1	7526	3	Y	1116	1131	0			63
							1228	9									
*08	21141	X	12349	-0-	-8792	-0-	69	1	10600	3	Y	1527	1519	0	1	8	70
							1680	9									
*09	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	45	1	7019	3	Y	1238	1236	0	1	8	71
							1362	9									
*10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	47	1	8037	3	Y	1265	1267	0			69
							1392	9									
*11	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	31	1	7046	3	Y	1183	1206	0			46
							1301	9									
*12	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	46	1	7067	3	Y	1127	1139	0			34
							1240	9									
*01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	51	1	6477	3	Y	1099	1082	0			51
							1209	9									
*02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	46	1	6201	3	Y	1015	1004	0			62
							1117	9									
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5220	X	4937	-0-	-283	-0-	25	1	4228	3	Y	622	617	0			39
							684	9									
*07	DLQ G-10		4489	-0-	4489	4489	20	1	3926	3	Y	494	505	0			28
							543	9									
*08	9089	X	4600	-0-	-4489	-0-	25	1	3854	3	Y	655	652	0			31
							721	9									
*09	4680	X	4297	-0-	-383	-0-	24	1	3673	3	Y	545	544	0			32
							600	9									
*10	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	22	1	3707	3	Y	593	592	0			33
							652	9									
*11	4680	X	3634	-0-	-1046	-0-	13	1	3016	3	Y	550	561	0			22
							605	9									
*12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	27	1	4070	3	Y	670	671	0			21
							737	9									
*01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	23	1	2957	3	Y	559	553	0			27
							615	9									
*02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	20	1	2744	3	Y	550	543	0			34
							605	9									
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13020	X	12958	-0-	-62	-0-	47	1	11362	3	Y	1397	1378	0	1	8	44
							12	4	1537	9							
*07	DLQ G-10		14008	-0-	14008	14008	49	1	12181	3	Y	1600	1589	0	2	8	53
							18	4	1760	9							
*08	27638	X	13630	-0-	-14008	-0-	58	1	13234	3	Y	290	332	0	1	8	10
							19	4	319	9							
*09	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	45	1	11188	3	Y	1336	1305	0			41
							55	4	1470	9							
*10	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	65	1	18351	3	Y	1805	1794	0			52
							126	4	1986	9							
*11	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	59	1	17147	3	Y	1808	1810	0			50
							128	4	1989	9							
*12	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	97	1	16725	3	Y	1903	1906	0			47
							61	4	2093	9							
*01	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	166	1	16430	3	Y	1809	1786	0			70
							118	4	1990	9							
*02	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	54	1	13620	3	Y	1524	1537	0			57
							164	4	1676	9							
03	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11460	X	10228	-0-	-1232	-0-	38	1	8975	3	Y	1096	1083	0			34
							9	4	1206	9							
*07	DLQ G-10		10704	-0-	10704	10704	37	1	8942	3	Y	1556	1538	0			52
							13	4	1712	9							
*08	19897	X	9193	-0-	-10704	-0-	39	1	8969	3	Y	156	202	0			6
							13	4	172	9							
*09	10230	X	9660	-0-	-570	-0-	34	1	8528	3	Y	960	936	0			30
							42	4	1056	9							
*10	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	44	1	12395	3	Y	1419	1408	0			41
							85	4	1561	9							
*11	10170	X	9697	-0-	-473	-0-	30	1	8525	3	Y	981	994	0			28
							63	4	1079	9							
*12	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	53	1	9078	3	Y	1127	1127	0			28
							33	4	1240	9							
*01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	83	1	8250	3	Y	991	980	0			39
							60	4	1090	9							
*02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	28	1	7235	3	Y	884	890	0			33
							88	4	972	9							
03	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11730	X	10209	-0-	-1521	-0-	38	1	8891	3	Y	1155	1141	0			36
							9	4	1271	9							
*07	DLQ G-10		10300	-0-	10300	10300	36	1	8894	3	Y	1234	1229	0			41
							13	4	1357	9							
*08	19465	X	9165	-0-	-10300	-0-	39	1	8971	3	Y	129	165	0			5
							13	4	142	9							
*09	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	35	1	8692	3	Y	894	871	0	1	8	27
							43	4	983	9							
*10	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	42	1	12084	3	Y	1362	1350	0			39
							84	4	1498	9							
*11	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	43	1	12771	3	Y	1542	1539	0			42
							96	4	1696	9							
*12	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	79	1	13623	3	Y	1775	1774	0			43
							50	4	1953	9							
*01	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	125	1	12432	3	Y	1567	1550	0			60
							90	4	1724	9							
*02	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	43	1	10916	3	Y	1397	1407	0			50
							132	4	1537	9							
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					50

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
*06	11250	X	9328	-0-	-1922	-0-	35	1	8368	3	Y	833	825	0			26
							9	4	916	9							
*07	DLQ G-10		9342	-0-	9342	9342	34	1	8322	3	Y	885	882	0			29
							12	4	974	9							
*08	18307	X	8965	-0-	-9342	-0-	39	1	8743	3	Y	155	179	0			5
							12	4	171	9							
*09	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	33	1	8196	3	Y	950	925	0	2	8	28
							40	4	1045	9							
*10	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	47	1	13279	3	Y	1498	1484	0			42
							91	4	1648	9							
*11	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	47	1	13536	3	Y	1636	1634	0			44
							100	4	1800	9							
*12	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	84	1	14553	3	Y	1898	1897	0			45
							54	4	2088	9							
*01	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	132	1	13096	3	Y	1653	1635	0			63
							94	4	1818	9							
*02	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	46	1	11603	3	Y	1487	1496	0			54
							140	4	1636	9							
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					54

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
*06	14100	X	12509	-0-	-1591	-0-	45	1	10762	3	Y	1537	1522	0			47
							11	4	1691	9							
*07	DLQ G-10		12393	-0-	12393	12393	43	1	10562	3	Y	1612	1605	0	1	8	53
							15	4	1773	9							
*08	23488	X	11095	-0-	-12393	-0-	48	1	10732	3	Y	273	317	0	1	8	8
							15	4	300	9							
*09	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	41	1	10109	3	Y	1612	1566	0	6	8	48
							50	4	1773	9							
*10	10881	X	9458	-0-	-1423	-0-	29	1	8072	3	Y	1184	1197	0	1	8	34
							55	4	1302	9							
*11	10530	X	10025	-0-	-505	-0-	29	1	8470	3	Y	1330	1328	0			36
							63	4	1463	9							
*12	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	53	1	9139	3	Y	1548	1547	0			37
							34	4	1703	9							
*01	10509	X	9953	-0-	-556	-0-	83	1	8310	3	Y	1363	1348	0			52
							61	4	1499	9							
02	9492	X	8693	-0-	-799	-0-	28	1	7249	3	Y	1207	1215	0			44
							88	4	1328	9							
03	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17040	X	14750	-0-	-2290	-0-	88	1	12339	3	Y	2109	2090	0	1	8	119
							3	4	2320	9							
*07	DLQ G-10		16864	-0-	16864	16864	92	1	14171	3	Y	2352	2295	0	1	8	175
							14	4	2587	9							
*08	31430	X	14566	-0-	-16864	-0-	84	1	12587	3	Y	1717	1781	0	1	8	110
							6	4	1889	9							
*09	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	119	1	14812	3	Y	435	524	0	1	8	20
							1	4	479	9							
*10	12400	X	10473	-0-	-1927	-0-	68	1	10311	3	Y	27	45	0			2
							64	4	30	9							
*11	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	73	1	12432	3	Y	1874	1809	0			67
							9	4	2061	9							
*12	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	102	1	10888	3	Y	1933	1939	0			61
							5	4	2126	9							
*01	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	109	1	10735	3	Y	1874	1873	0			62
							43	4	2061	9							
*02	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	118	1	10119	3	Y	1704	1708	0			58
							9	4	1874	9							
03	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14250	X	11715	-0-	-2535	-0-	72	1	9941	3	Y	1545	1537	0			88
							2	4	1700	9							
*07	DLQ G-10		13751	-0-	13751	13751	77	1	11836	3	Y	1661	1623	0	1	8	125
							11	4	1827	9							
*08	31436	X	17685	-0-	-13751	-0-	106	1	16045	3	Y	1387	1422	0			90
							8	4	1526	9							
*09	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	121	1	15029	3	Y	1846	1860	0			76
							1	4	2031	9							
*10	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	77	1	11733	3	Y	1244	1250	0	1	8	69
							73	4	1368	9							
*11	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	66	1	11160	3	Y	1543	1552	0			60
							8	4	1697	9							
*12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	85	1	9065	3	Y	1505	1515	0			50
							4	4	1656	9							
*01	12617	X	10490	-0-	-2127	-0-	89	1	8814	3	Y	1411	1413	0			48
							35	4	1552	9							
02	11396	X	10037	-0-	-1359	-0-	98	1	8437	3	Y	1359	1360	0			47
							7	4	1495	9							
03	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9810	X	3850	-0-	-5960	-0-	22	1	3157	3	Y	609	643	0			37
							1	4	670	9							
*07	DLQ G-10		8229	-0-	8229	8229	44	1	6906	3	Y	1156	1108	0			85
							7	4	1272	9							
*08	22688	X	14459	-0-	-8229	-0-	84	1	12646	3	Y	1566	1553	0	1	8	97
							6	4	1723	9							
*09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	69	1	8572	3	Y	1482	1518	0			61
							1630	9									
*10	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	77	1	11772	3	Y	2037	1991	0	1	8	106
							73	4	2241	9							
*11	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	55	1	9152	3	Y	1298	1355	0			49
							6	4	1428	9							
*12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	66	1	7063	3	Y	1507	1509	0			47
							4	4	1658	9							
*01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	75	1	7347	3	Y	1383	1385	0			45
							29	4	1521	9							
*02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	73	1	6266	3	Y	1255	1258	0			42
							5	4	1381	9							
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12660	X	11159	-0-	-1501	-0-	67	1	9367	3	Y	1566	1556	0			89
							2	4	1723	9							
*07	DLQ G-10		10005	-0-	10005	10005	54	1	8357	3	Y	1442	1421	0	1	8	109
							8	4	1586	9							
*08	14045	X	4040	-0-	-10005	-0-	24	1	3685	3	Y	299	384	0			24
							2	4	329	9							
*09	8520	X	2055	-0-	-6465	-0-	15	1	1822	3	Y	198	213	0			9
							218	9									
*10	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	68	1	10212	3	Y	1065	1019	0			55
							63	4	1172	9							
*11	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	51	1	8614	3	Y	1546	1544	0			57
							6	4	1701	9							
*12	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	72	1	7723	3	Y	1617	1624	0			50
							4	4	1779	9							
*01	11501	X	9426	-0-	-2075	-0-	78	1	7617	3	Y	1546	1547	0			49
							30	4	1701	9							
02	10388	X	6151	-0-	-4237	-0-	58	1	4982	3	Y	1006	1022	0			33
							4	4	1107	9							
03	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14250	X	13263	-0-	-987	-0-	81	1	11158	3	Y	1838	1826	0			104
							2	4	2022	9							
*07	DLQ G-10		12200	-0-	12200	12200	75	1	11600	3	Y	467	530	0	1	8	40
							11	4	514	9							
*08	18652	X	6452	-0-	-12200	-0-	38	1	5761	3	Y	591	595	0			36
							3	4	650	9							
*09	13200	X	11438	-0-	-1762	-0-	80	1	9943	3	Y	1285	1270	0	1	8	50
							1	4	1414	9							
*10	13640	X	2244	-0-	-11396	-0-	13	1	1953	3	Y	242	278	0			14
							12	4	266	9							
*11	13200	X	8854	-0-	-4346	-0-	47	1	7762	3	Y	945	924	0			35
							5	4	1040	9							
*12	11842	X	10111	-0-	-1731	-0-	77	1	8219	3	Y	1646	1629	0			52
							4	4	1811	9							
*01	11842	X	10736	-0-	-1106	-0-	87	1	8599	3	Y	1833	1824	0			61
							34	4	2016	9							
02	10696	X	10121	-0-	-575	-0-	96	1	8200	3	Y	1653	1657	0			57
							7	4	1818	9							
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12420 X	10275	-0-	-2145	-0-	62	1	8642	3	Y	1426	1419	0			81
						2	4	1569	9							
*07	DLQ G-10	12070	-0-	12070	12070	65	1	10066	3	Y	1754	1704	0			131
						10	4	1929	9							
*08	25821 X	13751	-0-	-12070	-0-	80	1	12068	3	Y	1452	1489	0			94
						6	4	1597	9							
*09	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	92	1	11445	3	Y	1800	1820	0			74
						1	4	1980	9							
*10	18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	100	1	15372	3	Y	2318	2269	0			123
						96	4	2550	9							
*11	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	62	1	10398	3	Y	1139	1217	0			45
						7	4	1253	9							
*12	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	72	1	7670	3	Y	1030	1043	0			32
						4	4	1133	9							
*01	15438 X	8978	-0-	-6460	-0-	75	1	7348	3	Y	1387	1375	0			44
						29	4	1526	9							
02	13944 X	7541	-0-	-6403	-0-	72	1	6148	3	Y	1196	1201	0			39
						5	4	1316	9							
03	15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19860 X	17718	-0-	-2142	-0-	108	1	14976	3	Y	2392	2385	0	1	8	137
						3	4	2631	9							
*07	DLQ G-10	18452	-0-	18452	18452	100	1	15489	3	Y	2589	2530	0	1	8	195
						15	4	2848	9							
*08	37191 X	18739	-0-	-18452	-0-	107	1	15995	3	Y	2391	2432	0			154
						7	4	2630	9							
*09	19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	128	1	15885	3	Y	3188	3210	0			132
						1	4	3507	9							
*10	19881 X	19881	-0-	-0-	-0-	107	1	16237	3	Y	3124	3087	0			169
						101	4	3436	9							
*11	20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	98	1	16660	3	Y	2978	3032	0			115
						12	4	3276	9							
*12	17193 X	17193	-0-	-0-	-0-	132	1	14071	3	Y	2712	2738	0			89
						7	4	2983	9							
*01	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	119	1	11764	3	Y	2200	2214	0			75
						47	4	2420	9							
*02	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	117	1	9960	3	Y	1930	1937	0			68
						8	4	2123	9							
03	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11490 X	6060	-0-	-5430	-0-	421	1	4804	3	Y	758	750	0	2	8	36
						1	4	834	9							
*07	DLQ G-10	6933	-0-	6933	6933	377	1	5496	3	Y	935	962	0	1	8	8
						31	4	1029	9							
*08	16020 X	9087	-0-	-6933	-0-	521	1	7535	3	Y	934	936	0	1	8	5
						4	4	1027	9							
*09	33193 X	33193	-0-	-0-	-0-	765	1	30075	3	Y	2085	2069	0	5	1	15
						59	4	2294	9			1	8			
*10	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	151	1	6942	3	Y	657	663	0	1	1	7
						1	4	723	9			1	8			
*11	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	193	1	8293	3	Y	1258	1251	0			14
						20	4	1384	9							
*12	18445 X	6212	-0-	-12233	-0-	151	1	4973	3	Y	988	991	0			11
						1	4	1087	9							
*01	16709 X	7366	-0-	-9343	-0-	190	1	5944	3	Y	1113	1114	0			10
						8	4	1224	9							
02	15092 X	7141	-0-	-7951	-0-	215	1	5776	3	Y	1035	1030	0			15
						11	4	1139	9							
03	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10650	X	6365	-0-	-4285	-0-	458	1	5223	3	Y	621	617	0	1	8	30
							1	4	683	9							
*07	DLQ G-10		6944	-0-	6944	6944	388	1	5659	3	Y	786	809	0	1	8	6
							32	4	865	9							
*08	14168	X	7224	-0-	-6944	-0-	416	1	6026	3	Y	708	711	0			3
							3	4	779	9							
*09	10980	X	7194	-0-	-3786	-0-	155	1	6094	3	Y	848	843	0	2	1	5
							12	4	933	9			1	8			
*10	28616	X	28616	-0-	-0-	-0-	557	1	25613	3	Y	2221	2199	0	3	1	21
							3	4	2443	9			3	8			
*11	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	601	1	25869	3	Y	1813	1816	0			18
							63	4	1994	9							
*12	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	671	1	22088	3	Y	1748	1749	0			17
							5	4	1923	9							
*01	15500	X	13119	-0-	-2381	-0-	369	1	11510	3	Y	1114	1124	0			7
							15	4	1225	9							
02	14000	X	10218	-0-	-3782	-0-	334	1	9009	3	Y	779	778	0			8
							18	4	857	9							
03	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10980	X	5219	-0-	-5761	-0-	368	1	4198	3	Y	593	586	0	2	8	28
							1	4	652	9							
*07	DLQ G-10		4813	-0-	4813	4813	255	1	3721	3	Y	742	763	0	1	8	6
							21	4	816	9							
*08	9422	X	4609	-0-	-4813	-0-	262	1	3795	3	Y	500	504	0			2
							2	4	550	9							
*09	10320	X	5037	-0-	-5283	-0-	102	1	4018	3	Y	826	818	0	2	1	6
							8	4	909	9			2	8			
*10	6913	X	6490	-0-	-423	-0-	118	1	5447	3	Y	840	836	0	1	1	8
							1	4	924	9			1	8			
*11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	118	1	5065	3	Y	675	676	0			7
							12	4	743	9							
*12	5115	X	3587	-0-	-1528	-0-	90	1	2971	3	Y	477	479	0			5
							1	4	525	9							
*01	6479	X	5195	-0-	-1284	-0-	134	1	4185	3	Y	791	790	0			6
							6	4	870	9							
02	5852	X	5610	-0-	-242	-0-	174	1	4673	3	Y	685	683	0			8
							9	4	754	9							
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12990	X	7432	-0-	-5558	-0-	525	1	5979	3	Y	843	837	0	1	8	41
							1	4	927	9							
*07	DLQ G-10		8631	-0-	8631	8631	471	1	6847	3	Y	1159	1190	0			10
							38	4	1275	9							
*08	DLQ G-10		9446	-0-	9446	18077	533	1	7717	3	Y	1084	1087	0			7
							4	4	1192	9							
*09	DLQ G-10		9233	-0-	9233	27310	195	1	7678	3	Y	1223	1217	0	3	1	10
							15	4	1345	9							
*10	34781	X	7471	-0-	-27310	-0-	136	1	6287	3	Y	952	950	0	1	1	11
							1	4	1047	9							
*11	9120	X	7043	-0-	-2077	-0-	140	1	6028	3	Y	782	783	0			10
							15	4	860	9							
*12	9424	X	6782	-0-	-2642	-0-	173	1	5686	3	Y	838	838	0			10
							1	4	922	9							
*01	9424	X	8201	-0-	-1223	-0-	219	1	6842	3	Y	1028	1028	0			10
							9	4	1131	9							
02	8484	X	4092	-0-	-4392	-0-	121	1	3252	3	Y	648	648	0			10
							6	4	713	9							
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14760	X	5913	-0-	-8847	-0-	428	1	4876	3	Y	553	554	0	1	8	27
							1	4	608	9							
*07	DLQ G-10		6819	-0-	6819	6819	376	1	5473	3	Y	854	873	0	1	8	7
							31	4	939	9							
*08	15304	X	8485	-0-	-6819	-0-	481	1	6967	3	Y	939	941	0			5
							4	4	1033	9							
*09	10830	X	10429	-0-	-401	-0-	226	1	8887	3	Y	1181	1175	0	3	1	8
							17	4	1299	9							
*10	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	377	1	17350	3	Y	1620	1609	0	2	1	16
							2	4	1782	9			1	8			
*11	8190	X	6720	-0-	-1470	-0-	136	1	5859	3	Y	646	655	0			7
							14	4	711	9							
*12	10633	X	7539	-0-	-3094	-0-	197	1	6475	3	Y	787	786	0			8
							1	4	866	9							
*01	18104	X	7905	-0-	-10199	-0-	214	1	6695	3	Y	897	898	0			7
							9	4	987	9							
02	16352	X	8021	-0-	-8331	-0-	256	1	6917	3	Y	758	756	0			9
							14	4	834	9							
03	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14760	X	6405	-0-	-8355	-0-	416	1	4739	3	Y	1135	1120	0	8	8	54
							1	4	1249	9							
*07	DLQ G-10		7234	-0-	7234	7234	352	1	5128	3	Y	1568	1605	0	5	8	12
							29	4	1725	9							
*08	14550	X	7316	-0-	-7234	-0-	370	1	5360	3	Y	1439	1444	0			7
							3	4	1583	9							
*09	11070	X	7749	-0-	-3321	-0-	154	1	6061	3	Y	1384	1374	0	4	1	8
							12	4	1522	9			5	8			
*10	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	189	1	8683	3	Y	1385	1375	0	2	1	12
							1	4	1524	9			4	8			
*11	7080	X	6562	-0-	-518	-0-	127	1	5467	3	Y	868	872	0			8
							13	4	955	9							
*12	7843	X	6421	-0-	-1422	-0-	159	1	5226	3	Y	941	941	0			8
							1	4	1035	9							
*01	10385	X	4060	-0-	-6325	-0-	104	1	3223	3	Y	663	667	0			4
							4	4	729	9							
02	9380	X	1879	-0-	-7501	-0-	50	1	1362	3	Y	422	422	0			4
							3	4	464	9							
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11130	X	4059	-0-	-7071	-0-	252	1	2873	3	Y	848	839	0	3	8	40
							1	4	933	9							
*07	DLQ G-10		4117	-0-	4117	4117	202	1	2932	3	Y	879	910	0	2	8	7
							16	4	967	9							
*08	8299	X	4182	-0-	-4117	-0-	208	1	3016	3	Y	869	866	0	5	8	5
							2	4	956	9							
*09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	90	1	3531	3	Y	1052	1045	0	3	1	7
							7	4	1157	9			2	8			
*10	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	233	1	10693	3	Y	1455	1445	0	2	1	13
							1	4	1601	9			2	8			
*11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	126	1	5403	3	Y	719	725	0			7
							13	4	791	9							
*12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	141	1	4630	3	Y	741	741	0			7
							1	4	815	9							
*01	12524	X	5996	-0-	-6528	-0-	159	1	4974	3	Y	778	779	0			6
							7	4	856	9							
02	11312	X	6206	-0-	-5106	-0-	195	1	5244	3	Y	688	685	0			9
							10	4	757	9							
03	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12660 X	6725	-0-	-5935	-0-	472	1	5383	3	Y	790	784	0	3	8	38
						1	4	869	9							
*07	DLQ G-10	7001	-0-	7001	7001	395	1	5743	3	Y	755	784	0	2	8	7
						32	4	831	9							
*08	14664 X	7663	-0-	-7001	-0-	441	1	6371	3	Y	771	766	0	7	8	5
						3	4	848	9							
*09	11370 X	8287	-0-	-3083	-0-	178	1	6997	3	Y	998	991	0	3	1	7
						14	4	1098	9			2	8			
*10	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	210	1	9653	3	Y	878	874	0	1	1	9
						1	4	966	9			1	8			
*11	7410 X	6974	-0-	-436	-0-	139	1	6007	3	Y	739	739	0			9
						15	4	813	9							
*12	8432 X	5644	-0-	-2788	-0-	144	1	4747	3	Y	684	685	0			8
						1	4	752	9							
*01	10819 X	5760	-0-	-5059	-0-	154	1	4782	3	Y	744	746	0			6
						6	4	818	9							
02	9772 X	4602	-0-	-5170	-0-	141	1	3797	3	Y	597	595	0			8
						7	4	657	9							
03	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11670 X	6529	-0-	-5141	-0-	462	1	5265	3	Y	728	722	0	2	8	35
						1	4	801	9							
*07	DLQ G-10	6595	-0-	6595	6595	362	1	5269	3	Y	850	877	0	1	8	7
						29	4	935	9							
*08	12648 X	6053	-0-	-6595	-0-	334	1	4839	3	Y	797	795	0	4	8	5
						3	4	877	9							
*09	10530 X	7121	-0-	-3409	-0-	152	1	5990	3	Y	879	874	0	2	1	7
						12	4	967	9			1	8			
*10	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	172	1	7903	3	Y	889	885	0	1	1	9
						1	4	978	9			1	8			
*11	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	137	1	5901	3	Y	687	689	0			7
						14	4	756	9							
*12	7254 X	3783	-0-	-3471	-0-	94	1	3097	3	Y	537	538	0			6
						1	4	591	9							
*01	9052 X	2146	-0-	-6906	-0-	50	1	1554	3	Y	491	493	0			4
						2	4	540	9							
02	8176 X	3399	-0-	-4777	-0-	102	1	2736	3	Y	505	503	0			6
						5	4	556	9							
03	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12450 X	447	-0-	-12003	-0-	13	1	147	3	Y	261	268	0			13
						287	9									
*07	DLQ G-10	755	-0-	755	755	8	1	121	3	Y	568	576	0	1	8	4
						1	4	625	9							
*08	1782 X	1027	-0-	-755	-0-	22	1	316	3	Y	626	626	0	1	8	3
						689	9									
*09	9090 X	633	-0-	-8457	-0-	4	1	158	3	Y	428	426	0	1	1	3
						471	9					1	8			
*10	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	234	1	10749	3	Y	933	924	0	1	1	10
						1	4	1026	9			1	8			
*11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	14	1	638	3	Y	1407	1401	0			16
						2	4	1548	9							
*12	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	Y	1590	1588	0			18
						1749	9									
*01	11997 X	2514	-0-	-9483	-0-	12	1	356	3	Y	1951	1951	0			18
						2146	9									
02	10836 X	2177	-0-	-8659	-0-	43	1	1142	3	Y	900	904	0			14
						2	4	990	9							
03	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10320	X	950	-0-	-9370	-0-	44	1	499	3	Y	370	372	0	1	8	18
							407	9									
*07	DLQ G-10		2291	-0-	2291	2291	98	1	1424	3	Y	692	703	0	1	8	6
							8	4	761	9							
*08	6298	X	4007	-0-	-2291	-0-	205	1	2979	3	Y	746	741	0	7	8	4
							2	4	821	9							
*09	8370	X	4395	-0-	-3975	-0-	84	1	3284	3	Y	928	915	0	2	1	7
							6	4	1021	9			8	8			
*10	6603	X	4115	-0-	-2488	-0-	70	1	3183	3	Y	784	774	0	1	1	9
							862	9					7	8			
*11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	67	1	2895	3	Y	912	909	0			12
							7	4	1003	9							
*12	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	99	1	3259	3	Y	965	964	0			13
							1	4	1062	9							
*01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	108	1	3353	3	Y	1078	1079	0			12
							4	4	1186	9							
*02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	119	1	3211	3	Y	898	895	0			15
							6	4	988	9							
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7470	X	7327	-0-	-143	-0-	20	1	6923	3	Y	334	336	0			11
							17	4	367	9							
*07	DLQ G-10		6683	-0-	6683	6683	18	1	6342	3	Y	289	285	0	1	8	14
							5	4	318	9							
*08	12785	X	6102	-0-	-6683	-0-	18	1	5834	3	Y	223	227	0			10
							5	4	245	9							
*09	6660	X	5790	-0-	-870	-0-	17	1	5493	3	Y	250	244	0	1	8	15
							5	4	275	9							
*10	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	23	1	7368	3	Y	318	317	0	1	8	15
							15	4	350	9							
*11	6660	X	5733	-0-	-927	-0-	35	1	5368	3	Y	292	292	0			15
							9	4	321	9							
*12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	18	1	6030	3	Y	310	313	0			12
							9	4	341	9							
*01	6820	X	5725	-0-	-1095	-0-	16	1	5264	3	Y	388	379	0			21
							18	4	427	9							
02	6160	X	4993	-0-	-1167	-0-	14	1	4610	3	Y	318	324	0			15
							19	4	350	9							
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13830	X	10719	-0-	-3111	-0-	29	1	9916	3	Y	682	690	0			23
							24	4	750	9							
*07	DLQ G-10		10321	-0-	10321	10321	28	1	9565	3	Y	655	645	0	1	8	32
							7	4	721	9							
*08	20468	X	10147	-0-	-10321	-0-	28	1	9344	3	Y	697	698	0	1	8	30
							8	4	767	9							
*09	12360	X	8905	-0-	-3455	-0-	25	1	8172	3	Y	637	627	0			40
							7	4	701	9							
*10	12772	X	11095	-0-	-1677	-0-	32	1	10207	3	Y	760	763	0			37
							20	4	836	9							
*11	10680	X	9012	-0-	-1668	-0-	54	1	8282	3	Y	602	608	0			31
							14	4	662	9							
*12	10137	X	9622	-0-	-515	-0-	27	1	8805	3	Y	706	710	0			27
							13	4	777	9							
*01	9548	X	9372	-0-	-176	-0-	26	1	8616	3	Y	637	630	0			34
							29	4	701	9							
02	8624	X	8186	-0-	-438	-0-	23	1	7549	3	Y	530	540	0			24
							31	4	583	9							
03	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9060	X	6809	-0-	-2251	-0-	17	1	6297	3	Y	435	442	0			15
							16	4	479	9							
*07	DLQ G-10		6729	-0-	6729	6729	18	1	6187	3	Y	472	464	0			23
							5	4	519	9							
*08	13376	X	6647	-0-	-6729	-0-	19	1	6100	3	Y	475	476	0			22
							5	4	523	9							
*09	8820	X	6474	-0-	-2346	-0-	19	1	5986	3	Y	422	416	0			28
							5	4	464	9							
*10	9114	X	7689	-0-	-1425	-0-	22	1	7128	3	Y	477	481	0			24
							14	4	525	9							
*11	6780	X	6433	-0-	-347	-0-	39	1	5918	3	Y	424	425	0			23
							10	4	466	9							
*12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	19	1	6446	3	Y	479	482	0			20
							10	4	527	9							
*01	7068	X	6835	-0-	-233	-0-	19	1	6288	3	Y	461	454	0			27
							21	4	507	9							
02	6384	X	6104	-0-	-280	-0-	17	1	5632	3	Y	392	399	0			20
							24	4	431	9							
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21993	X	21993	-0-	-0-	-0-	57	1	20040	3	Y	1679	1687	0	1	8	56
							49	4	1847	9							
*07	DLQ G-10		21279	-0-	21279	21279	57	1	19523	3	Y	1532	1513	0	2	8	73
							14	4	1685	9							
*08	41918	X	20639	-0-	-21279	-0-	56	1	18815	3	Y	1592	1595	0	2	8	68
							17	4	1751	9							
*09	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	53	1	17066	3	Y	1372	1355	0	1	8	84
							14	4	1509	9							
*10	22594	X	22594	-0-	-0-	-0-	64	1	20747	3	Y	1584	1592	0	1	8	75
							41	4	1742	9							
*11	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	105	1	16091	3	Y	1289	1299	0			65
							28	4	1418	9							
*12	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	52	1	17310	3	Y	1563	1570	0			58
							26	4	1719	9							
*01	20491	X	18569	-0-	-1922	-0-	50	1	16707	3	Y	1595	1569	0			84
							57	4	1755	9							
02	18508	X	16931	-0-	-1577	-0-	46	1	15251	3	Y	1427	1448	0			63
							64	4	1570	9							
03	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15300	X	14427	-0-	-873	-0-	37	1	12931	3	Y	1297	1294	0	1	8	43
							32	4	1427	9							
*07	DLQ G-10		14834	-0-	14834	14834	38	1	13279	3	Y	1370	1346	0	1	8	66
							10	4	1507	9							
*08	29908	X	15074	-0-	-14834	-0-	40	1	13506	3	Y	1378	1381	0	2	8	61
							12	4	1516	9							
*09	15510	X	14106	-0-	-1404	-0-	39	1	12655	3	Y	1274	1253	0	1	8	81
							11	4	1401	9							
*10	16027	X	11113	-0-	-4914	-0-	31	1	9997	3	Y	968	998	0	1	8	50
							20	4	1065	9							
*11	14580	X	13158	-0-	-1422	-0-	77	1	11722	3	Y	1217	1203	0			64
							20	4	1339	9							
*12	15066	X	13448	-0-	-1618	-0-	36	1	11957	3	Y	1306	1318	0			52
							18	4	1437	9							
*01	13485	X	12300	-0-	-1185	-0-	33	1	10897	3	Y	1212	1197	0			67
							37	4	1333	9							
02	12180	X	9818	-0-	-2362	-0-	26	1	8682	3	Y	975	996	0			46
							37	4	1073	9							
03	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11550 X	11543	-0-	-7	-0-	31	1	10729	3	Y	688	696	0	1	8	23
						26	4	757	9							
*07	DLQ G-10	11234	-0-	11234	11234	30	1	10416	3	Y	709	696	0	2	8	34
						8	4	780	9							
*08	22329 X	11095	-0-	-11234	-0-	30	1	10225	3	Y	755	754	0	2	8	33
						9	4	831	9							
*09	12270 X	9558	-0-	-2712	-0-	28	1	8851	3	Y	611	604	0	1	8	39
						7	4	672	9							
*10	12679 X	10581	-0-	-2098	-0-	31	1	9825	3	Y	642	648	0	1	8	32
						19	4	706	9							
*11	11490 X	8855	-0-	-2635	-0-	53	1	8137	3	Y	592	593	0			31
						14	4	651	9							
*12	11098 X	9914	-0-	-1184	-0-	26	1	8942	3	Y	847	845	0			33
						14	4	932	9							
*01	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	28	1	9141	3	Y	991	971	0			53
						31	4	1090	9							
02	9184 X	7994	-0-	-1190	-0-	22	1	7145	3	Y	725	745	0			33
						29	4	798	9							
03	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

*06	18570 X	15665	-0-	-2905	-0-	42	1	14616	3	Y	883	891	0	1	8	30
						36	4	971	9							
*07	DLQ G-10	15356	-0-	15356	15356	41	1	14323	3	Y	892	877	0	2	8	43
						11	4	981	9							
*08	30537 X	15181	-0-	-15356	-0-	42	1	14152	3	Y	885	888	0	1	8	39
						13	4	974	9							
*09	16110 X	13246	-0-	-2864	-0-	38	1	12491	3	Y	642	640	0			41
						11	4	706	9							
*10	16647 X	13796	-0-	-2851	-0-	40	1	13060	3	Y	609	620	0			30
						26	4	670	9							
*11	15600 X	12624	-0-	-2976	-0-	77	1	11709	3	Y	744	736	0			38
						20	4	818	9							
*12	15190 X	13469	-0-	-1721	-0-	37	1	12449	3	Y	876	881	0			33
						19	4	964	9							
*01	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	38	1	12511	3	Y	889	875	0			47
						42	4	978	9							
*02	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	33	1	11046	3	Y	734	748	0			33
						47	4	807	9							
03	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17730 X	14593	-0-	-3137	-0-	81	1	12496	3	Y	1813	1801	0	2	8	122
						22	4	1994	9							
*07	DLQ G-10	17760	-0-	17760	17760	72	1	12921	3	Y	4312	4163	0	1	8	270
						24	4	4743	9							
*08	32594 X	14834	-0-	-17760	-0-	80	1	12918	3	Y	1666	1865	0	1	8	70
						3	4	1833	9							
*09	13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	84	1	12201	3	Y	1537	1545	0	1	8	61
						5	4	1691	9							
*10	12927 X	9287	-0-	-3640	-0-	57	1	8081	3	Y	971	984	0	1	8	47
						81	4	1068	9							
*11	12510 X	9166	-0-	-3344	-0-	41	1	7884	3	Y	1110	1086	0			71
						20	4	1221	9							
*12	12927 X	10739	-0-	-2188	-0-	50	1	9238	3	Y	1312	1337	0			46
						8	4	1443	9							
*01	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	74	1	9698	3	Y	1538	1425	0	84	1	75
						1	4	1692	9							
*02	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	48	1	9331	3	Y	1534	1516	0			93
						57	4	1687	9							
03	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19500 X	14949	-0-	-4551	-0-	88	1	13352	3	Y	1351	1379	0			94
						23	4	1486	9							
*07	DLQ G-10	15847	-0-	15847	15847	82	1	14580	3	Y	1053	1075	0	1	8	71
						27	4	1158	9							
*08	31693 X	15846	-0-	-15847	-0-	87	1	13994	3	Y	1602	1611	0	1	8	61
						3	4	1762	9							
*09	15150 X	14998	-0-	-152	-0-	91	1	13199	3	Y	1547	1545	0			63
						6	4	1702	9							
*10	16149 X	16149	-0-	-0-	-0-	100	1	14104	3	Y	1641	1622	0	1	8	81
						140	4	1805	9							
*11	15150 X	13869	-0-	-1281	-0-	66	1	12295	3	Y	1344	1335	0			90
						30	4	1478	9							
*12	15655 X	13297	-0-	-2358	-0-	65	1	11844	3	Y	1253	1296	0			47
						10	4	1378	9							
*01	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	99	1	13030	3	Y	1406	1304	0	78	1	71
						1	4	1547	9							
*02	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	57	1	10962	3	Y	1221	1215	0			77
						66	4	1343	9							
03	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20670 X	17170	-0-	-3500	-0-	98	1	15087	3	Y	1780	1797	0			121
						27	4	1958	9							
*07	DLQ G-10	17276	-0-	17276	17276	88	1	15708	3	Y	1319	1352	0	1	8	87
						29	4	1451	9							
*08	35001 X	17725	-0-	-17276	-0-	96	1	15497	3	Y	1935	1949	0			73
						3	4	2129	9							
*09	16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	101	1	14565	3	Y	1761	1763	0	1	8	70
						6	4	1937	9							
*10	15996 X	13959	-0-	-2037	-0-	86	1	12256	3	Y	1358	1363	0			65
						123	4	1494	9							
*11	15480 X	13047	-0-	-2433	-0-	60	1	11379	3	Y	1436	1411	0			90
						28	4	1580	9							
*12	15996 X	13869	-0-	-2127	-0-	67	1	12250	3	Y	1401	1444	0			47
						11	4	1541	9							
*01	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	100	1	13187	3	Y	1744	1614	0	96	1	81
						1	4	1918	9							
*02	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	59	1	11379	3	Y	1590	1579	0			92
						69	4	1749	9							
03	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17760 X	11698	-0-	-6062	-0-	65	1	10036	3	Y	1435	1456	0			98
						18	4	1579	9							
*07	DLQ G-10	10745	-0-	10745	10745	55	1	9774	3	Y	816	859	0			55
						18	4	898	9							
*08	21749 X	11004	-0-	-10745	-0-	60	1	9660	3	Y	1165	1176	0			44
						2	4	1282	9							
*09	14580 X	10932	-0-	-3648	-0-	66	1	9599	3	Y	1148	1147	0			45
						4	4	1263	9							
*10	18171 X	18171	-0-	-0-	-0-	112	1	15895	3	Y	1823	1782	0			86
						159	4	2005	9							
*11	19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	92	1	17443	3	Y	2128	2080	0			134
						43	4	2341	9							
*12	19486 X	19486	-0-	-0-	-0-	94	1	17137	3	Y	2036	2100	0			70
						15	4	2240	9							
*01	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	85	1	11141	3	Y	1624	1526	0	90	1	78
						1	4	1786	9							
*02	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	49	1	9403	3	Y	1416	1410	0			84
						57	4	1558	9							
03	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18450 X	17891	-0-	-559	-0-	101	1	15455	3	Y	2098	2107	0	1	8	142
						27	4	2308	9							
*07	DLQ G-10	17499	-0-	17499	17499	88	1	15784	3	Y	1452	1495	0	2	8	97
						30	4	1597	9							
*08	35703 X	18204	-0-	-17499	-0-	98	1	15692	3	Y	2192	2205	0	1	8	83
						3	4	2411	9							
*09	17439 X	17439	-0-	-0-	-0-	103	1	15027	3	Y	2093	2092	0			84
						7	4	2302	9							
*10	16492 X	15341	-0-	-1151	-0-	93	1	13171	3	Y	1769	1767	0			86
						131	4	1946	9							
*11	15960 X	14461	-0-	-1499	-0-	65	1	12383	3	Y	1802	1773	0			115
						31	4	1982	9							
*12	16492 X	14670	-0-	-1822	-0-	69	1	12619	3	Y	1792	1844	0			63
						11	4	1971	9							
*01	16392 X	16392	-0-	-0-	-0-	106	1	13962	3	Y	2112	1957	0	114	1	104
						1	4	2323	9							
*02	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	65	1	12570	3	Y	1801	1795	0			110
						76	4	1981	9							
03	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18780 X	16285	-0-	-2495	-0-	65	1	13722	3	Y	2252	2158	1	2	8	324
						21	4	2477	9							
*07	DLQ G-10	18892	-0-	18892	18892	62	1	15856	3	Y	2672	2586	1			410
						35	4	2939	9							
*08	36319 X	17427	-0-	-18892	-0-	71	1	14763	3	Y	2310	2493	1	3	8	224
						52	4	2541	9							
*09	17025 X	17025	-0-	-0-	-0-	83	1	14279	3	Y	2418	2364	1	2	8	276
						3	4	2660	9							
*10	16244 X	16198	-0-	-46	-0-	68	1	13638	3	Y	2217	2241	1	2	8	250
						53	4	2439	9							
*11	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	77	1	15693	3	Y	2629	2765	1			114
						9	4	2892	9							
*12	16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	68	1	14132	3	Y	2387	2295	1			206
						9	4	2626	9							
*01	14012 X	5283	-0-	-8729	-0-	26	1	4496	3	Y	691	803	1			94
						1	4	760	9							
02	12656 X	10898	-0-	-1758	-0-	56	1	9304	3	Y	1364	1234	1			224
						38	4	1500	9							
03	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					224

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16380	X	16112	-0-	-268	-0-	91	1	13921	3	Y	1887	1899	0			128
							24	4	2076	9							
*07	DLQ G-10		15891	-0-	15891	15891	79	1	14164	3	Y	1474	1503	0	1	8	98
							27	4	1621	9							
*08	32086	X	16195	-0-	-15891	-0-	87	1	13968	3	Y	1943	1965	0	1	8	75
							3	4	2137	9							
*09	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	92	1	13302	3	Y	1828	1828	0	1	8	74
							6	4	2011	9							
*10	15376	X	14426	-0-	-950	-0-	88	1	12425	3	Y	1626	1620	0	1	8	79
							124	4	1789	9							
*11	14880	X	11716	-0-	-3164	-0-	53	1	10046	3	Y	1447	1433	0			93
							25	4	1592	9							
*12	15376	X	11187	-0-	-4189	-0-	53	1	9670	3	Y	1324	1370	0			47
							8	4	1456	9							
*01	12741	X	12332	-0-	-409	-0-	80	1	10521	3	Y	1573	1457	0	84	1	79
							1	4	1730	9							
*02	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	56	1	10840	3	Y	1591	1571	0			99
							66	4	1750	9							
03	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	49	1	12567	3	Y	1432	1402	0			58
							1	4	1575	9							
*07	DLQ G-10		13451	-0-	13451	13451	46	1	11844	3	Y	1418	1371	0	16	1	89
							1	4	1560	9							
*08	26591	X	13140	-0-	-13451	-0-	125	1	11744	3	Y	1155	1169	0			75
							1271	9									
*09	14130	X	10642	-0-	-3488	-0-	259	1	9273	3	Y	1009	1034	0			50
							1110	9									
*10	14601	X	51	-0-	-14550	-0-	8	3	43	9	Y	39	84	0			5
*11	14130	X	7933	-0-	-6197	-0-	175	1	6932	3	Y	751	714	0			42
							826	9									
*12	13144	X	5711	-0-	-7433	-0-	116	1	4911	3	Y	622	638	0			26
							684	9									
*01	13144	X	12440	-0-	-704	-0-	276	1	10828	3	Y	294	260	0	4	1	56
							1013	4	323	9							
02	9940	X	3943	-0-	-5997	-0-	91	1	3178	3	Y	352	385	0			23
							287	4	387	9							
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9540	X	8953	-0-	-587	-0-	33	1	8330	3	Y	536	533	0			22
							590	9									
*07	DLQ G-10		8531	-0-	8531	8531	30	1	7859	3	Y	583	562	0	7	1	36
							1	4	641	9							
*08	16887	X	8356	-0-	-8531	-0-	82	1	7657	3	Y	561	562	0			35
							617	9									
*09	9150	X	6825	-0-	-2325	-0-	165	1	5914	3	Y	678	681	0			32
							746	9									
*10	9455	X	7821	-0-	-1634	-0-	126	1	6822	3	Y	794	791	0			35
							873	9									
*11	8910	X	5248	-0-	-3662	-0-	111	1	4415	3	Y	656	654	0			37
							722	9									
*12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	191	1	8104	3	Y	947	947	0			37
							1	4	1042	9							
*01	8370	X	6352	-0-	-2018	-0-	138	1	5449	3	Y	231	219	0	3	1	46
							511	4	254	9							
*02	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	161	1	5622	3	Y	844	841	0			49
							508	4	928	9							
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					49

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
*06	10170	X	9490	-0-	-680	-0-	32	1	8356	3	Y	1001	982	0			41
							1	4	1101	9							
*07	DLQ G-10		9254	-0-	9254	9254	31	1	8037	3	Y	1077	1038	0	12	1	68
							1	4	1185	9							
*08	17902	X	8648	-0-	-9254	-0-	82	1	7652	3	Y	831	845	0			54
							914	9									
*09	9930	X	7140	-0-	-2790	-0-	171	1	6124	3	Y	768	784	0			38
							845	9									
*10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	180	1	9788	3	Y	1340	1318	0			60
							1	4	1474	9							
*11	9450	X	8979	-0-	-471	-0-	192	1	7666	3	Y	1018	1019	0			59
							1	4	1120	9							
*12	8649	X	7402	-0-	-1247	-0-	151	1	6374	3	Y	797	823	0			33
							877	9									
*01	11439	X	8085	-0-	-3354	-0-	178	1	6986	3	Y	243	224	0	3	1	49
							654	4	267	9							
02	10332	X	9220	-0-	-1112	-0-	208	1	7247	3	Y	1010	999	0			60
							654	4	1111	9							
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8430	X	8137	-0-	-293	-0-	29	1	7206	3	Y	820	813	0			33
							902	9									
*07	DLQ G-10		8341	-0-	8341	8341	28	1	7377	3	Y	850	821	0	10	1	52
							1	4	935	9							
*08	15891	X	7550	-0-	-8341	-0-	74	1	6980	3	Y	451	473	0			30
							496	9									
*09	7200	X	6585	-0-	-615	-0-	155	1	5539	3	Y	810	802	0			38
							891	9									
*10	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	178	1	9689	3	Y	1637	1603	0			72
							1	4	1801	9							
*11	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	234	1	9333	3	Y	1647	1626	0			93
							1	4	1812	9							
*12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	191	1	8087	3	Y	1355	1393	0			55
							1	4	1491	9							
*01	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	215	1	8439	3	Y	453	413	0	6	1	89
							790	4	498	9							
*02	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	256	1	8944	3	Y	1850	1830	0			109
							808	4	2035	9							
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	42	1	8922	3	Y	1240	1191	1	1	8	178
							14	4	1364	9							
*07	DLQ G-10		6992	-0-	6992	6992	24	1	6011	3	Y	858	893	1			143
							13	4	944	9							
*08	17134	X	10142	-0-	-6992	-0-	43	1	8675	3	Y	1267	1291	1	2	8	117
							30	4	1394	9							
*09	10080	X	8214	-0-	-1866	-0-	41	1	6999	3	Y	1066	1059	1	1	8	123
							1	4	1173	9							
*10	10416	X	8589	-0-	-1827	-0-	36	1	7313	3	Y	1102	1100	1	1	8	124
							28	4	1212	9							
*11	10080	X	2565	-0-	-7515	-0-	11	1	2177	3	Y	342	446	1			20
							1	4	376	9							
*12	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	45	1	9402	3	Y	1502	1396	1			126
							6	4	1652	9							
*01	8091	X	5920	-0-	-2171	-0-	28	1	5059	3	Y	755	789	1			92
							2	4	831	9							
02	7308	X	6855	-0-	-453	-0-	36	1	5875	3	Y	836	787	1			141
							24	4	920	9							
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	57	1	12274	3	Y	1245	1112	1			166
							19	4	1370	9							
*07	DLQ G-10		13487	-0-	13487	13487	48	1	12163	3	Y	1135	1124	1			177
							27	4	1249	9							
*08	25099	X	11612	-0-	-13487	-0-	50	1	10230	3	Y	1178	1244	1	1	8	110
							36	4	1296	9							
*09	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	57	1	9729	3	Y	1044	1034	1	1	8	119
							2	4	1148	9							
*10	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	52	1	10365	3	Y	1057	1059	1	1	8	116
							40	4	1163	9							
*11	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	49	1	10102	3	Y	1104	1175	1			45
							6	4	1214	9							
*12	11005	X	10688	-0-	-317	-0-	46	1	9446	3	Y	1082	1037	1			90
							6	4	1190	9							
*01	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	55	1	9670	3	Y	885	878	1			97
							3	4	974	9							
*02	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	60	1	10020	3	Y	963	903	1			157
							41	4	1059	9							
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					157

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	80	1	16955	3	Y	1560	1360	1	3	8	203
							26	4	1716	9							
*07	DLQ G-10		10703	-0-	10703	10703	39	1	9686	3	Y	870	926	1			147
							21	4	957	9							
*08	27613	X	16910	-0-	-10703	-0-	72	1	14846	3	Y	1764	1753	1	1	8	157
							52	4	1940	9							
*09	18060	X	15261	-0-	-2799	-0-	78	1	13533	3	Y	1497	1480	1	2	8	172
							3	4	1647	9							
*10	18662	X	12543	-0-	-6119	-0-	55	1	11183	3	Y	1146	1186	1	1	8	131
							44	4	1261	9							
*11	18060	X	16488	-0-	-1572	-0-	71	1	14553	3	Y	1687	1748	1			70
							8	4	1856	9							
*12	16895	X	16370	-0-	-525	-0-	68	1	14205	3	Y	1898	1807	1			161
							9	4	2088	9							
*01	14260	X	10337	-0-	-3923	-0-	53	1	9225	3	Y	960	1006	1			115
							3	4	1056	9							
02	12880	X	6852	-0-	-6028	-0-	37	1	6124	3	Y	605	611	1			109
							25	4	666	9							
03	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18360 X	12244	-0-	-6116	-0-	43	1	11045	3	Y	1050	1036	0			42
						1	4	1155	9							
*07	DLQ G-10	11621	-0-	11621	11621	40	1	10366	3	Y	1104	1066	0	13	1	67
						1	4	1214	9							
*08	22423 X	10802	-0-	-11621	-0-	103	1	9652	3	Y	952	960	0			59
						1047	9									
*09	12180 X	9744	-0-	-2436	-0-	235	1	8406	3	Y	1003	1016	0			46
						1103	9									
*10	12586 X	9142	-0-	-3444	-0-	145	1	7867	3	Y	1027	1029	0			44
						1130	9									
*11	12180 X	9841	-0-	-2339	-0-	211	1	8415	3	Y	1104	1088	0			60
						1	4	1214	9							
*12	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	230	1	9737	3	Y	1233	1247	0			46
						1	4	1356	9							
*01	10788 X	9277	-0-	-1511	-0-	203	1	7967	3	Y	328	307	0	4	1	63
						746	4	361	9							
*02	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	224	1	7835	3	Y	1541	1518	0			86
						708	4	1695	9							
03	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12000 X	10460	-0-	-1540	-0-	37	1	9410	3	Y	920	907	0			38
						1	4	1012	9							
*07	DLQ G-10	10414	-0-	10414	10414	35	1	9252	3	Y	1024	986	0	12	1	64
						1	4	1126	9							
*08	20881 X	10467	-0-	-10414	-0-	100	1	9342	3	Y	932	936	0			60
						1025	9									
*09	11220 X	8421	-0-	-2799	-0-	205	1	7347	3	Y	790	811	0			39
						869	9									
*10	11160 X	9573	-0-	-1587	-0-	157	1	8494	3	Y	838	839	0			38
						922	9									
*11	10410 X	9360	-0-	-1050	-0-	206	1	8195	3	Y	871	860	0			49
						1	4	958	9							
*12	10478 X	7285	-0-	-3193	-0-	148	1	6249	3	Y	807	824	0			32
						888	9									
*01	10478 X	6658	-0-	-3820	-0-	146	1	5733	3	Y	220	206	0	3	1	43
						537	4	242	9							
02	8652 X	6269	-0-	-2383	-0-	140	1	4882	3	Y	733	734	0			42
						441	4	806	9							
03	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11070 X	10085	-0-	-985	-0-	35	1	9049	3	Y	909	898	0			36
						1	4	1000	9							
*07	DLQ G-10	9923	-0-	9923	9923	33	1	8530	3	Y	1235	1182	0	14	1	75
						1	4	1359	9							
*08	21038 X	11115	-0-	-9923	-0-	95	1	8871	3	Y	1954	1909	0			120
						2149	9									
*09	10680 X	8964	-0-	-1716	-0-	213	1	7610	3	Y	1037	1105	0			52
						1141	9									
*10	11036 X	7809	-0-	-3227	-0-	124	1	6718	3	Y	879	892	0			39
						967	9									
*11	10770 X	7449	-0-	-3321	-0-	159	1	6316	3	Y	885	875	0			49
						974	9									
*12	11129 X	8596	-0-	-2533	-0-	172	1	7265	3	Y	1054	1062	0			41
						1159	9									
*01	11129 X	6271	-0-	-4858	-0-	138	1	5421	3	Y	185	184	0	2	1	40
						508	4	204	9							
02	8372 X	6009	-0-	-2363	-0-	136	1	4762	3	Y	619	622	0			37
						430	4	681	9							
03	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	432	1	6542	3	Y	1174	1169	0	1	8	69
							4	4	1291	9							
*07	DLQ G-10		8407	-0-	8407	8407	433	1	6621	3	Y	1211	1204	0	1	8	75
							21	4	1332	9							
*08	17239	X	8832	-0-	-8407	-0-	447	1	7085	3	Y	1167	1188	0			54
							16	4	1284	9							
*09	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	403	1	6693	3	Y	1158	1168	0	2	8	42
							2	4	1274	9							
*10	8525	X	7360	-0-	-1165	-0-	332	1	5787	3	Y	1127	1127	0	1	8	41
							1	4	1240	9							
*11	8550	X	5929	-0-	-2621	-0-	292	1	4717	3	Y	835	840	0			36
							1	4	919	9							
*12	8835	X	6419	-0-	-2416	-0-	329	1	5132	3	Y	864	866	0			34
							8	4	950	9							
*01	8835	X	7443	-0-	-1392	-0-	411	1	6028	3	Y	901	893	0			42
							13	4	991	9							
02	7812	X	7291	-0-	-521	-0-	469	1	5821	3	Y	908	903	0			47
							2	4	999	9							
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					47

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8250	X	4161	-0-	-4089	-0-	220	1	3334	3	Y	550	563	0			33
							2	4	605	9							
*07	DLQ G-10		5549	-0-	5549	5549	283	1	4331	3	Y	837	819	0			51
							14	4	921	9							
*08	14074	X	8525	-0-	-5549	-0-	437	1	6928	3	Y	1040	1044	0			47
							16	4	1144	9							
*09	7500	X	7426	-0-	-74	-0-	371	1	6152	3	Y	820	837	0			30
							1	4	902	9							
*10	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	428	1	7454	3	Y	990	983	0			37
							1	4	1089	9							
*11	8250	X	6727	-0-	-1523	-0-	341	1	5505	3	Y	800	801	0			36
							1	4	880	9							
*12	8525	X	7857	-0-	-668	-0-	415	1	6474	3	Y	871	871	0			36
							10	4	958	9							
*01	8959	X	8165	-0-	-794	-0-	479	1	7019	3	Y	593	599	0			30
							15	4	652	9							
02	8092	X	7844	-0-	-248	-0-	533	1	6631	3	Y	615	613	0			32
							3	4	677	9							
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					32

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3540	X	229	-0-	-3311	-0-	14	1	212	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
*07	DLQ G-10		559	-0-	559	559	32	1	492	3	Y	30	28	0			3
							2	4	33	9							
*08	1246	X	687	-0-	-559	-0-	41	1	645	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*09	2880	X	910	-0-	-1970	-0-	34	1	564	3	Y	284	274	0			10
							312	9									
*10	2976	X	84	-0-	-2892	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	10	0			-0-
*11	660	X	346	-0-	-314	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					-0-
*12	930	X	329	-0-	-601	-0-	19	1	309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	478	1	7221	3	Y	1144	1127	0	2	8	67
							4	4	1258	9							
*07	DLQ G-10		8461	-0-	8461	8461	443	1	6773	3	Y	1112	1109	0	1	8	69
							22	4	1223	9							
*08	19215	X	10754	-0-	-8461	-0-	547	1	8669	3	Y	1381	1386	0	1	8	63
							19	4	1519	9							
*09	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	494	1	8194	3	Y	1197	1215	0	2	8	43
							2	4	1317	9							
*10	9207	X	3336	-0-	-5871	-0-	143	1	2485	3	Y	644	663	0			24
							708	9									
*11	10410	X	4539	-0-	-5871	-0-	221	1	3553	3	Y	695	690	0			29
							765	9									
*12	10757	X	3742	-0-	-7015	-0-	180	1	2820	3	Y	670	673	0			26
							5	4	737	9							
*01	10540	X	2154	-0-	-8386	-0-	98	1	1437	3	Y	560	559	0			27
							3	4	616	9							
02	9352	X	4088	-0-	-5264	-0-	256	1	3171	3	Y	600	596	0			31
							1	4	660	9							
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8220	X	7875	-0-	-345	-0-	28	1	6949	3	Y	816	804	0			33
							898	9									
*07	DLQ G-10		8027	-0-	8027	8027	27	1	6904	3	Y	996	956	0	11	1	62
							1096	9									
*08	15617	X	7590	-0-	-8027	-0-	71	1	6642	3	Y	797	807	0			52
							877	9									
*09	8670	X	6327	-0-	-2343	-0-	152	1	5418	3	Y	688	706	0			34
							757	9									
*10	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	234	1	12736	3	Y	1046	1030	0	4	8	46
							1	4	1151	9							
*11	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	307	1	12193	3	Y	1048	1035	0			59
							1	4	1153	9							
*12	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	246	1	10425	3	Y	970	990	0			39
							1	4	1067	9							
*01	14136	X	4661	-0-	-9475	-0-	103	1	4032	3	Y	135	141	0	2	1	31
							377	4	149	9							
02	12768	X	4661	-0-	-8107	-0-	104	1	3667	3	Y	507	507	0			31
							332	4	558	9							
03	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16110	X	11225	-0-	-4885	-0-	47	1	9892	3	Y	1169	1170	0			33
							1286	9									
*07	DLQ G-10		11605	-0-	11605	11605	50	1	10317	3	Y	1125	1124	0			34
							1238	9									
*08	22312	X	10707	-0-	-11605	-0-	40	1	9488	3	Y	1072	1084	0			22
							1179	9									
*09	11790	X	9800	-0-	-1990	-0-	37	1	8813	3	Y	863	862	0			23
							1	4	949	9							
*10	12183	X	11424	-0-	-759	-0-	177	1	10177	3	Y	946	931	0			38
							29	4	1041	9							
*11	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	295	1	11694	3	Y	1046	949	0	107	1	28
							144	4	1151	9							
*12	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	253	1	10651	3	Y	1266	1267	0			27
							118	4	1393	9							
*01	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	197	1	8402	3	Y	1407	1406	0			28
							200	4	1548	9							
*02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	179	1	7535	3	Y	1034	1040	0			22
							486	4	1137	9							
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	45	1	9420	3	Y	1026	1020	0			30
							1129	9									
*07	DLQ G-10		11308	-0-	11308	11308	50	1	10134	3	Y	1022	1020	0			32
							1124	9									
*08	22212	X	10904	-0-	-11308	-0-	41	1	9726	3	Y	1034	1044	0			22
							1137	9									
*09	10530	X	8978	-0-	-1552	-0-	35	1	8067	3	Y	796	796	0			22
							876	9									
*10	10912	X	8787	-0-	-2125	-0-	134	1	7684	3	Y	861	848	0			35
							22	4	947	9							
*11	10560	X	9511	-0-	-1049	-0-	204	1	8103	3	Y	1004	908	0	103	1	28
							100	4	1104	9							
*12	10912	X	10055	-0-	-857	-0-	207	1	8713	3	Y	944	951	0			21
							97	4	1038	9							
*01	10912	X	9859	-0-	-1053	-0-	193	1	8232	3	Y	1125	1123	0			23
							196	4	1238	9							
02	8400	X	7830	-0-	-570	-0-	154	1	6468	3	Y	719	727	0			15
							417	4	791	9							
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9870	X	4217	-0-	-5653	-0-	17	1	3506	3	Y	631	634	0			18
							694	9									
*07	DLQ G-10		5130	-0-	5130	5130	22	1	4486	3	Y	565	566	0			17
							622	9									
*08	10044	X	4914	-0-	-5130	-0-	18	1	4300	3	Y	542	547	0			12
							596	9									
*09	6900	X	4437	-0-	-2463	-0-	17	1	3845	3	Y	523	520	0			15
							575	9									
*10	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	202	1	11626	3	Y	915	893	0			37
							33	4	1007	9							
*11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	185	1	7311	3	Y	643	595	0	67	1	18
							90	4	707	9							
*12	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	174	1	7302	3	Y	627	630	0			15
							81	4	690	9							
*01	12028	X	7392	-0-	-4636	-0-	149	1	6322	3	Y	701	701	0			15
							150	4	771	9							
02	10864	X	6822	-0-	-4042	-0-	134	1	5683	3	Y	579	580	0			14
							368	4	637	9							
03	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					14

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	628	1	9506	3	Y	1584	1535	0	1	8	91
							6	4	1742	9							
*07	DLQ G-10		12464	-0-	12464	12464	687	1	10505	3	Y	1125	1144	0	1	8	71
							34	4	1238	9							
*08	25582	X	13118	-0-	-12464	-0-	708	1	11219	3	Y	1060	1082	0			49
							25	4	1166	9							
*09	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	646	1	10709	3	Y	992	1005	0			36
							2	4	1091	9							
*10	12214	X	7486	-0-	-4728	-0-	362	1	6305	3	Y	744	752	0			28
							1	4	818	9							
*11	12690	X	5750	-0-	-6940	-0-	293	1	4723	3	Y	666	665	0			29
							1	4	733	9							
*12	13113	X	5392	-0-	-7721	-0-	285	1	4442	3	Y	598	602	0			25
							7	4	658	9							
*01	13113	X	12458	-0-	-655	-0-	736	1	10789	3	Y	827	813	0			39
							23	4	910	9							
02	11620	X	9549	-0-	-2071	-0-	657	1	8157	3	Y	665	669	0			35
							3	4	732	9							
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7770	X	5680	-0-	-2090	-0-	292	1	4418	3	Y	879	889	0			52
							3	4	967	9							
*07	DLQ G-10		5474	-0-	5474	5474	290	1	4431	3	Y	672	682	0			42
							14	4	739	9							
*08	11905	X	6431	-0-	-5474	-0-	332	1	5271	3	Y	742	750	0			34
							12	4	816	9							
*09	7020	X	5766	-0-	-1254	-0-	284	1	4718	3	Y	694	703	0			25
							1	4	763	9							
*10	7037	X	6150	-0-	-887	-0-	289	1	5048	3	Y	738	736	0			27
							1	4	812	9							
*11	6210	X	5364	-0-	-846	-0-	276	1	4465	3	Y	565	568	0			24
							1	4	622	9							
*12	6417	X	4216	-0-	-2201	-0-	224	1	3498	3	Y	444	451	0			17
							6	4	488	9							
*01	6417	X	5909	-0-	-508	-0-	322	1	4715	3	Y	784	765	0			36
							10	4	862	9							
02	5544	X	4704	-0-	-840	-0-	290	1	3608	3	Y	731	730	0			37
							2	4	804	9							
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					37

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	263	1	3979	3	Y	740	743	0	1	8	44
							2	4	814	9							
*07	DLQ G-10		3846	-0-	3846	3846	198	1	3034	3	Y	549	558	0	1	8	34
							10	4	604	9							
*08	DLQ G-10		4016	-0-	4016	7862	204	1	3236	3	Y	517	527	0			24
							7	4	569	9							
*09	DLQ G-10		3929	-0-	3929	11791	187	1	3112	3	Y	572	576	0			20
							1	4	629	9							
*10	16956	X	5165	-0-	-11791	-0-	240	1	4184	3	Y	673	669	0			24
							1	4	740	9							
*11	5040	X	3845	-0-	-1195	-0-	195	1	3134	3	Y	469	473	0			20
							516	9									
*12	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	193	1	3009	3	Y	403	407	0			16
							5	4	443	9							
*01	5177	X	3710	-0-	-1467	-0-	208	1	3042	3	Y	413	409	0			20
							6	4	454	9							
02	4676	X	2863	-0-	-1813	-0-	188	1	2332	3	Y	311	314	0			17
							1	4	342	9							
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	52	1	10921	3	Y	813	821	0			24
							894	9									
*07	DLQ G-10		10987	-0-	10987	10987	49	1	10024	3	Y	831	829	0			26
							914	9									
*08	21247	X	10260	-0-	-10987	-0-	39	1	9267	3	Y	867	874	0			19
							954	9									
*09	12810	X	9424	-0-	-3386	-0-	37	1	8586	3	Y	728	727	0			20
							801	9									
*10	13237	X	7638	-0-	-5599	-0-	119	1	6790	3	Y	645	639	0			26
							19	4	710	9							
*11	11820	X	10216	-0-	-1604	-0-	226	1	8943	3	Y	852	768	0	87	1	23
							110	4	937	9							
*12	10261	X	9252	-0-	-1009	-0-	189	1	7976	3	Y	907	910	0			20
							89	4	998	9							
*01	10261	X	9591	-0-	-670	-0-	190	1	8080	3	Y	1026	1025	0			21
							192	4	1129	9							
*02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	173	1	7316	3	Y	771	774	0			18
							473	4	848	9							
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	54840 X	43997	-0-	-10843	-0-	127	1	42680	3	Y	1081	1033	0			107
						1	4	1189	9							
*07	DLQ G-10	43221	-0-	43221	43221	119	1	42005	3	Y	995	1008	0			94
						2	4	1095	9							
*08	87193 X	43972	-0-	-43221	-0-	119	1	42637	3	Y	1064	1062	0			96
						46	4	1170	9							
*09	44100 X	34646	-0-	-9454	-0-	50	1	33679	3	Y	831	848	0	1	8	78
						3	4	914	9							
*10	45570 X	11509	-0-	-34061	-0-	12	1	11395	3	Y	44	50	0			72
						54	4	48	9							
*11	43770 X	42841	-0-	-929	-0-	35	1	42653	3	Y	121	101	0			92
						20	4	133	9							
*12	43958 X	42506	-0-	-1452	-0-	34	1	41629	3	Y	752	32	0	678	1	134
						16	4	827	9							
*01	35712 X	34307	-0-	-1405	-0-	151	1	32981	3	Y	1065	1118	1			81
						3	4	1172	9							
02	32256 X	32043	-0-	-213	-0-	128	1	30362	3	Y	993	972	1			102
						461	4	1092	9							
03	35712 X	NO RPT	-0-	-35712	-0-					Y	NO RPT					102

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	27780 X	21879	-0-	-5901	-0-	62	1	20793	3	Y	931	892	0			93
						1024	9									
*07	DLQ G-10	21429	-0-	21429	21429	58	1	20389	3	Y	892	901	0			84
						1	4	981	9							
*08	43189 X	21760	-0-	-21429	-0-	57	1	20745	3	Y	850	857	0			77
						23	4	935	9							
*09	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	25	1	16286	3	Y	674	688	0			63
						1	4	741	9							
*10	24242 X	12843	-0-	-11399	-0-	13	1	12678	3	Y	84	60	0			87
						60	4	92	9							
*11	21782 X	21782	-0-	-0-	-0-	18	1	21636	3	Y	107	102	0			92
						10	4	118	9							
*12	22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	18	1	21334	3	Y	633	28	0	579	1	118
						8	4	696	9							
*01	21700 X	21188	-0-	-512	-0-	91	1	20053	3	Y	947	992	1			73
						2	4	1042	9							
*02	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	77	1	18417	3	Y	885	866	1			92
						281	4	974	9							
03	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					92

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	47340 X	39408	-0-	-7932	-0-	131	1	37919	3	Y	1208	1203	1			32
						29	4	1329	9							
*07	DLQ G-10	39537	-0-	39537	39537	61	1	38053	3	Y	1262	1271	1			23
						35	4	1388	9							
*08	76899 X	37362	-0-	-39537	-0-	53	1	35959	3	Y	1221	1228	1			16
						7	4	1343	9							
*09	39660 X	29685	-0-	-9975	-0-	33	1	28576	3	Y	976	941	1	1	8	50
						2	4	1074	9							
*10	40982 X	35015	-0-	-5967	-0-	31	1	33411	3	Y	1004	1001	1			53
						469	4	1104	9							
*11	39210 X	37903	-0-	-1307	-0-	53	1	36383	3	Y	1167	1167	1			53
						183	4	1284	9							
*12	39482 X	39482	-0-	-0-	-0-	50	1	37961	3	Y	1267	1276	1			44
						77	4	1394	9							
*01	40932 X	40932	-0-	-0-	-0-	96	1	39392	3	Y	1225	59	0	1171	1	39
						96	4	1348	9							
*02	52040 X	52040	-0-	-0-	-0-	153	1	50645	3	Y	1125	1	0	1125	1	38
						4	4	1238	9							
03	38316 X	NO RPT	-0-	-38316	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
*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	494	-0-	494	494	493	3	1	4	Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	494					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

*06	13710 X	11761	-0-	-1949	-0-	11185	3	1	4	Y	523	518	0	3	8	25
						575	9									
*07	DLQ G-10	12458	-0-	12458	12458	23	1	11905	3	Y	480	475	0	4	8	26
						2	4	528	9							
*08	24487 X	12029	-0-	-12458	-0-	24	1	11534	3	Y	427	402	0			51
						1	4	470	9							
*09	12330 X	7856	-0-	-4474	-0-	17	1	7544	3	Y	261	285	0	2	8	25
						8	4	287	9							
*10	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	37	1	12573	3	Y	440	423	0	7	8	35
						26	4	484	9							
*11	11760 X	10366	-0-	-1394	-0-	28	1	9912	3	Y	383	376	0	6	8	36
						5	4	421	9							
*12	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	32	1	11703	3	Y	470	461	0			45
						9	4	517	9							
*01	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	30	1	11376	3	Y	438	442	0			41
						6	4	482	9							
02	11844 X	8704	-0-	-3140	-0-	24	1	8346	3	Y	304	305	0			40
						334	9									
03	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					40

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

*06	22290 X	10111	-0-	-12179	-0-	9695	3	416	9	Y	378	377	0	1	8	18
*07	DLQ G-10	9643	-0-	9643	9643	18	1	9225	3	Y	363	361	0	1	8	19
						1	4	399	9							
*08	18251 X	8608	-0-	-9643	-0-	18	1	8180	3	Y	373	348	0			44
						410	9									
*09	10680 X	8482	-0-	-2198	-0-	18	1	8096	3	Y	326	339	0	1	8	30
						9	4	359	9							
*10	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	32	1	10839	3	Y	417	411	0	1	8	35
						22	4	459	9							
*11	10110 X	6134	-0-	-3976	-0-	16	1	5822	3	Y	266	273	0	1	8	27
						3	4	293	9							
*12	8773 X	5380	-0-	-3393	-0-	14	1	5086	3	Y	251	252	0			26
						4	4	276	9							
*01	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	12	1	4237	3	Y	214	218	0			22
						2	4	235	9							
02	10248 X	5996	-0-	-4252	-0-	16	1	5682	3	Y	271	258	0			35
						298	9									
03	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16350 X	6347	-0-	-10003	-0-	24	1	2348	3	Y	71	176	1			359
						3897	4	78	9							
*07	DLQ G-10	11452	-0-	11452	11452	8082	3	2965	4	Y	368	358	1			369
						405	9									
*08	25751 X	14299	-0-	-11452	-0-	10838	3	2386	4	Y	977	905	1			441
						1075	9									
*09	13380 X	3069	-0-	-10311	-0-	2269	3	712	4	Y	80	289	1			232
						88	9									
*10	9083 X	7596	-0-	-1487	-0-	1	1	7040	3	Y	148					380
						392	4	163	9							
*11	13620 X	6422	-0-	-7198	-0-	35	1	4181	3	Y	236	292	1			324
						1946	4	260	9							
*12	14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-	180	1			144
*01	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-	144	1			-0-
02	6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-					Y	-0-					-0-
03	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	358 X	358	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
*01	T. A.	6482	-0-	6482	6482	4	1	4235	3	Y	177					177
						2048	4	195	9							
02	T. A.	3284	-0-	3284	9766	1	1	3225	3	Y	51					228
						2	4	56	9							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9766					Y	NO RPT					228

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

*06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	993	3	312	4	Y	130	72	1			58
						143	9									
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					58
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	58	1			-0-
*12	3100 N	3365	-0-	265	265	12	1	2898	3	Y	203					203
						232	4	223	9							
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-	42	1			161
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					161
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT					161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	31061	X	31061	-0-	-0-	-0-	28	1	29831	3	Y	1093	1064	0			62
							1202	9									
*07	DLQ G-10		32658	-0-	32658	32658	31	1	31369	3	Y	1143	1162	0			43
							1	4	1257	9							
*08	60691	X	28033	-0-	-32658	-0-	25	1	26906	3	Y	987	961	0			69
							16	4	1086	9							
*09	30270	X	21502	-0-	-8768	-0-	24	1	20770	3	Y	620	639	0			50
							26	4	682	9							
*10	31279	X	15167	-0-	-16112	-0-	20	1	14647	3	Y	438	385	0			103
							18	4	482	9							
*11	32328	X	32328	-0-	-0-	-0-	37	1	31273	3	Y	925	714	0			314
							1018	9									
*12	28024	X	27827	-0-	-197	-0-	30	1	26875	3	Y	838	269	0	573	1	310
							922	9									
*01	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	21	1	26951	3	Y	958	999	1			269
							1	4	1054	9							
*02	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	50	1	20728	3	Y	798	826	1			241
							878	9									
03	31620	X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					Y	NO RPT					241

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5310	X	3400	-0-	-1910	-0-	153	1	2882	3	Y	331	337	0			14
							1	4	364	9							
*07	DLQ G-10		3207	-0-	3207	3207	170	1	2714	3	Y	287	282	0			19
							7	4	316	9							
*08	6478	X	3271	-0-	-3207	-0-	160	1	2704	3	Y	370	357	0			32
							407	9									
*09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	158	1	2439	3	Y	318	331	0			19
							350	9									
*10	4960	X	3944	-0-	-1016	-0-	207	1	3376	3	Y	327	321	0			25
							1	4	360	9							
*11	3390	X	3184	-0-	-206	-0-	153	1	2673	3	Y	322	321	0			26
							4	4	354	9							
*12	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	178	1	2374	3	Y	257	261	0			22
							3	4	283	9							
*01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	149	1	2009	3	Y	259	254	0			27
							3	4	285	9							
02	3556	X	1779	-0-	-1777	-0-	125	1	1446	3	Y	187	190	0			24
							2	4	206	9							
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		39	-0-	39	39	2	1	35	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	74	X	35	-0-	-39	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	514	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	242	1	3325	3	Y	568	518	0			50
							625	9									
*02	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	600	1	7168	3	Y	1254	136	0	967	1	201
							5	4	1379	9							
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					201

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
*06	8370	X	7785	-0-	-585	-0-	63	1	6787	3	Y	845	862	0			53
							5	4	930	9							
*07	DLQ G-10		9598	-0-	9598	9598	80	1	8181	3	Y	1213	1184	0			82
							3	4	1334	9							
*08	18924	X	9326	-0-	-9598	-0-	79	1	7286	3	Y	1783	1762	0			103
							1961	9									
*09	7740	X	6754	-0-	-986	-0-	66	1	4785	3	Y	1727	1689	0			141
							3	4	1900	9							
*10	7998	X	4837	-0-	-3161	-0-	58	1	3354	3	Y	1290	1318	0			113
							6	4	1419	9							
*11	9030	X	4178	-0-	-4852	-0-	51	1	3169	3	Y	868	925	0			56
							3	4	955	9							
*12	9331	X	5677	-0-	-3654	-0-	58	1	4366	3	Y	1131	1128	0			59
							9	4	1244	9							
*01	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	68	1	4023	3	Y	1568	1492	0			135
							4	4	1725	9							
*02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	80	1	4395	3	Y	1771	1731	0			175
							15	4	1948	9							
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					175

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14160	X	11896	-0-	-2264	-0-	82	1	8872	3	Y	2668	2513	0			155
							7	4	2935	9							
*07	DLQ G-10		10131	-0-	10131	10131	78	1	8007	3	Y	1857	1881	0			131
							3	4	2043	9							
*08	20026	X	9895	-0-	-10131	-0-	84	1	7751	3	Y	1873	1892	0			112
							2060	9									
*09	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	73	1	5254	3	Y	1764	1730	0			146
							3	4	1940	9							
*10	12245	X	6581	-0-	-5664	-0-	81	1	4700	3	Y	1628	1633	0			141
							9	4	1791	9							
*11	11850	X	5477	-0-	-6373	-0-	62	1	3808	3	Y	1458	1507	0			92
							3	4	1604	9							
*12	9889	X	6430	-0-	-3459	-0-	60	1	4483	3	Y	1707	1707	0			92
							9	4	1878	9							
*01	8711	X	6786	-0-	-1925	-0-	80	1	4719	3	Y	1802	1735	0			159
							5	4	1982	9							
02	6804	X	4658	-0-	-2146	-0-	59	1	3269	3	Y	1199	1233	0			125
							11	4	1319	9							
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					125

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15720	X	7521	-0-	-8199	-0-	60	1	6448	3	Y	916	1018	0			64
							5	4	1008	9							
*07	DLQ G-10		8891	-0-	8891	8891	70	1	7285	3	Y	1394	1362	0			96
							3	4	1533	9							
*08	16516	X	7625	-0-	-8891	-0-	67	1	6144	3	Y	1285	1303	0			78
							1414	9									
*09	12750	X	6228	-0-	-6522	-0-	63	1	4525	3	Y	1488	1442	0			124
							3	4	1637	9							
*10	13175	X	9	-0-	-13166	-0-	6	3	3	9	Y	3	114	0			13
*11	7500	X	4237	-0-	-3263	-0-	50	1	3118	3	Y	969	922	0			60
							3	4	1066	9							
*12	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	78	1	5835	3	Y	2226	2165	0			121
							12	4	2449	9							
*01	7626	X	7495	-0-	-131	-0-	88	1	5223	3	Y	1980	1921	0			180
							6	4	2178	9							
*02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	85	1	4739	3	Y	1724	1726	0			178
							17	4	1896	9							
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	78	1	8527	3	Y	1827	1762	0			108
							7	4	2010	9							
*07	DLQ G-10		9254	-0-	9254	9254	75	1	7681	3	Y	1359	1373	0			94
							3	4	1495	9							
*08	15852	X	6598	-0-	-9254	-0-	63	1	5768	3	Y	697	748	0			43
							767	9									
*09	15660	X	7174	-0-	-8486	-0-	79	1	5659	3	Y	1303	1242	0			104
							3	4	1433	9							
*10	10943	X	6695	-0-	-4248	-0-	87	1	5067	3	Y	1392	1378	0			118
							10	4	1531	9							
*11	10590	X	5840	-0-	-4750	-0-	68	1	4159	3	Y	1464	1491	0			91
							3	4	1610	9							
*12	7409	X	6257	-0-	-1152	-0-	59	1	4498	3	Y	1536	1544	0			83
							10	4	1690	9							
*01	7409	X	890	-0-	-6519	-0-	10	1	644	3	Y	214	273	0			24
							1	4	235	9							
02	6692	X	2161	-0-	-4531	-0-	28	1	1573	3	Y	504	480	0			48
							6	4	554	9							
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					48

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
*06	3000	X	846	-0-	-2154	-0-	153	1	638	3	Y	47	30	1			55
							3	4	52	9							
*07	DLQ G-10		2764	-0-	2764	2764	492	1	2175	3	Y	83	73	1			65
							6	4	91	9							
*08	9941	X	7177	-0-	-2764	-0-	807	1	6193	3	Y	147	138	1			74
							15	4	162	9							
*09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	423	1	3005	3	Y	32	49	1			57
							14	4	35	9							
*10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	203	1	1513	3	Y	-0-	57	1			-0-
							7	4									
*11	6930	X	3467	-0-	-3463	-0-	505	1	2929	3	Y	28	21	1			7
							2	4	31	9							
*12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
*01	7161	X	2765	-0-	-4396	-0-	440	1	2287	3	Y	30	21	1			9
							5	4	33	9							
*02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	583	1	2737	3	Y	217	125	1			101
							3	4	239	9							
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					101

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4620	X	1456	-0-	-3164	-0-	268	1	1112	3	Y	64	93	1			169
							6	4	70	9							
*07	DLQ G-10		743	-0-	743	743	130	1	575	3	Y	33	107	1			95
							2	4	36	9							
*08	968	X	225	-0-	-743	-0-	8	1	57	3	Y	145	155	1			85
							160	9									
*09	1950	X	162	-0-	-1788	-0-	14	1	102	3	Y	41	57	1			69
							1	4	45	9							
*10	2015	X	672	-0-	-1343	-0-	73	1	539	3	Y	53	59	1			63
							2	4	58	9							
*11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	948	1	5485	3	Y	41	78	1			26
							4	4	45	9							
*12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	197	1	826	3	Y	56	47	1			35
							1	4	62	9							
*01	682	X	365	-0-	-317	-0-	46	1	245	3	Y	66	69	1			32
							1	4	73	9							
02	616	X	78	-0-	-538	-0-	2	1	10	3	Y	60	49	1			43
							66	9									
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	730	1	3032	3	Y	119	82	1			149
							16	4	131	9							
*07	DLQ G-10		5047	-0-	5047	5047	909	1	4021	3	Y	96	130	1			115
							11	4	106	9							
*08	6865	X	1818	-0-	-5047	-0-	190	1	1455	3	Y	154	175	1			94
							4	4	169	9							
*09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	565	1	4002	3	Y	193	132	1			155
							18	4	212	9							
*10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	746	1	5526	3	Y	394	269	1			280
							23	4	433	9							
*11	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	879	1	5088	3	Y	274	425	1			129
							4	4	301	9							
*12	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	1662	1	7000	3	Y	374	299	1			204
							12	4	411	9							
*01	5797	X	5482	-0-	-315	-0-	840	1	4366	3	Y	242	316	1			130
							10	4	266	9							
02	5236	X	3128	-0-	-2108	-0-	524	1	2456	3	Y	132	147	1			115
							3	4	145	9							
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					115

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

*06	6600	X	5428	-0-	-1172	-0-	5167	3	261	9	Y	237	235	0	1	8	11
*07	DLQ G-10		6434	-0-	6434	6434	12	1	6070	3	Y	319	312	0	2	8	16
							1	4	351	9							
*08	13035	X	6601	-0-	-6434	-0-	14	1	6279	3	Y	280	264	0			32
							308	9									
*09	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	13	1	5589	3	Y	228	239	0	2	8	19
							5	4	251	9							
*10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	18	1	6351	3	Y	253	252	0	1	8	19
							14	4	278	9							
*11	5970	X	5664	-0-	-306	-0-	16	1	5494	3	Y	138	144	0	1	8	12
							2	4	152	9							
*12	6169	X	5685	-0-	-484	-0-	15	1	5409	3	Y	234	226	0			20
							4	4	257	9							
*01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	15	1	5228	3	Y	265	263	0			22
							2	4	292	9							
02	6020	X	4592	-0-	-1428	-0-	12	1	4338	3	Y	220	216	0			26
							242	9									
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					26

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

*06	6840	X	5920	-0-	-920	-0-	5606	3	314	9	Y	285	285	0	1	8	13
*07	DLQ G-10		6376	-0-	6376	6376	12	1	6057	3	Y	278	276	0	1	8	14
							1	4	306	9							
*08	12938	X	6562	-0-	-6376	-0-	14	1	6260	3	Y	262	246	0			30
							288	9									
*09	6210	X	5595	-0-	-615	-0-	13	1	5356	3	Y	201	211	0	2	8	18
							5	4	221	9							
*10	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	21	1	7353	3	Y	266	262	0	1	8	21
							16	4	293	9							
*11	6330	X	5540	-0-	-790	-0-	15	1	5239	3	Y	258	255	0	1	8	23
							2	4	284	9							
*12	6541	X	6459	-0-	-82	-0-	17	1	6131	3	Y	279	277	0			25
							4	4	307	9							
*01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	16	1	5854	3	Y	239	244	0			20
							3	4	263	9							
02	6944	X	5033	-0-	-1911	-0-	14	1	4817	3	Y	184	183	0			21
							202	9									
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8940	X	6376	-0-	-2564	-0-	6154	3	222	9	Y	202	203	0	1	8	10
*07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	11	1	5478	3	Y	205	203	0	1	8	11
							1	4	226	9							
*08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	12	1	5467	3	Y	240	223	0			28
							264	9									
*09	7590	X	5861	-0-	-1729	-0-	12	1	5621	3	Y	202	210	0	2	8	18
							6	4	222	9							
*10	7502	X	2563	-0-	-4939	-0-	7	1	2459	3	Y	84	93	0	1	8	8
							5	4	92	9							
*11	6360	X	4401	-0-	-1959	-0-	12	1	4249	3	Y	125	120	0	1	8	12
							2	4	138	9							
*12	6045	X	5409	-0-	-636	-0-	15	1	5312	3	Y	71	75	0			8
							4	4	78	9							
*01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	12	1	4510	3	Y	213	202	0			19
							2	4	234	9							
02	5460	X	3620	-0-	-1840	-0-	10	1	3390	3	Y	200	194	0			25
							220	9									
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7770	X	6502	-0-	-1268	-0-	33	1	5722	3	Y	679	679	0			43
							747	9									
*07	DLQ G-10		8376	-0-	8376	8376	38	1	7362	3	Y	887	878	0	2	8	50
							976	9									
*08	17234	X	8858	-0-	-8376	-0-	50	1	7760	3	Y	953	956	0	1	8	46
							1048	9									
*09	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	47	1	7402	3	Y	885	876	0	3	8	52
							974	9									
*10	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	50	1	8546	3	Y	848	851	0	1	8	48
							933	9									
*11	6750	X	6730	-0-	-20	-0-	26	1	5840	3	Y	785	800	0			33
							864	9									
*12	6975	X	5933	-0-	-1042	-0-	33	1	5020	3	Y	800	806	0			27
							880	9									
*01	7440	X	6554	-0-	-886	-0-	44	1	5637	3	Y	794	782	0			39
							873	9									
02	6720	X	5611	-0-	-1109	-0-	36	1	4820	3	Y	686	681	0			44
							755	9									
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7710	X	6324	-0-	-1386	-0-	34	1	5851	3	Y	399	396	0			26
							439	9									
*07	DLQ G-10		6180	-0-	6180	6180	30	1	5865	3	Y	259	270	0			15
							285	9									
*08	12607	X	6427	-0-	-6180	-0-	39	1	5977	3	Y	374	371	0	1	8	17
							411	9									
*09	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	38	1	5872	3	Y	468	458	0	1	8	26
							515	9									
*10	5983	X	4755	-0-	-1228	-0-	26	1	4373	3	Y	324	333	0			17
							356	9									
*11	5790	X	5413	-0-	-377	-0-	22	1	4981	3	Y	373	377	0			13
							410	9									
*12	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	43	1	6555	3	Y	381	384	0			10
							419	9									
*01	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	61	1	7735	3	Y	525	513	0			22
							578	9									
*02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	47	1	6408	3	Y	432	430	0			24
							475	9									
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	15000	X	8832	-0-	-6168	-0-	8551	3	281	9	Y	255	254	0	1	8	12
*07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	16	1	8147	3	Y	245	242	0	2	8	13
							1	4	270	9							
*08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	14	1	6602	3	Y	189	179	0			23
							208	9									
*09	13680	X	5264	-0-	-8416	-0-	12	1	5106	3	Y	128	139	0			12
							5	4	141	9							
*10	9796	X	9182	-0-	-614	-0-	26	1	8911	3	Y	205	201	0			16
							19	4	226	9							
*11	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	27	1	9353	3	Y	269	260	0	1	8	24
							4	4	296	9							
*12	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	29	1	10660	3	Y	294	291	0			27
							8	4	323	9							
*01	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	25	1	9324	3	Y	281	284	0			24
							5	4	309	9							
02	8288	X	7925	-0-	-363	-0-	22	1	7655	3	Y	225	222	0			27
							248	9									
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					27

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9930	X	6420	-0-	-3510	-0-	6202	3	218	9	Y	198	198	0			10
*07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	13	1	6657	3	Y	216	213	0	1	8	12
							1	4	238	9							
*08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	15	1	6614	3	Y	209	196	0			25
							230	9									
*09	7380	X	6354	-0-	-1026	-0-	14	1	6140	3	Y	176	184	0	1	8	16
							6	4	194	9							
*10	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	25	1	8359	3	Y	227	223	0	1	8	19
							17	4	250	9							
*11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	19	1	6581	3	Y	236	232	0	1	8	22
							3	4	260	9							
*12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	20	1	7276	3	Y	256	253	0			25
							5	4	282	9							
*01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	16	1	6032	3	Y	197	203	0			19
							3	4	217	9							
02	7812	X	4920	-0-	-2892	-0-	13	1	4749	3	Y	144	144	0			19
							158	9									
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5850	X	5289	-0-	-561	-0-	28	1	4843	3	Y	380	377	0			25
							418	9									
*07	DLQ G-10		4830	-0-	4830	4830	22	1	4335	3	Y	430	430	0			25
							473	9									
*08	9756	X	4926	-0-	-4830	-0-	29	1	4532	3	Y	332	340	0	1	8	16
							365	9									
*09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	27	1	4158	3	Y	321	318	0	1	8	18
							353	9									
*10	5239	X	4445	-0-	-794	-0-	24	1	4126	3	Y	268	272	0			14
							295	9									
*11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	25	1	5692	3	Y	402	402	0			14
							442	9									
*12	4929	X	4375	-0-	-554	-0-	27	1	4049	3	Y	272	279	0			7
							299	9									
*01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	36	1	4590	3	Y	361	352	0			16
							397	9									
*02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	31	1	4232	3	Y	334	331	0			19
							367	9									
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11760	X	10509	-0-	-1251	-0-	81	1	8781	3	Y	1491	1542	0			95
							7	4	1640	9							
*07	DLQ G-10		12342	-0-	12342	12342	95	1	9692	3	Y	2320	2259	0			156
							3	4	2552	9							
*08	24515	X	12173	-0-	-12342	-0-	106	1	9866	3	Y	2000	2037	0			119
							1	4	2200	9							
*09	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	90	1	6477	3	Y	337	421	0			35
							4	4	371	9							
*10	14353	X	8884	-0-	-5469	-0-	112	1	6502	3	Y	2053	1922	0			166
							12	4	2258	9							
*11	11790	X	10220	-0-	-1570	-0-	120	1	7378	3	Y	2469	2483	0			152
							6	4	2716	9							
*12	12183	X	3317	-0-	-8866	-0-	32	1	2379	3	Y	819	922	0			49
							5	4	901	9							
*01	7781	X	6084	-0-	-1697	-0-	74	1	4422	3	Y	1439	1364	0			124
							5	4	1583	9							
02	7028	X	5144	-0-	-1884	-0-	68	1	3770	3	Y	1175	1180	0			119
							13	4	1293	9							
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4080	X	2775	-0-	-1305	-0-	14	1	2471	3	Y	264	268	0			18
							290	9									
*07	DLQ G-10		364	-0-	364	364	2	1	341	3	Y	19	34	0			3
							21	9									
*08	2948	X	2584	-0-	-364	-0-	16	1	2406	3	Y	147	142	0			8
							162	9									
*09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	22	1	3479	3	Y	44	48	0			4
							48	9									
*10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	26	1	4399	3	Y	234	224	0			14
							257	9									
*11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	20	1	4422	3	Y	256	258	0			12
							282	9									
*12	3658	X	3221	-0-	-437	-0-	20	1	2991	3	Y	191	196	0			7
							210	9									
*01	4681	X	3408	-0-	-1273	-0-	23	1	2992	3	Y	357	347	0			17
							393	9									
02	4228	X	2782	-0-	-1446	-0-	18	1	2457	3	Y	279	279	0			17
							307	9									
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	20	1	3483	3	Y	488	478	0			31
							537	9									
*07	DLQ G-10		4168	-0-	4168	4168	19	1	3648	3	Y	455	458	0	1	8	27
							501	9									
*08	7853	X	3685	-0-	-4168	-0-	21	1	3294	3	Y	336	344	0	1	8	18
							370	9									
*09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	17	1	2643	3	Y	283	283	0			18
							311	9									
*10	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	15	1	2555	3	Y	232	235	0			15
							255	9									
*11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	15	1	3327	3	Y	397	395	0			17
							437	9									
*12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	23	1	3459	3	Y	392	395	0			14
							431	9									
*01	3689	X	2475	-0-	-1214	-0-	17	1	2131	3	Y	297	295	0			16
							327	9									
02	2772	X	1661	-0-	-1111	-0-	10	1	1409	3	Y	220	221	0			15
							242	9									
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4200	X	2343	-0-	-1857	-0-	12	1	2042	3	Y	263	267	0			17
							289	9									
*07	DLQ	G-10	4356	-0-	4356	4356	19	1	3791	3	Y	496	484	0	1	8	28
							546	9									
*08	8475	X	4119	-0-	-4356	-0-	24	1	3649	3	Y	405	412	0	1	8	20
							446	9									
*09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	22	1	3465	3	Y	392	388	0	1	8	23
							431	9									
*10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	26	1	4375	3	Y	430	428	0	1	8	24
							473	9									
*11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	18	1	3994	3	Y	456	462	0			18
							502	9									
*12	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	23	1	3457	3	Y	376	382	0			12
							414	9									
*01	3906	X	3577	-0-	-329	-0-	25	1	3163	3	Y	354	349	0			17
							389	9									
02	3528	X	3461	-0-	-67	-0-	23	1	3062	3	Y	342	337	0			22
							376	9									
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	24	1	4037	3	Y	461	453	0			30
							507	9									
*07	DLQ	G-10	4730	-0-	4730	4730	21	1	4177	3	Y	484	484	0	1	8	29
							532	9									
*08	8899	X	4169	-0-	-4730	-0-	24	1	3639	3	Y	460	466	0			23
							506	9									
*09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	22	1	3358	3	Y	478	472	0	1	8	28
							526	9									
*10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	3561	3	Y	429	432	0			25
							472	9									
*11	3660	X	2477	-0-	-1183	-0-	9	1	2020	3	Y	407	416	0			16
							448	9									
*12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	36	1	5459	3	Y	1049	1033	0			32
							1154	9									
*01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	37	1	4761	3	Y	857	849	0			40
							943	9									
02	3276	X	1493	-0-	-1783	-0-	9	1	1277	3	Y	188	216	0			12
							207	9									
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					12

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10230	X	8474	-0-	-1756	-0-	65	1	6997	3	Y	1279	1278	0			78
							5	4	1407	9							
*07	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	64	1	6577	3	Y	983	992	0			69
							2	4	1081	9							
*08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	71	1	6519	3	Y	1007	1016	0			60
							1108	9									
*09	8280	X	5099	-0-	-3181	-0-	56	1	3979	3	Y	965	945	0			80
							2	4	1062	9							
*10	8556	X	4897	-0-	-3659	-0-	64	1	3734	3	Y	993	987	0			86
							7	4	1092	9							
*11	8280	X	4273	-0-	-4007	-0-	47	1	2848	3	Y	1251	1260	0			77
							2	4	1376	9							
*12	7688	X	4182	-0-	-3506	-0-	38	1	2830	3	Y	1189	1202	0			64
							6	4	1308	9							
*01	7688	X	4759	-0-	-2929	-0-	57	1	3325	3	Y	1249	1205	0			108
							3	4	1374	9							
*02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	66	1	3669	3	Y	1057	1061	0			104
							13	4	1163	9							
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15690	X	13314	-0-	-2376	-0-	106	1	11447	3	Y	1593	1660	0			102
							9	4	1752	9							
*07	DLQ G-10		13390	-0-	13390	13390	110	1	11248	3	Y	1844	1820	0			126
							4	4	2028	9							
*08	26443	X	13053	-0-	-13390	-0-	118	1	11011	3	Y	1748	1770	0			104
							1	4	1923	9							
*09	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	106	1	7702	3	Y	2372	2284	0			192
							5	4	2609	9							
*10	14849	X	6904	-0-	-7945	-0-	85	1	4947	3	Y	1693	1735	0			150
							10	4	1862	9							
*11	13260	X	6278	-0-	-6982	-0-	75	1	4616	3	Y	1439	1498	0			91
							4	4	1583	9							
*12	13051	X	8262	-0-	-4789	-0-	82	1	6167	3	Y	1818	1812	0			97
							13	4	2000	9							
*01	12865	X	5824	-0-	-7041	-0-	74	1	4408	3	Y	1215	1203	0			109
							5	4	1337	9							
02	9744	X	4466	-0-	-5278	-0-	62	1	3409	3	Y	894	912	0			91
							12	4	983	9							
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12180	X	10398	-0-	-1782	-0-	55	1	9500	3	Y	766	761	0			50
							843	9									
*07	DLQ G-10		10475	-0-	10475	10475	49	1	9577	3	Y	772	774	0	2	8	46
							849	9									
*08	20909	X	10434	-0-	-10475	-0-	61	1	9462	3	Y	828	831	0	2	8	41
							911	9									
*09	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	50	1	7748	3	Y	501	510	0			32
							551	9									
*10	9858	X	6500	-0-	-3358	-0-	37	1	6210	3	Y	230	246	0			16
							253	9									
*11	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	43	1	9735	3	Y	667	655	0			28
							734	9									
*12	9858	X	7599	-0-	-2259	-0-	46	1	7025	3	Y	480	490	0			18
							528	9									
*01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	64	1	8119	3	Y	653	638	0			33
							718	9									
*02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	50	1	6798	3	Y	699	687	0			45
							769	9									
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	81	1	13946	3	Y	1305	1305	0	3	8	84
							1436	9									
*07	DLQ G-10		15252	-0-	15252	15252	71	1	13794	3	Y	1261	1268	0	4	8	73
							1387	9									
*08	30882	X	15630	-0-	-15252	-0-	91	1	13980	3	Y	1417	1420	0	2	8	68
							1559	9									
*09	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	85	1	13220	3	Y	1382	1365	0	4	8	81
							1520	9									
*10	14756	X	9287	-0-	-5469	-0-	50	1	8426	3	Y	737	772	0	3	8	43
							811	9									
*11	14280	X	12225	-0-	-2055	-0-	49	1	11118	3	Y	962	967	0			38
							1058	9									
*12	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	91	1	13816	3	Y	1104	1107	0			35
							1214	9									
*01	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	119	1	15133	3	Y	1413	1381	0			67
							1554	9									
*02	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	102	1	13778	3	Y	1284	1271	0			80
							1412	9									
03	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					80

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
*06	11010	X	8751	-0-	-2259	-0-	46 873	1 9	7832	3	Y	794	786	0			51
*07	DLQ G-10		9586	-0-	9586	9586	45 836	1 9	8705	3	Y	760	765	0	2	8	44
*08	19311	X	9725	-0-	-9586	-0-	57 931	1 9	8737	3	Y	846	848	0	1	8	41
*09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	50 828	1 9	7752	3	Y	753	749	0	1	8	44
*10	8463	X	6526	-0-	-1937	-0-	35 538	1 9	5953	3	Y	489	505	0			28
*11	8190	X	7734	-0-	-456	-0-	31 690	1 9	7013	3	Y	627	630	0			25
*12	8463	X	8175	-0-	-288	-0-	48 821	1 9	7306	3	Y	746	747	0			24
*01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	59 959	1 9	7556	3	Y	872	854	0			42
*02	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	51 866	1 9	6840	3	Y	787	780	0			49
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7410	X	6266	-0-	-1144	-0-	33 515	1 9	5718	3	Y	468	464	0			29
*07	DLQ G-10		5711	-0-	5711	5711	27 396	1 9	5288	3	Y	360	368	0	1	8	20
*08	11245	X	5534	-0-	-5711	-0-	34 322	1 9	5178	3	Y	293	300	0			13
*09	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	32 419	1 9	4935	3	Y	381	373	0			21
*10	6541	X	4359	-0-	-2182	-0-	24 304	1 9	4031	3	Y	276	283	0			14
*11	6240	X	5164	-0-	-1076	-0-	21 452	1 9	4691	3	Y	411	410	0			15
*12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	34 465	1 9	5170	3	Y	423	426	0			12
*01	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	42 559	1 9	5320	3	Y	508	498	0			22
02	5040	X	4211	-0-	-829	-0-	28 415	1 9	3768	3	Y	377	377	0			22
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8700	X	6535	-0-	-2165	-0-	35 564	1 9	5936	3	Y	513	512	0			32
*07	DLQ G-10		6418	-0-	6418	6418	30 525	1 9	5863	3	Y	477	482	0	1	8	26
*08	12857	X	6439	-0-	-6418	-0-	38 527	1 9	5874	3	Y	479	482	0	1	8	22
*09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	30 432	1 9	4736	3	Y	393	393	0			22
*10	6727	X	6582	-0-	-145	-0-	36 481	1 9	6065	3	Y	437	436	0			23
*11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	28 662	1 9	6409	3	Y	602	602	0			23
*12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	39 601	1 9	5945	3	Y	546	553	0			16
*01	6572	X	5766	-0-	-806	-0-	40 605	1 9	5121	3	Y	550	541	0			25
*02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	39 625	1 9	5310	3	Y	568	559	0			34
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11130	X	10914	-0-	-216	-0-	10089	3	1	4	Y	749	743	0	1	8	51
							824	9									
*07	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	25	1	10671	3	Y	795	781	0	2	8	63
							3	4	875	9							
*08	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	28	1	10164	3	Y	789	798	0	1	8	53
							868	9									
*09	10920	X	10273	-0-	-647	-0-	16	1	9494	3	Y	694	707	0	1	8	39
							763	9									
*10	11284	X	10287	-0-	-997	-0-	25	1	9518	3	Y	676	680	0	1	8	34
							744	9									
*11	10860	X	10090	-0-	-770	-0-	23	1	9192	3	Y	795	762	0	31	1	36
							875	9									
*12	11067	X	10010	-0-	-1057	-0-	35	1	9119	3	Y	778	779	0			35
							856	9									
*01	11067	X	9835	-0-	-1232	-0-	41	1	8918	3	Y	795	793	0			37
							1	4	875	9							
02	9604	X	8644	-0-	-960	-0-	34	1	7851	3	Y	690	680	0			47
							759	9									
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					47

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11880	X	9066	-0-	-2814	-0-	8750	3	316	9	Y	287	284	0	2	8	14
*07	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	16	1	8285	3	Y	273	267	0	6	8	14
							1	4	300	9							
*08	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	16	1	7434	3	Y	232	219	0			27
							255	9									
*09	9690	X	7193	-0-	-2497	-0-	16	1	6939	3	Y	210	217	0	2	8	18
							7	4	231	9							
*10	9548	X	8027	-0-	-1521	-0-	23	1	7715	3	Y	248	245	0	1	8	20
							16	4	273	9							
*11	9060	X	7051	-0-	-2009	-0-	19	1	6798	3	Y	210	209	0	2	8	19
							3	4	231	9							
*12	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	22	1	8040	3	Y	232	229	0			22
							6	4	255	9							
*01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	20	1	7077	3	Y	217	220	0			19
							3	4	239	9							
02	7252	X	6104	-0-	-1148	-0-	17	1	5885	3	Y	184	181	0			22
							202	9									
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	14992	3	1	4	Y	1210	1187	0	15	8	80
							1331	9									
*07	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	31	1	13011	3	Y	1042	1038	0	2	8	82
							4	4	1146	9							
*08	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	36	1	13547	3	Y	1131	1138	0	1	8	74
							1	4	1244	9							
*09	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	23	1	13240	3	Y	1040	1057	0	1	8	56
							1144	9									
*10	12958	X	10214	-0-	-2744	-0-	25	1	9399	3	Y	718	738	0	1	8	35
							790	9									
*11	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	32	1	13151	3	Y	1224	1158	0	47	1	54
							1	4	1346	9							
*12	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	47	1	12220	3	Y	1122	1126	0			50
							1234	9									
*01	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	54	1	12123	3	Y	1163	1159	0			54
							2	4	1279	9							
*02	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	45	1	10584	3	Y	1005	991	0			68
							1106	9									
03	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10380	X	6375	-0-	-4005	-0-	6118	3	257	9	Y	234	233	0	1	8	12
*07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	9	1	4845	3	Y	151	153	0	1	8	9
							1	4	166	9							
*08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	11	1	5060	3	Y	133	126	0			16
							146	9									
*09	7230	X	1292	-0-	-5938	-0-	3	1	1251	3	Y	34	46	0			4
							1	4	37	9							
*10	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	32	1	10806	3	Y	296	276	0	1	8	23
							22	4	326	9							
*11	6360	X	6229	-0-	-131	-0-	17	1	5987	3	Y	202	206	0			19
							3	4	222	9							
*12	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	19	1	6793	3	Y	239	236	0			22
							5	4	263	9							
*01	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	21	1	7338	3	Y	238	239	0			21
							3	4	262	9							
02	10080	X	6622	-0-	-3458	-0-	18	1	6388	3	Y	196	192	0			25
							216	9									
03	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	13398	3	1	4	Y	1716	1692	0	1	8	115
							1888	9									
*07	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	33	1	13665	3	Y	1757	1731	0	2	8	139
							4	4	1933	9							
*08	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	31	1	11567	3	Y	1550	1584	0	1	8	104
							1705	9									
*09	13710	X	12500	-0-	-1210	-0-	19	1	10960	3	Y	1383	1409	0	1	8	77
							1521	9									
*10	14167	X	11782	-0-	-2385	-0-	26	1	10358	3	Y	1270	1282	0	1	8	64
							1	4	1397	9							
*11	13710	X	12359	-0-	-1351	-0-	26	1	10593	3	Y	1582	1513	0	62	1	71
							1740	9									
*12	13299	X	11510	-0-	-1789	-0-	38	1	9871	3	Y	1455	1461	0			65
							1601	9									
*01	13299	X	11354	-0-	-1945	-0-	44	1	9671	3	Y	1489	1486	0			68
							1	4	1638	9							
02	11676	X	10084	-0-	-1592	-0-	37	1	8605	3	Y	1311	1291	0			88
							1442	9									
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16260	X	14071	-0-	-2189	-0-	12613	3	1458	9	Y	1325	1312	0			89
*07	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	30	1	12909	3	Y	1363	1342	0	2	8	108
							4	4	1499	9							
*08	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	32	1	11868	3	Y	1306	1325	0	1	8	88
							1437	9									
*09	13230	X	12031	-0-	-1199	-0-	19	1	10784	3	Y	1116	1141	0			63
							1228	9									
*10	13671	X	9718	-0-	-3953	-0-	23	1	8730	3	Y	877	895	0			45
							965	9									
*11	13230	X	12504	-0-	-726	-0-	27	1	10993	3	Y	1349	1280	0	51	1	63
							1484	9									
*12	13330	X	11574	-0-	-1756	-0-	39	1	10180	3	Y	1232	1236	0			59
							1355	9									
*01	13330	X	11425	-0-	-1905	-0-	45	1	9989	3	Y	1263	1260	0			62
							2	4	1389	9							
02	11228	X	10096	-0-	-1132	-0-	38	1	8845	3	Y	1103	1087	0			78
							1213	9									
03	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24785	X	24785	-0-	-0-	-0-	22004	3	1	4	Y	2527	2503	0	1	8	170
							2780	9									
*07	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	51	1	21195	3	Y	2444	2418	0	3	8	193
							6	4	2688	9							
*08	24982	X	24982	-0-	-0-	-0-	59	1	22010	3	Y	2647	2663	0	2	8	175
							1	4	2912	9							
*09	22950	X	22208	-0-	-742	-0-	33	1	19719	3	Y	2232	2282	0	2	8	123
							1	4	2455	9							
*10	23715	X	21267	-0-	-2448	-0-	49	1	18928	3	Y	2081	2100	0	1	8	103
							1	4	2289	9							
*11	22950	X	22784	-0-	-166	-0-	48	1	19813	3	Y	2656	2536	0	102	1	121
							1	4	2922	9							
*12	23715	X	21308	-0-	-2407	-0-	71	1	18540	3	Y	2452	2460	0			113
							2697	9									
*01	22196	X	18413	-0-	-3783	-0-	72	1	15920	3	Y	2199	2208	0			104
							2	4	2419	9							
02	20048	X	18194	-0-	-1854	-0-	67	1	15760	3	Y	2151	2108	0			147
							1	4	2366	9							
03	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					147

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25770	X	23676	-0-	-2094	-0-	22	1	23053	3	Y	546	533	0			31
							601	9									
*07	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	22	1	22831	3	Y	550	560	0			21
							1	4	605	9							
*08	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	19	1	19505	3	Y	579	560	0			40
							11	4	637	9							
*09	22650	X	15077	-0-	-7573	-0-	17	1	14604	3	Y	398	405	0	1	8	32
							18	4	438	9							
*10	23405	X	4639	-0-	-18766	-0-	6	1	4489	3	Y	125	125	0			32
							6	4	138	9							
*11	22650	X	6191	-0-	-16459	-0-	7	1	6001	3	Y	166	135	0			63
							183	9									
*12	20181	X	5845	-0-	-14336	-0-	6	1	5657	3	Y	165	53	0	112	1	63
							182	9									
*01	17701	X	6637	-0-	-11064	-0-	5	1	6414	3	Y	198	206	1			55
							218	9									
*02	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	35	1	14567	3	Y	387	382	1			60
							426	9									
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	14782	3	1638	9	Y	1489	1471	0	1	8	101
*07	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	34	1	14320	3	Y	1448	1431	0	2	8	116
							4	4	1593	9							
*08	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	28	1	10416	3	Y	1098	1137	0	1	8	76
							1208	9									
*09	13860	X	13178	-0-	-682	-0-	20	1	11863	3	Y	1177	1187	0	1	8	65
							1295	9									
*10	14322	X	12781	-0-	-1541	-0-	29	1	11529	3	Y	1111	1120	0	1	8	55
							1	4	1222	9							
*11	13860	X	12559	-0-	-1301	-0-	27	1	11097	3	Y	1304	1249	0	50	1	60
							1	4	1434	9							
*12	13640	X	12696	-0-	-944	-0-	43	1	11222	3	Y	1301	1301	0			60
							1431	9									
*01	12121	X	11099	-0-	-1022	-0-	44	1	9754	3	Y	1182	1185	0			57
							1	4	1300	9							
*02	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	42	1	9797	3	Y	1173	1149	0			81
							1290	9									
03	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					81

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
*06	7020	X	6455	-0-	-565	-0-	278	1	5203	3	Y	885	900	0			57
							974	9									
*07	DLQ G-10		6960	-0-	6960	6960	355	1	5678	3	Y	843	852	0			48
							927	9									
*08	13513	X	6553	-0-	-6960	-0-	373	1	5557	3	Y	566	576	0			38
							623	9									
*09	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	303	1	5155	3	Y	705	695	0			48
							776	9									
*10	7409	X	4943	-0-	-2466	-0-	263	1	3959	3	Y	655	663	0			40
							721	9									
*11	6420	X	5699	-0-	-721	-0-	309	1	4844	3	Y	496	488	0	15	1	33
							546	9									
*12	6541	X	5418	-0-	-1123	-0-	291	1	4669	3	Y	416	422	0			27
							458	9									
*01	6541	X	5756	-0-	-785	-0-	257	1	4915	3	Y	531	533	0			25
							584	9									
02	5824	X	5176	-0-	-648	-0-	260	1	4253	3	Y	603	567	0			61
							663	9									
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					61

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	58	54	0			4
							64	9									
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	58	59	0			3
							64	9									
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	373	343	0	11	1	22
							410	9									
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	309	312	0			19
							340	9									
*01	476	X	476	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	321	326	0			14
							353	9									
*02	655	X	655	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	446	415	0			45
							491	9									
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					45

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	333	1	6244	3	Y	908	909	0			58
							999	9									
*07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	340	1	5454	3	Y	927	932	0			53
							1020	9									
*08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	338	1	5041	3	Y	807	806	0			54
							888	9									
*09	7530	X	5574	-0-	-1956	-0-	266	1	4526	3	Y	711	714	0			51
							782	9									
*10	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	491	1	7394	3	Y	856	855	0			52
							942	9									
*11	7530	X	7192	-0-	-338	-0-	399	1	6265	3	Y	480	483	0	15	1	34
							528	9									
*12	6262	X	6029	-0-	-233	-0-	332	1	5335	3	Y	329	340	0			23
							362	9									
*01	8835	X	5181	-0-	-3654	-0-	234	1	4489	3	Y	416	418	0			21
							458	9									
02	7980	X	4385	-0-	-3595	-0-	223	1	3653	3	Y	463	435	0			49
							509	9									
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6120	X	4837	-0-	-1283	-0-	209 716	1 9	3912	3	Y	651	656	0			41
*07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	259 567	1 9	4142	3	Y	515	527	0			29
*08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	275 807	1 9	4093	3	Y	734	716	0			47
*09	5760	X	4787	-0-	-973	-0-	235 565	1 9	3987	3	Y	514	524	0			37
*10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	316 583	1 9	4757	3	Y	530	535	0			32
*11	5010	X	4162	-0-	-848	-0-	225 405	1 9	3532	3	Y	368	365	0	11	1	24
*12	5177	X	4001	-0-	-1176	-0-	213 358	1 9	3430	3	Y	325	329	0			20
*01	5642	X	4614	-0-	-1028	-0-	207 441	1 9	3966	3	Y	401	403	0			18
02	5096	X	3917	-0-	-1179	-0-	203 387	1 9	3327	3	Y	352	334	0			36
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					36

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6960	X	6531	-0-	-429	-0-	272 1161	1 9	5098	3	Y	1055	1069	0			68
*07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	319 781	1 9	5103	3	Y	710	736	0			42
*08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	348 848	1 9	5180	3	Y	771	762	0			51
*09	6690	X	5712	-0-	-978	-0-	272 811	1 9	4629	3	Y	737	736	0			52
*10	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	434 999	1 9	6530	3	Y	908	906	0			54
*11	6510	X	4659	-0-	-1851	-0-	248 524	1 9	3887	3	Y	476	483	0	15	1	32
*12	6386	X	6012	-0-	-374	-0-	316 616	1 9	5080	3	Y	560	558	0			34
*01	7967	X	5385	-0-	-2582	-0-	231 726	1 9	4428	3	Y	660	665	0			29
*02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	373 873	1 9	6111	3	Y	794	745	0			78
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					78

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	373 1481	1 9	6981	3	Y	1346	1350	0			86
*07	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	446 1368	1 9	7140	3	Y	1244	1259	0			71
*08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	469 1334	1 9	6996	3	Y	1213	1204	0			80
*09	8790	X	8706	-0-	-84	-0-	408 1359	1 9	6939	3	Y	1235	1229	0			86
*10	9083	X	7386	-0-	-1697	-0-	378 1320	1 9	5688	3	Y	1200	1214	0			72
*11	8790	X	4948	-0-	-3842	-0-	222 1242	1 9	3484	3	Y	1129	1094	0	34	1	73
*12	8990	X	2658	-0-	-6332	-0-	108 818	1 9	1732	3	Y	744	769	0			48
*01	8990	X	7480	-0-	-1510	-0-	305 1321	1 9	5854	3	Y	1201	1195	0			54
02	8120	X	4401	-0-	-3719	-0-	208 794	1 9	3399	3	Y	722	700	0			76
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5640	X	4345	-0-	-1295	-0-	220	1	4125	3	Y	-0-	1	0			-0-
*07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	278	1	4450	3	Y	265	251	0			14
							292	9									
*08	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	390	1	5816	3	Y	954	908	0			60
							1049	9									
*09	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	393	1	6678	3	Y	1115	1098	0			77
							1227	9									
*10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	263	1	3970	3	Y	930	950	0			57
							1023	9									
*11	7020	X	5091	-0-	-1929	-0-	266	1	4164	3	Y	601	598	0	19	1	41
							661	9									
*12	8587	X	5050	-0-	-3537	-0-	265	1	4255	3	Y	482	491	0			32
							530	9									
*01	8587	X	3720	-0-	-4867	-0-	162	1	3112	3	Y	405	417	0			20
							446	9									
02	7756	X	4497	-0-	-3259	-0-	222	1	3635	3	Y	582	542	0			60
							640	9									
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					60

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	22	1	22997	3	Y	819	803	0			46
							901	9									
*07	26973	X	26973	-0-	-0-	-0-	26	1	25978	3	Y	880	894	0			32
							1	4	968	9							
*08	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	21	1	22180	3	Y	818	794	0			56
							13	4	900	9							
*09	23790	X	17808	-0-	-5982	-0-	19	1	17127	3	Y	582	591	0	1	8	46
							22	4	640	9							
*10	24583	X	17448	-0-	-7135	-0-	23	1	16747	3	Y	597	507	0			136
							21	4	657	9							
*11	23790	X	22950	-0-	-840	-0-	26	1	22066	3	Y	780	625	0			291
							858	9									
*12	23126	X	20211	-0-	-2915	-0-	22	1	19489	3	Y	636	207	0	441	1	279
							700	9									
*01	23002	X	21083	-0-	-1919	-0-	17	1	20205	3	Y	783	820	1			242
							861	9									
*02	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	40	1	16731	3	Y	728	749	1			221
							801	9									
03	23002	X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT					221

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6540	X	4054	-0-	-2486	-0-	144	1	3130	3	Y	709	714	1			147
							780	9									
*07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	235	1	4602	3	Y	998	1032	1			113
							1098	9									
*08	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	297	1	6019	3	Y	853	847	1			119
							938	9									
*09	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	264	1	5439	3	Y	921	956	1			84
							1	4	1013	9							
*10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	270	1	5707	3	Y	871	888	1			67
							958	9									
*11	6630	X	396	-0-	-6234	-0-	8	3	388	9	Y	353	384	1			36
*12	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	736	1	7298	3	Y	134	137	1			33
							147	9									
*01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	507	1	4655	3	Y	92	102	1			23
							101	9									
02	6272	X	183	-0-	-6089	-0-	20	1	163	3	Y	-0-	23	1			-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6690	X	5748	-0-	-942	-0-	211	1	4566	3	Y	883	733	1			150
							971	9									
*07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	356	1	6971	3	Y	726	790	1			86
							799	9									
*08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	84	1	1706	3	Y	725	712	1			99
							798	9									
*09	5730	X	1014	-0-	-4716	-0-	15	1	302	3	Y	634	674	1			59
							697	9									
*10	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	267	1	5644	3	Y	984	970	1			73
							1082	9									
*11	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	761	1	17425	3	Y	992	976	1			89
							1091	9									
*12	2573	X	2012	-0-	-561	-0-	171	1	1694	3	Y	134	181	1			42
							147	9									
*01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	529	1	4863	3	Y	316	297	1			61
							1	4	348	9							
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	29	75	1			15
03	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					15

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6660	X	6568	-0-	-92	-0-	265	1	5738	3	Y	514	497	1			102
							565	9									
*07	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	383	1	7509	3	Y	685	710	1			77
							754	9									
*08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	273	1	5522	3	Y	457	468	1			66
							503	9									
*09	6540	X	6373	-0-	-167	-0-	274	1	5658	3	Y	400	428	1			38
							1	4	440	9							
*10	6758	X	6143	-0-	-615	-0-	258	1	5465	3	Y	382	389	1			31
							420	9									
*11	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	398	1	9126	3	Y	704	672	1			63
							774	9									
*12	6603	X	696	-0-	-5907	-0-	7	1	73	3	Y	560	504	1			119
							616	9									
*01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	468	485	1			102
							515	9									
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	53	127	1			28
03	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					28

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	31	1	1951	3	Y	714	706	1	1	8	41
							10	4	785	9							
*07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	62	1	2808	3	Y	745	757	1	5	8	24
							820	9									
*08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	26	1	1122	3	Y	381	391	1	3	8	11
							1	4	419	9							
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	57	64	1			4
							63	9									
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	10	1	451	3	Y	115	112	1			7
							4	4	127	9							
*11	1530	N	242	-0-	-1288	-0-	64	3	1	4	Y	161	160	1			8
							177	9									
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	Y	382	373	1			17
							420	9									
*01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	10	1	1373	3	Y	792	765	1			44
							2	4	871	9							
*02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	193	225	1			12
							1	4	212	9							
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11610	X	9507	-0-	-2103	-0-	89	1	7755	3	Y	1509	1557	0			177
							3	4	1660	9							
*07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	89	1	7607	3	Y	1303	1347	0			133
							6	4	1433	9							
*08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	70	1	4536	3	Y	1543	1488	0			188
							7	4	1697	9							
*09	10980	X	4894	-0-	-6086	-0-	50	1	3841	3	Y	911	991	0			108
							1	4	1002	9							
*10	10571	X	36	-0-	-10535	-0-	30	3	6	9	Y	5	100	0			13
*11	9480	X	5598	-0-	-3882	-0-	91	1	3990	3	Y	1376	1236	0			153
							3	4	1514	9							
*12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	145	1	4605	3	Y	1619	1600	0			172
							5	4	1781	9							
*01	6324	X	5534	-0-	-790	-0-	30	1	3817	3	Y	1533	1537	0			168
							1	4	1686	9							
02	4564	X	4077	-0-	-487	-0-	79	1	2746	3	Y	1138	1157	0			149
							1252	9									
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					149

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8550	X	7157	-0-	-1393	-0-	64	1	5674	3	Y	1287	1248	0			142
							3	4	1416	9							
*07	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	69	1	5933	3	Y	1408	1410	0			140
							5	4	1549	9							
*08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	56	1	3637	3	Y	1567	1514	0			193
							6	4	1724	9							
*09	7140	X	6030	-0-	-1110	-0-	60	1	4584	3	Y	1259	1310	0			142
							1	4	1385	9							
*10	7378	X	6443	-0-	-935	-0-	83	1	5193	3	Y	1058	1068	0			132
							3	4	1164	9							
*11	7140	X	4065	-0-	-3075	-0-	65	1	2850	3	Y	1044	1047	0			129
							2	4	1148	9							
*12	6231	X	1513	-0-	-4718	-0-	33	1	1054	3	Y	386	465	0			50
							1	4	425	9							
*01	6448	X	3621	-0-	-2827	-0-	21	1	2691	3	Y	825	790	0			85
							1	4	908	9							
02	5824	X	4186	-0-	-1638	-0-	89	1	3105	3	Y	902	875	0			112
							992	9									
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					112

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9750	X	7010	-0-	-2740	-0-	64	1	5605	3	Y	1216	1194	0			135
							3	4	1338	9							
*07	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	60	1	5266	3	Y	1125	1146	0			114
							5	4	1238	9							
*08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	55	1	3494	3	Y	1343	1293	0			164
							5	4	1477	9							
*09	5850	X	5826	-0-	-24	-0-	58	1	4443	3	Y	1204	1234	0			134
							1	4	1324	9							
*10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	79	1	4938	3	Y	982	994	0			122
							2	4	1080	9							
*11	5850	X	3137	-0-	-2713	-0-	48	1	2154	3	Y	848	864	0			106
							2	4	933	9							
*12	6014	X	2716	-0-	-3298	-0-	57	1	1824	3	Y	757	779	0			84
							2	4	833	9							
*01	5239	X	3901	-0-	-1338	-0-	20	1	2573	3	Y	1188	1147	0			125
							1	4	1307	9							
*02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	112	1	3884	3	Y	1850	1750	0			225
							2035	9									
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6390	X	5802	-0-	-588	-0-	54	1	4695	3	Y	955	939	0			107
							2	4	1051	9							
*07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	58	1	5000	3	Y	970	980	0			97
							4	4	1067	9							
*08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	50	1	3259	3	Y	813	808	0			102
							5	4	894	9							
*09	5790	X	5106	-0-	-684	-0-	53	1	4047	3	Y	914	917	0			99
							1	4	1005	9							
*10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	89	1	5592	3	Y	1017	994	0			122
							3	4	1119	9							
*11	5790	X	4294	-0-	-1496	-0-	69	1	3039	3	Y	1076	1067	0			131
							2	4	1184	9							
*12	5270	X	4723	-0-	-547	-0-	97	1	3098	3	Y	1385	1370	0			146
							4	4	1524	9							
*01	6789	X	3567	-0-	-3222	-0-	19	1	2362	3	Y	1077	1103	0			120
							1	4	1185	9							
02	6132	X	1758	-0-	-4374	-0-	33	1	1143	3	Y	529	576	0			73
							582	9									
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					73

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7440	X	321	-0-	-7119	-0-	3	1	231	3	Y	79	83	0			10
							87	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-
*10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	24	1	3072	3	Y	1276	1151	0			125
							1	4	1404	9							
*02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	86	1	2972	3	Y	1018	1014	0			129
							1120	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9390	X	8530	-0-	-860	-0-	81	1	7067	3	Y	1254	1241	0			141
							3	4	1379	9							
*07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	66	1	5743	3	Y	949	991	0			99
							5	4	1044	9							
*08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	64	1	4106	3	Y	1570	1481	0			188
							6	4	1727	9							
*09	9660	X	6708	-0-	-2952	-0-	68	1	5216	3	Y	1294	1337	0			145
							1	4	1423	9							
*10	8773	X	8199	-0-	-574	-0-	108	1	6761	3	Y	1206	1203	0			148
							3	4	1327	9							
*11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	140	1	6161	3	Y	2174	2068	0			254
							5	4	2391	9							
*12	6944	X	6660	-0-	-284	-0-	145	1	4665	3	Y	1676	1743	0			187
							6	4	1844	9							
*01	7688	X	5177	-0-	-2511	-0-	29	1	3702	3	Y	1314	1353	0			148
							1	4	1445	9							
02	6944	X	3251	-0-	-3693	-0-	64	1	2211	3	Y	887	918	0			117
							976	9									
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7260	X	3222	-0-	-4038	-0-	27	1	2400	3	Y	722	654	0			74
							1	4	794	9							
*07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	46	1	3978	3	Y	1260	1214	0			120
							3	4	1386	9							
*08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	34	1	2201	3	Y	863	873	0			110
							3	4	949	9							
*09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	33	1	2528	3	Y	702	733	0			79
							772	9									
*10	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	38	1	2389	3	Y	487	504	0			62
							1	4	536	9							
*11	3210	X	1039	-0-	-2171	-0-	17	1	723	3	Y	272	298	0			36
							299	9									
*12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	79	1	2530	3	Y	1071	1000	0			107
							3	4	1178	9							
*01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	19	1	2457	3	Y	963	966	0			104
							1	4	1059	9							
02	3108	X	2837	-0-	-271	-0-	57	1	1974	3	Y	733	743	0			94
							806	9									
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					94

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	38	1	2383	3	Y	308	313	1			18
							12	4	339	9							
*07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	50	1	2257	3	Y	213	223	1			8
							234	9									
*08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	50	1	2107	3	Y	310	307	1	1	8	10
							1	4	341	9							
*09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	57	1	2388	3	Y	481	457	1			34
							1	4	529	9							
*10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	37	1	1773	3	Y	517	522	1			29
							18	4	569	9							
*11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	37	1	2672	3	Y	219	237	1	1	8	10
							25	4	241	9							
*12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	36	1	2510	3	Y	332	328	1			14
							4	4	365	9							
*01	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	15	1	2169	3	Y	283	282	1			15
							3	4	311	9							
02	2772	X	2144	-0-	-628	-0-	14	1	1798	3	Y	299	299	1			15
							3	4	329	9							
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					15

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
*06	3330	X	2522	-0-	-808	-0-	25	1	1526	3	Y	876	852	1	1	8	48
							7	4	964	9							
*07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	37	1	1674	3	Y	693	719	1	1	8	21
							762	9									
*08	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	27	1	1167	3	Y	457	465	1	1	8	12
							1	4	503	9							
*09	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	28	1	1187	3	Y	261	253	1	1	8	19
							1	4	287	9							
*10	3100	N	3176	-0-	76	76	53	1	2519	3	Y	526	514	1	2	8	29
							25	4	579	9							
*11	2200	N	2124	-0-	-76	-0-	26	1	1905	3	Y	159	179	1	1	8	8
							18	4	175	9							
*12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	30	1	2185	3	Y	359	352	1			15
							4	4	395	9							
*01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	12	1	1772	3	Y	284	283	1			16
							3	4	312	9							
02	2856	X	1095	-0-	-1761	-0-	7	1	861	3	Y	205	211	1			10
							1	4	226	9							
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	84960	X	80208	-0-	-4752	-0-	264	1	76274	3	Y	3284	3260	1			85
							58	4	3612	9							
*07	87366	X	87366	-0-	-0-	-0-	135	1	83539	3	Y	3287	3313	1	2	8	57
							76	4	3616	9							
*08	80263	X	80263	-0-	-0-	-0-	115	1	77130	3	Y	2730	2755	1			32
							15	4	3003	9							
*09	68400	X	63533	-0-	-4867	-0-	71	1	61072	3	Y	2168	2089	1	2	8	109
							5	4	2385	9							
*10	70680	X	56987	-0-	-13693	-0-	50	1	54154	3	Y	1839	1851	1	1	8	96
							760	4	2023	9							
*11	68872	X	68872	-0-	-0-	-0-	96	1	65820	3	Y	2385	2376	1			105
							332	4	2624	9							
*12	70680	X	68609	-0-	-2071	-0-	86	1	65665	3	Y	2476	2496	1			85
							134	4	2724	9							
*01	DLQ G-10		53976	-0-	53976	53976	125	1	51629	3	Y	1905	92	0	1839	1	59
							126	4	2096	9							
02	DLQ G-10		59422	-0-	59422	113398	174	1	57434	3	Y	1645	2	0	1647	1	55
							4	4	1810	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	113398					Y	NO RPT					55

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

*06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	117	1	5017	3	Y	613	613	0			79
							674	9									
*07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	91	1	4613	3	Y	781	758	0	2	8	100
							859	9									
*08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	98	1	4596	3	Y	625	615	0	2	8	108
							1	4	688	9							
*09	5790	X	3866	-0-	-1924	-0-	63	1	3380	3	Y	384	415	0	1	8	76
							1	4	422	9							
*10	5983	X	2828	-0-	-3155	-0-	43	1	2286	3	Y	454	460	0	1	8	69
							499	9									
*11	5790	X	4473	-0-	-1317	-0-	82	1	3658	3	Y	666	630	0			105
							733	9									
*12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	127	1	4688	3	Y	592	647	0			50
							651	9									
*01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	109	1	4073	3	Y	565	544	0			71
							622	9									
*02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	127	1	4565	3	Y	473	472	0			72
							520	9									
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

*06	14010	X	12533	-0-	-1477	-0-	52	1	10932	3	Y	1408	1398	0			40
							1549	9									
*07	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	55	1	11202	3	Y	1429	1425	0			44
							1572	9									
*08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	46	1	10864	3	Y	1476	1488	0			32
							1624	9									
*09	12480	X	10285	-0-	-2195	-0-	38	1	9069	3	Y	1070	1072	0			30
							1	4	1177	9							
*10	12896	X	8077	-0-	-4819	-0-	120	1	6857	3	Y	983	973	0			40
							19	4	1081	9							
*11	12480	X	7922	-0-	-4558	-0-	155	1	6150	3	Y	1401	1260	0	142	1	39
							76	4	1541	9							
*12	12524	X	10198	-0-	-2326	-0-	195	1	8244	3	Y	1515	1519	0			35
							92	4	1667	9							
*01	11997	X	7863	-0-	-4134	-0-	145	1	6171	3	Y	1274	1282	0			27
							146	4	1401	9							
02	9604	X	9142	-0-	-462	-0-	172	1	7264	3	Y	1124	1125	0			26
							470	4	1236	9							
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
*06	14700	X	7088	-0-	-7612	-0-	25	1	5190	3	Y	1703	1701	0			49
							1873	9									
*07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	22	1	4503	3	Y	1431	1436	0			44
							1574	9									
*08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	19	1	4501	3	Y	1080	1101	0			23
							1188	9									
*09	10680	X	6906	-0-	-3774	-0-	23	1	5449	3	Y	1304	1291	0			36
							1434	9									
*10	8525	X	5655	-0-	-2870	-0-	72	1	4143	3	Y	1298	1281	0			53
							12	4	1428	9							
*11	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	225	1	8917	3	Y	1507	1364	0	154	1	42
							110	4	1658	9							
*12	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	193	1	8160	3	Y	1351	1362	0			31
							91	4	1486	9							
*01	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	184	1	7859	3	Y	1524	1523	0			32
							187	4	1676	9							
*02	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	193	1	8133	3	Y	1184	1189	0			27
							525	4	1302	9							
03	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	56	1	11741	3	Y	1418	1413	0			41
							1560	9									
*07	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	55	1	11243	3	Y	1533	1526	0			48
							1686	9									
*08	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	46	1	10937	3	Y	1600	1613	0			35
							1760	9									
*09	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	51	1	12088	3	Y	1757	1742	0			50
							1	4	1933	9							
*10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	133	1	7632	3	Y	1314	1309	0			55
							22	4	1445	9							
*11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	201	1	7986	3	Y	1214	1109	0	125	1	35
							99	4	1335	9							
*12	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	206	1	8703	3	Y	1549	1548	0			36
							97	4	1704	9							
*01	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	261	1	11151	3	Y	1940	1935	0			41
							266	4	2134	9							
02	10724	X	8265	-0-	-2459	-0-	154	1	6491	3	Y	1092	1107	0			26
							419	4	1201	9							
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10320	X	8242	-0-	-2078	-0-	33	1	6831	3	Y	1253	1251	0			36
							1378	9									
*07	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	33	1	6677	3	Y	1175	1174	0			37
							1293	9									
*08	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	27	1	6271	3	Y	1089	1102	0			24
							1198	9									
*09	9990	X	5645	-0-	-4345	-0-	21	1	4987	3	Y	579	586	0			17
							637	9									
*10	10168	X	9685	-0-	-483	-0-	147	1	8455	3	Y	963	940	0			40
							24	4	1059	9							
*11	8220	X	2161	-0-	-6059	-0-	31	1	1258	3	Y	778	714	0	81	1	23
							16	4	856	9							
*12	7502	X	1903	-0-	-5599	-0-	26	1	1096	3	Y	699	705	0			17
							12	4	769	9							
*01	9672	X	3609	-0-	-6063	-0-	50	1	2121	3	Y	1262	1251	0			28
							50	4	1388	9							
02	8736	X	5620	-0-	-3116	-0-	102	1	4309	3	Y	845	852	0			21
							279	4	930	9							
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8220	X	5796	-0-	-2424	-0-	20	1	4294	3	Y	1347	1345	0			39
							1482	9									
*07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	22	1	4475	3	Y	1269	1268	0			40
							1396	9									
*08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	18	1	4254	3	Y	1068	1084	0			24
							1175	9									
*09	6360	X	5287	-0-	-1073	-0-	18	1	4090	3	Y	1072	1065	0			31
							1179	9									
*10	6572	X	5830	-0-	-742	-0-	77	1	4396	3	Y	1223	1203	0			51
							12	4	1345	9							
*11	5760	X	902	-0-	-4858	-0-	3	1	119	3	Y	707	662	0	75	1	21
							2	4	778	9							
*12	5456	X	944	-0-	-4512	-0-	2	1	96	3	Y	768	770	0			19
							1	4	845	9							
*01	5828	X	1108	-0-	-4720	-0-	6	1	263	3	Y	757	759	0			17
							6	4	833	9							
02	5264	X	1478	-0-	-3786	-0-	17	1	705	3	Y	646	647	0			16
							45	4	711	9							
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					16

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30900	X	24625	-0-	-6275	-0-	361	1	23596	3	Y	607	603	0			24
							668	9									
*07	24635	X	24635	-0-	-0-	-0-	381	1	23660	3	Y	535	530	0			29
							5	4	589	9							
*08	24284	X	24284	-0-	-0-	-0-	326	1	23338	3	Y	561	560	0			30
							3	4	617	9							
*09	26370	X	19181	-0-	-7189	-0-	321	1	18399	3	Y	417	414	0	1	8	32
							2	4	459	9							
*10	26846	X	12283	-0-	-14563	-0-	169	1	11779	3	Y	303	262	0			73
							2	4	333	9							
*11	24510	X	24245	-0-	-265	-0-	324	1	23187	3	Y	664	521	0			216
							4	4	730	9							
*12	24273	X	23515	-0-	-758	-0-	408	1	22071	3	Y	609	203	0	381	1	241
							366	4	670	9							
*01	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	469	1	22970	3	Y	674	709	1			206
							7	4	741	9							
*02	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	516	1	21094	3	Y	614	631	1			189
							5	4	675	9							
03	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					Y	NO RPT					189

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21840	X	16339	-0-	-5501	-0-	236	1	15401	3	Y	638	633	0			25
							702	9									
*07	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	250	1	15509	3	Y	520	518	0			27
							3	4	572	9							
*08	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	211	1	15107	3	Y	470	472	0			25
							2	4	517	9							
*09	17970	X	12586	-0-	-5384	-0-	210	1	11986	3	Y	354	352	0			27
							1	4	389	9							
*10	17360	X	12018	-0-	-5342	-0-	164	1	11430	3	Y	384	321	0			90
							2	4	422	9							
*11	16260	X	16187	-0-	-73	-0-	216	1	15406	3	Y	512	419	0			183
							2	4	563	9							
*12	15841	X	13306	-0-	-2535	-0-	229	1	12423	3	Y	406	137	0	257	1	195
							207	4	447	9							
*01	15779	X	13579	-0-	-2200	-0-	261	1	12800	3	Y	467	495	1			167
							4	4	514	9							
*02	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	280	1	11412	3	Y	410	424	1			153
							2	4	451	9							
03	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	494	1	9273	3	Y	971	961	0	4	8	40
							3	4	1068	9							
*07	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	560	1	8920	3	Y	740	722	0	10	8	48
							22	4	814	9							
*08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	512	1	8666	3	Y	778	753	0	7	8	66
							1	4	856	9							
*09	10800	X	8900	-0-	-1900	-0-	499	1	7688	3	Y	648	672	0	2	8	40
							713	9									
*10	11160	X	4828	-0-	-6332	-0-	250	1	4070	3	Y	461	461	0	2	8	38
							1	4	507	9							
*11	10800	X	6558	-0-	-4242	-0-	317	1	5531	3	Y	638	623	0			53
							8	4	702	9							
*12	10044	X	4909	-0-	-5135	-0-	304	1	4051	3	Y	499	508	0			44
							5	4	549	9							
*01	10044	X	3907	-0-	-6137	-0-	238	1	3212	3	Y	410	409	0			45
							6	4	451	9							
02	8316	X	492	-0-	-7824	-0-	27	1	307	3	Y	144	167	0			22
							158	9									
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					22

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

*06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	35	1	2122	3	Y	372	373	1			22
							10	4	409	9							
*07	1900	N	2364	-0-	464	464	44	1	1986	3	Y	304	315	1			11
							334	9									
*08	2946	N	2482	-0-	-464	-0-	42	1	1800	3	Y	581	575	1			17
							1	4	639	9							
*09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	38	1	1606	3	Y	881	836	1			62
							1	4	969	9							
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	27	1	1316	3	Y	695	716	1			41
							13	4	765	9							
*11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	22	1	1620	3	Y	236	264	1			13
							15	4	260	9							
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	22	1	1578	3	Y	366	361	1			18
							3	4	403	9							
*01	3100	N	3903	-0-	803	803	22	1	3155	3	Y	655	636	1			37
							5	4	721	9							
*02	2800	N	2740	-0-	-60	743	18	1	2249	3	Y	427	440	1			24
							3	4	470	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	743					Y	NO RPT					24

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

*06	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
*08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
*09	1200	X	43	-0-	-1157	-0-	11	1	24	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	21	1	55	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*11	30	X	18	-0-	-12	-0-	3	1	9	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*12	31	X	14	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	23	1	4774	3	Y	1157	1156	0			33
							1273	9									
*07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	23	1	4679	3	Y	1129	1127	0			35
							1242	9									
*08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	20	1	4753	3	Y	1099	1110	0			24
							1209	9									
*09	7650	X	3302	-0-	-4348	-0-	11	1	2478	3	Y	739	742	0			21
							813	9									
*10	6572	X	4306	-0-	-2266	-0-	57	1	3271	3	Y	881	866	0			36
							9	4	969	9							
*11	6060	X	3666	-0-	-2394	-0-	74	1	2919	3	Y	579	537	0	61	1	17
							36	4	637	9							
*12	5983	X	3531	-0-	-2452	-0-	65	1	2736	3	Y	636	638	0			15
							30	4	700	9							
*01	5983	X	3106	-0-	-2877	-0-	48	1	2039	3	Y	883	879	0			19
							48	4	971	9							
02	3892	X	1897	-0-	-1995	-0-	28	1	1172	3	Y	565	570	0			14
							75	4	622	9							
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					14

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28140	X	21150	-0-	-6990	-0-	179	1	20050	3	Y	837	826	0			40
							921	9									
*07	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	77	1	21519	3	Y	800	817	0			23
							880	9									
*08	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	30	1	20805	3	Y	730	723	0			30
							6	4	803	9							
*09	20040	X	18792	-0-	-1248	-0-	31	1	18051	3	Y	644	654	0	1	8	19
							2	4	708	9							
*10	20708	X	19357	-0-	-1351	-0-	3	1	18581	3	Y	599	565	0	1	8	52
							114	4	659	9							
*11	31290	X	31290	-0-	-0-	-0-	30064	3	6	4	Y	1109	1135	0			26
							1220	9									
*12	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	22719	3	3	4	Y	863	867	0			22
							949	9									
*01	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	3	1	20837	3	Y	856	854	0			24
							70	4	942	9							
*02	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	1	1	18435	3	Y	742	747	0			19
							376	4	816	9							
03	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					19

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25380	X	22358	-0-	-3022	-0-	187	1	21040	3	Y	1027	1012	0			50
							1	4	1130	9							
*07	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	83	1	23488	3	Y	1036	1056	0			30
							1	4	1140	9							
*08	24439	X	24439	-0-	-0-	-0-	33	1	23385	3	Y	922	914	0			38
							7	4	1014	9							
*09	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	35	1	19732	3	Y	778	792	0	1	8	23
							2	4	856	9							
*10	20460	X	18701	-0-	-1759	-0-	3	1	17858	3	Y	664	629	0			58
							110	4	730	9							
*11	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	22987	3	5	4	Y	979	1013	0			24
							1077	9									
*12	22163	X	22163	-0-	-0-	-0-	21180	3	3	4	Y	891	891	0			24
							980	9									
*01	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	2	1	19603	3	Y	891	889	0			26
							66	4	980	9							
*02	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	1	1	17572	3	Y	779	784	0			21
							358	4	857	9							
03	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10740	X	8162	-0-	-2578	-0-	34	1	7156	3	Y	884	888	0			25
							972	9									
*07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	37	1	7661	3	Y	941	938	0			28
							1035	9									
*08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	44	1	10247	3	Y	1078	1084	0			22
							1186	9									
*09	9540	X	7676	-0-	-1864	-0-	29	1	6636	3	Y	919	917	0			24
							1011	9									
*10	9021	X	8684	-0-	-337	-0-	130	1	7432	3	Y	1001	986	0			39
							21	4	1101	9							
*11	11100	X	8542	-0-	-2558	-0-	182	1	7217	3	Y	958	873	0	99	1	25
							89	4	1054	9							
*12	11470	X	4474	-0-	-6996	-0-	86	1	3623	3	Y	659	670	0			14
							40	4	725	9							
*01	11036	X	2848	-0-	-8188	-0-	48	1	2055	3	Y	633	635	0			12
							49	4	696	9							
02	7840	X	3076	-0-	-4764	-0-	55	1	2317	3	Y	504	506	0			10
							150	4	554	9							
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					10

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5850	X	3971	-0-	-1879	-0-	175	1	3279	3	Y	469	480	0			21
							1	4	516	9							
*07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	215	1	3423	3	Y	507	494	0			34
							8	4	558	9							
*08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	165	1	2796	3	Y	514	502	0			46
							565	9									
*09	4650	X	3352	-0-	-1298	-0-	173	1	2672	3	Y	461	477	0			30
							507	9									
*10	4712	X	4085	-0-	-627	-0-	203	1	3312	3	Y	517	504	0			43
							1	4	569	9							
*11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	205	1	3578	3	Y	569	563	0			49
							5	4	626	9							
*12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	369	1	4919	3	Y	593	590	0			52
							6	4	652	9							
*01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	308	1	4150	3	Y	542	534	0			60
							7	4	596	9							
*02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	360	1	4178	3	Y	490	483	0			67
							7	4	539	9							
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					67

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	33510	X	26217	-0-	-7293	-0-	221	1	24839	3	Y	1051	1037	0			51
							1	4	1156	9							
*07	28129	X	28129	-0-	-0-	-0-	96	1	26953	3	Y	981	1003	0			29
							1	4	1079	9							
*08	27477	X	27477	-0-	-0-	-0-	37	1	26476	3	Y	869	861	0			37
							8	4	956	9							
*09	28320	X	22950	-0-	-5370	-0-	39	1	22031	3	Y	798	809	0	1	8	25
							2	4	878	9							
*10	28613	X	23971	-0-	-4642	-0-	4	1	22947	3	Y	799	752	0	1	8	71
							141	4	879	9							
*11	36158	X	36158	-0-	-0-	-0-	34634	3	7	4	Y	1379	1415	0			35
							1517	9									
*12	37817	X	37817	-0-	-0-	-0-	1	1	36084	3	Y	1571	1564	0			42
							4	4	1728	9							
*01	29949	X	29949	-0-	-0-	-0-	3	1	28588	3	Y	1147	1155	0			34
							96	4	1262	9							
*02	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	2	1	26177	3	Y	1026	1032	0			28
							533	4	1129	9							
03	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	52	1	977	3	Y	324	329	0			13
							356	9									
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	750	3	Y	231	230	0			14
							2	4	254	9							
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	991	3	Y	330	316	0			28
							363	9									
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	62	1	952	3	Y	270	281	0			17
							297	9									
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	99	1	1599	3	Y	479	459	0			37
							527	9									
*11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	104	1	1802	3	Y	290	302	0			25
							2	4	319	9							
*12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	170	1	2267	3	Y	366	360	0			31
							3	4	403	9							
*01	2232	X	1618	-0-	-614	-0-	90	1	1207	3	Y	290	289	0			32
							2	4	319	9							
02	2016	X	1634	-0-	-382	-0-	104	1	1210	3	Y	289	282	0			39
							2	4	318	9							
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					39

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
*06	3000	N	4731	-0-	1731	1731	189	1	3542	3	Y	908	917	0			39
							1	4	999	9							
*07	6088	X	4357	-0-	-1731	-0-	206	1	3277	3	Y	787	774	0			52
							8	4	866	9							
*08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	190	1	3202	3	Y	870	847	0			75
							957	9									
*09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	193	1	2969	3	Y	808	832	0	2	8	49
							889	9									
*10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	190	1	3082	3	Y	916	892	0	1	8	72
							1008	9									
*11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	172	1	3006	3	Y	820	823	0			69
							4	4	902	9							
*12	3720	X	2202	-0-	-1518	-0-	126	1	1678	3	Y	360	395	0			34
							2	4	396	9							
*01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	265	1	3568	3	Y	1051	977	0			108
							6	4	1156	9							
*02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	266	1	3087	3	Y	876	866	0			118
							5	4	964	9							
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					118

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 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
*06	67018	X	67018	-0-	-0-	-0-	218	1	62883	3	Y	3517	3485	1			91
							48	4	3869	9							
*07	66593	X	66593	-0-	-0-	-0-	102	1	62793	3	Y	3310	3343	1			58
							57	4	3641	9							
*08	62060	X	62060	-0-	-0-	-0-	87	1	58913	3	Y	2771	2796	1			33
							12	4	3048	9							
*09	57750	X	49518	-0-	-8232	-0-	54	1	47029	3	Y	2210	2130	1	1	8	112
							4	4	2431	9							
*10	59675	X	46356	-0-	-13319	-0-	40	1	43473	3	Y	2030	2036	1			106
							610	4	2233	9							
*11	57750	X	46672	-0-	-11078	-0-	64	1	43916	3	Y	2246	2253	1			99
							221	4	2471	9							
*12	59675	X	46575	-0-	-13100	-0-	57	1	43766	3	Y	2421	2437	1			83
							89	4	2663	9							
*01	54777	X	45482	-0-	-9295	-0-	104	1	42845	3	Y	2208	106	0	2116	1	69
							104	4	2429	9							
*02	50529	X	50529	-0-	-0-	-0-	147	1	48415	3	Y	1785	3	0	1792	1	59
							3	4	1964	9							
03	48236	X	NO RPT	-0-	-48236	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	26520	X	19945	-0-	-6575	-0-	33	1	19104	3	Y	733	737	1			38
							2	4	806	9							
*07	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	36	1	21172	3	Y	815	811	1			42
							1	4	897	9							
*08	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	37	1	21866	3	Y	1077	1060	1			59
							1185	9									
*09	22740	X	19453	-0-	-3287	-0-	35	1	18435	3	Y	894	863	1	1	8	89
							983	9									
*10	23498	X	13204	-0-	-10294	-0-	93	1	12645	3	Y	422	465	1			46
							2	4	464	9							
*11	31826	X	31826	-0-	-0-	-0-	51	1	30456	3	Y	1198	1202	1			42
							1	4	1318	9							
*12	23095	X	22693	-0-	-402	-0-	39	1	21476	3	Y	1070	1055	1			57
							1	4	1177	9							
*01	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	109	1	17305	3	Y	1003	1032	1			28
							2	4	1103	9							
*02	20739	X	20739	-0-	-0-	-0-	179	1	19453	3	Y	1005	986	1			47
							1	4	1106	9							
03	32891	X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					Y	NO RPT					47

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	36750	X	31398	-0-	-5352	-0-	29	1	30656	3	Y	648	643	0			36
							713	9									
*07	35933	X	35933	-0-	-0-	-0-	35	1	35036	3	Y	783	791	0			28
							1	4	861	9							
*08	32592	X	32592	-0-	-0-	-0-	29	1	31536	3	Y	916	882	0			62
							19	4	1008	9							
*09	33120	X	29606	-0-	-3514	-0-	33	1	28701	3	Y	760	763	0	1	8	58
							36	4	836	9							
*10	32271	X	23066	-0-	-9205	-0-	31	1	22329	3	Y	616	532	0			142
							28	4	678	9							
*11	37764	X	37764	-0-	-0-	-0-	42	1	36621	3	Y	1000	786	0			356
							1	4	1100	9							
*12	42752	X	42752	-0-	-0-	-0-	45	1	41450	3	Y	1142	361	0	770	1	367
							1	4	1256	9							
*01	43090	X	43090	-0-	-0-	-0-	34	1	41771	3	Y	1167	1219	1			315
							1	4	1284	9							
*02	38801	X	38801	-0-	-0-	-0-	91	1	37724	3	Y	896	932	1			279
							986	9									
03	35402	X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					Y	NO RPT					279

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	41820	X	35722	-0-	-6098	-0-	33	1	34556	3	Y	1030	1011	0			58
							1133	9									
*07	39375	X	39375	-0-	-0-	-0-	38	1	38153	3	Y	1075	1093	0			40
							1	4	1183	9							
*08	35376	X	35376	-0-	-0-	-0-	32	1	34232	3	Y	993	965	0			68
							20	4	1092	9							
*09	36630	X	30485	-0-	-6145	-0-	34	1	29578	3	Y	760	767	0	2	8	59
							37	4	836	9							
*10	36735	X	33417	-0-	-3318	-0-	45	1	32479	3	Y	775	657	0			177
							40	4	853	9							
*11	40478	X	40478	-0-	-0-	-0-	45	1	39317	3	Y	1014	813	0			378
							1	4	1115	9							
*12	37072	X	37072	-0-	-0-	-0-	40	1	35910	3	Y	1020	326	0	694	1	378
							1122	9									
*01	40282	X	40282	-0-	-0-	-0-	32	1	38956	3	Y	1175	1223	1			330
							1	4	1293	9							
*02	38355	X	38355	-0-	-0-	-0-	89	1	37213	3	Y	957	993	1			294
							1053	9									
03	39742	X	NO RPT	-0-	-39742	-0-					Y	NO RPT					294

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4770	X	4097	-0-	-673	-0-	182	1	3411	3	Y	457	467	0			19
							1	4	503	9							
*07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	193	1	3064	3	Y	315	314	0			20
							7	4	347	9							
*08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	183	1	3090	3	Y	386	374	0			32
							425	9									
*09	4560	X	3397	-0-	-1163	-0-	179	1	2766	3	Y	411	419	0			24
							452	9									
*10	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	225	1	3662	3	Y	453	441	0			36
							1	4	498	9							
*11	4080	X	3323	-0-	-757	-0-	154	1	2688	3	Y	434	433	0			37
							4	4	477	9							
*12	3689	X	3374	-0-	-315	-0-	204	1	2727	3	Y	399	401	0			35
							4	4	439	9							
*01	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	233	1	3151	3	Y	468	453	0			50
							6	4	515	9							
*02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	332	1	3844	3	Y	320	326	0			44
							6	4	352	9							
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					44

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5940	X	5732	-0-	-208	-0-	257	1	4822	3	Y	593	606	0			26
							1	4	652	9							
*07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	321	1	5107	3	Y	656	640	0			42
							12	4	722	9							
*08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	301	1	5103	3	Y	623	611	0			54
							1	4	685	9							
*09	6120	X	5697	-0-	-423	-0-	303	1	4675	3	Y	654	667	0	1	8	40
							719	9									
*10	6324	X	5529	-0-	-795	-0-	280	1	4556	3	Y	629	618	0			51
							1	4	692	9							
*11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	331	1	5784	3	Y	663	657	0			57
							8	4	729	9							
*12	6076	X	5693	-0-	-383	-0-	359	1	4788	3	Y	491	503	0			45
							6	4	540	9							
*01	6076	X	3810	-0-	-2266	-0-	227	1	3050	3	Y	480	472	0			53
							5	4	528	9							
02	5320	X	3819	-0-	-1501	-0-	272	1	3150	3	Y	356	359	0			50
							5	4	392	9							
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					50

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
*06	5640	X	3610	-0-	-2030	-0-	153	1	2863	3	Y	539	556	0			23
							1	4	593	9							
*07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	175	1	2791	3	Y	561	549	0			35
							7	4	617	9							
*08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	162	1	2734	3	Y	351	356	0			30
							386	9									
*09	5610	X	3069	-0-	-2541	-0-	167	1	2568	3	Y	304	317	0			17
							334	9									
*10	5611	X	4444	-0-	-1167	-0-	236	1	3835	3	Y	338	329	0			26
							1	4	372	9							
*11	3600	X	2827	-0-	-773	-0-	134	1	2340	3	Y	318	317	0			27
							3	4	350	9							
*12	3286	X	1313	-0-	-1973	-0-	74	1	986	3	Y	229	235	0			21
							1	4	252	9							
*01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	369	1	4978	3	Y	377	358	0			40
							9	4	415	9							
02	4004	X	2974	-0-	-1030	-0-	213	1	2473	3	Y	258	262	0			36
							4	4	284	9							
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					36

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5250	X	4261	-0-	-989	-0-	190	1	3565	3	Y	459	469	0			19
							1	4	505	9							
*07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	233	1	3711	3	Y	476	465	0			30
							9	4	524	9							
*08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	215	1	3629	3	Y	533	518	0			45
							586	9									
*09	5790	X	3842	-0-	-1948	-0-	204	1	3150	3	Y	444	460	0	1	8	28
							488	9									
*10	5580	X	4699	-0-	-881	-0-	243	1	3962	3	Y	448	441	0			35
							1	4	493	9							
*11	4290	X	4256	-0-	-34	-0-	203	1	3536	3	Y	465	461	0			39
							5	4	512	9							
*12	4433	X	3379	-0-	-1054	-0-	212	1	2826	3	Y	306	318	0			27
							4	4	337	9							
*01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	280	1	3788	3	Y	436	418	0			45
							7	4	480	9							
*02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	260	1	3018	3	Y	266	274	0			37
							5	4	293	9							
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					37

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	26580	X	22747	-0-	-3833	-0-	190	1	21292	3	Y	1149	1127	0			56
							1	4	1264	9							
*07	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	78	1	21862	3	Y	1036	1061	0			31
							1140	9									
*08	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	31	1	21305	3	Y	1002	991	0			42
							6	4	1102	9							
*09	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	30	1	17447	3	Y	923	936	0	1	8	28
							2	4	1015	9							
*10	18879	X	11797	-0-	-7082	-0-	2	1	11108	3	Y	563	541	0			50
							68	4	619	9							
*11	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	18384	3	4	4	Y	1067	1092	0			25
							1174	9									
*12	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	20962	3	3	4	Y	1189	1184	0			30
							1308	9									
*01	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	3	1	20830	3	Y	937	941	0			26
							69	4	1031	9							
*02	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	1	1	19122	3	Y	821	826	0			21
							390	4	903	9							
03	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5400	X	691	-0-	-4709	-0-	2	1	17	3	Y	611	592	0			77
							672	9									
*07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	65	1	833	3	Y	359	384	0	1	8	51
							395	9									
*08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	401	384	0	1	8	67
							441	9									
*09	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	86	1	954	3	Y	315	323	0	1	8	58
							347	9									
*10	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	707	1	7698	3	Y	713	669	0	2	8	100
							1	4	784	9							
*11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	160	1	1801	3	Y	302	344	0			58
							332	9									
*12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	171	1	1587	3	Y	246	282	0			22
							271	9									
*01	9176	X	1627	-0-	-7549	-0-	145	1	1230	3	Y	229	222	0			29
							252	9									
02	8288	X	1907	-0-	-6381	-0-	205	1	1459	3	Y	221	217	0			33
							243	9									
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					33

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

*06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	2	2	0			-0-
*07	254	X	254	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	41	36	0			5
							45	9									
*08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	162	142	0			25
							178	9									
*09	1650	X	299	-0-	-1351	-0-	9	1	102	3	Y	171	166	0			30
							188	9									
*10	1705	X	535	-0-	-1170	-0-	30	1	331	3	Y	158	163	0			25
							174	9									
*11	570	X	349	-0-	-221	-0-	13	1	145	3	Y	174	170	0			29
							191	9									
*12	589	X	362	-0-	-227	-0-	19	1	178	3	Y	150	166	0			13
							165	9									
*01	589	X	348	-0-	-241	-0-	20	1	173	3	Y	141	136	0			18
							155	9									
*02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	47	1	339	3	Y	200	189	0			29
							220	9									
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					29

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

*06	3000	N	3604	-0-	604	1185	324	1	2292	3	Y	898	763	1			276
							988	9									
*07	6407	X	5222	-0-	-1185	-0-	1015	1	3053	3	Y	1048	968	1			356
							1	4	1153	9							
*08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	1256	1	3167	3	Y	1438	1566	1			228
							1582	9									
*09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	1450	1	3225	3	Y	937	1035	1	2	8	128
							4	4	1031	9							
*10	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1639	1	4175	3	Y	1252	1247	1	1	8	132
							10	4	1377	9							
*11	5820	X	3767	-0-	-2053	-0-	581	1	1922	3	Y	1145	1049	1			228
							4	4	1260	9							
*12	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	1027	1	4062	3	Y	1347	1313	1			262
							6	4	1482	9							
*01	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1024	1	4476	3	Y	1195	1232	1			225
							41	4	1315	9							
*02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	913	1	3432	3	Y	783	713	1			295
							25	4	861	9							
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					295

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	552	1	14952	3	Y	823	819	0			45
							2	4	905	9							
*07	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	616	1	14695	3	Y	1622	1583	0			84
							2	4	1784	9							
*08	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	613	1	14019	3	Y	949	988	0			45
							1	4	1044	9							
*09	11670	X	7674	-0-	-3996	-0-	257	1	6834	3	Y	530	554	0			21
							583	9									
*10	27956	X	27956	-0-	-0-	-0-	728	1	25276	3	Y	1772	1723	0			70
							3	4	1949	9							
*11	11670	X	4579	-0-	-7091	-0-	112	1	3894	3	Y	521	579	0			12
							573	9									
*12	12059	X	4900	-0-	-7159	-0-	116	1	4254	3	Y	482	482	0			12
							530	9									
*01	11005	X	5356	-0-	-5649	-0-	114	1	4510	3	Y	660	652	0	3	1	17
							6	4	726	9							
02	9940	X	5189	-0-	-4751	-0-	160	1	4521	3	Y	462	459	0			20
							508	9									
03	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	420	1	11360	3	Y	1208	1198	0			65
							1	4	1329	9							
*07	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	491	1	11698	3	Y	300	347	0			18
							1	4	330	9							
*08	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	507	1	11584	3	Y	1292	1253	0			57
							1421	9									
*09	13050	X	10505	-0-	-2545	-0-	356	1	9471	3	Y	615	648	0			24
							1	4	677	9							
*10	13485	X	7778	-0-	-5707	-0-	194	1	6760	3	Y	748	743	0			29
							1	4	823	9							
*11	13080	X	9035	-0-	-4045	-0-	218	1	7592	3	Y	1114	1119	0			24
							1225	9									
*12	13516	X	11852	-0-	-1664	-0-	276	1	10088	3	Y	1353	1342	0			35
							1488	9									
*01	13516	X	13009	-0-	-507	-0-	275	1	10883	3	Y	1670	1656	0	8	1	41
							14	4	1837	9							
02	9800	X	8666	-0-	-1134	-0-	262	1	7435	3	Y	880	884	0			37
							1	4	968	9							
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					37

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30900	X	23790	-0-	-7110	-0-	39	1	22835	3	Y	830	834	1			42
							3	4	913	9							
*07	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	43	1	24791	3	Y	929	924	1			47
							1	4	1022	9							
*08	26782	X	26782	-0-	-0-	-0-	42	1	25432	3	Y	1188	1173	1			62
							1	4	1307	9							
*09	26490	X	21902	-0-	-4588	-0-	40	1	20815	3	Y	952	923	1			91
							1047	9									
*10	27373	X	12085	-0-	-15288	-0-	83	1	11384	3	Y	560	597	1			54
							2	4	616	9							
*11	25920	X	21919	-0-	-4001	-0-	34	1	20650	3	Y	1122	1140	1			36
							1	4	1234	9							
*12	26784	X	24482	-0-	-2302	-0-	42	1	22968	3	Y	1337	1307	1			66
							1	4	1471	9							
*01	26691	X	21419	-0-	-5272	-0-	127	1	20047	3	Y	1130	1168	1			28
							2	4	1243	9							
*02	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	203	1	22207	3	Y	1118	1097	1			49
							2	4	1230	9							
03	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	278	1	7542	3	Y	958	952	0			51
							1	4	1054	9							
*07	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	354	1	8428	3	Y	652	668	0			35
							1	4	717	9							
*08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	265	1	6060	3	Y	838	834	0			39
							922	9									
*09	8850	X	5861	-0-	-2989	-0-	198	1	5256	3	Y	370	393	0			16
							407	9									
*10	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	229	1	7945	3	Y	933	911	0			38
							1	4	1026	9							
*11	8850	X	5142	-0-	-3708	-0-	126	1	4376	3	Y	582	606	0			14
							640	9									
*12	7254	X	6939	-0-	-315	-0-	163	1	5972	3	Y	731	725	0			20
							804	9									
*01	9207	X	7787	-0-	-1420	-0-	164	1	6475	3	Y	1036	1025	0	5	1	26
							8	4	1140	9							
02	8316	X	7198	-0-	-1118	-0-	220	1	6216	3	Y	693	690	0			29
							762	9									
03	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	376	1	10174	3	Y	718	739	0			40
							1	4	790	9							
*07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	355	1	8455	3	Y	652	657	0			35
							1	4	717	9							
*08	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	411	1	9383	3	Y	1135	1118	0			52
							1249	9									
*09	11280	X	9455	-0-	-1825	-0-	317	1	8447	3	Y	627	653	0			26
							1	4	690	9							
*10	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	414	1	14413	3	Y	1654	1613	0			67
							2	4	1819	9							
*11	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	351	1	12279	3	Y	1147	1187	0			27
							1	4	1262	9							
*12	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	298	1	10898	3	Y	1229	1223	0			33
							1352	9									
*01	16647	X	12381	-0-	-4266	-0-	267	1	10564	3	Y	1396	1387	0	7	1	35
							14	4	1536	9							
02	15036	X	9982	-0-	-5054	-0-	304	1	8641	3	Y	942	937	0			40
							1	4	1036	9							
03	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8220	X	358	-0-	-7862	-0-	3	3	355	9	Y	323	360	0			19
*07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	218	225	0			12
							240	9									
*08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	1883	3	Y	454	445	0			21
							499	9									
*09	8040	X	5070	-0-	-2970	-0-	154	1	4084	3	Y	756	747	0			30
							832	9									
*10	8122	X	7580	-0-	-542	-0-	178	1	6205	3	Y	1087	1072	0			45
							1	4	1196	9							
*11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	171	1	5972	3	Y	979	1001	0			23
							1077	9									
*12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	163	1	5965	3	Y	980	977	0			26
							1078	9									
*01	7595	X	7203	-0-	-392	-0-	143	1	5628	3	Y	1295	1282	0	6	1	33
							7	4	1425	9							
02	6860	X	4867	-0-	-1993	-0-	141	1	4000	3	Y	660	664	0			29
							726	9									
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					29

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
*06	29580	X	25033	-0-	-4547	-0-	215	1	24191	3	Y	569	564	0			27
							1	4	626	9							
*07	27158	X	27158	-0-	-0-	-0-	93	1	26345	3	Y	654	663	0			18
							1	4	719	9							
*08	27493	X	27493	-0-	-0-	-0-	38	1	26532	3	Y	832	816	0			34
							8	4	915	9							
*09	28140	X	20397	-0-	-7743	-0-	34	1	19573	3	Y	716	728	0	1	8	21
							2	4	788	9							
*10	28861	X	20766	-0-	-8095	-0-	3	1	19824	3	Y	743	700	0			64
							122	4	817	9							
*11	29862	X	29862	-0-	-0-	-0-	28510	3	6	4	Y	1224	1259	0			29
							1346	9									
*12	31626	X	31626	-0-	-0-	-0-	30112	3	4	4	Y	1373	1368	0			34
							1510	9									
*01	27676	X	27676	-0-	-0-	-0-	3	1	26372	3	Y	1102	1106	0			30
							89	4	1212	9							
*02	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	2	1	22774	3	Y	1046	1050	0			26
							464	4	1151	9							
03	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5640	X	4621	-0-	-1019	-0-	19	1	3920	3	Y	620	624	0			18
							682	9									
*07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	19	1	3880	3	Y	688	685	0			21
							757	9									
*08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	16	1	3781	3	Y	740	746	0			15
							814	9									
*09	7140	X	4813	-0-	-2327	-0-	15	1	3508	3	Y	1173	1156	0			32
							1290	9									
*10	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	128	1	7358	3	Y	2170	2115	0			87
							21	4	2387	9							
*11	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	203	1	8048	3	Y	2298	2086	0	235	1	64
							99	4	2528	9							
*12	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	191	1	8073	3	Y	2597	2602	0			59
							90	4	2857	9							
*01	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	179	1	7625	3	Y	2889	2888	0			60
							181	4	3178	9							
*02	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	201	1	8456	3	Y	2875	2870	0			65
							546	4	3163	9							
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					65

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	26580	X	19765	-0-	-6815	-0-	9	1	19136	3	Y	564	544	0			79
							620	9									
*07	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	15	1	19877	3	Y	619	641	0			57
							681	9									
*08	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	11	1	17926	3	Y	623	598	0			82
							685	9									
*09	20490	X	15841	-0-	-4649	-0-	9	1	15236	3	Y	542	559	0	1	8	64
							596	9									
*10	20522	X	7668	-0-	-12854	-0-	1	1	7068	3	Y	332	272	0			124
							234	4	365	9							
*11	19680	X	9542	-0-	-10138	-0-	9170	3	372	9	Y	338	300	0			162
*12	18631	X	7916	-0-	-10715	-0-	7415	3	501	9	Y	455	90	0	371	1	156
*01	17422	X	10005	-0-	-7417	-0-	9526	3	479	9	Y	435	474	1			117
02	14812	X	9241	-0-	-5571	-0-	8858	3	2	4	Y	346	348	1			115
							381	9									
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	7830	X	5552	-0-	-2278	-0-	172	1	4669	3	Y	645	645	0			35
							1	4	710	9							
*07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	204	1	4884	3	Y	509	516	0			28
							1	4	560	9							
*08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	241	1	5510	3	Y	682	678	0			32
							750	9									
*09	9870	X	5252	-0-	-4618	-0-	163	1	4330	3	Y	690	694	0			28
							759	9									
*10	10199	X	4502	-0-	-5697	-0-	110	1	3798	3	Y	540	546	0			22
							594	9									
*11	6300	X	4913	-0-	-1387	-0-	120	1	4174	3	Y	563	573	0			12
							619	9									
*12	6510	X	5949	-0-	-561	-0-	141	1	5169	3	Y	581	578	0			15
							639	9									
*01	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	167	1	6620	3	Y	808	800	0	4	1	19
							9	4	889	9							
*02	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	206	1	5843	3	Y	553	550	0			22
							608	9									
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	24810	X	21289	-0-	-3521	-0-	35	1	20415	3	Y	760	761	1			39
							3	4	836	9							
*07	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	37	1	21721	3	Y	819	817	1			41
							1	4	901	9							
*08	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	38	1	22343	3	Y	1035	1021	1			55
							1139	9									
*09	22320	X	20081	-0-	-2239	-0-	36	1	19216	3	Y	754	732	1	2	8	75
							829	9									
*10	23064	X	20292	-0-	-2772	-0-	143	1	19538	3	Y	552	573	1			54
							4	4	607	9							
*11	22320	X	18138	-0-	-4182	-0-	28	1	17094	3	Y	923	945	1			32
							1	4	1015	9							
*12	23064	X	12653	-0-	-10411	-0-	22	1	11468	3	Y	1057	1035	1			54
							1163	9									
*01	23529	X	12435	-0-	-11094	-0-	71	1	11243	3	Y	1018	1046	1			26
							1	4	1120	9							
02	18760	X	13843	-0-	-4917	-0-	115	1	12603	3	Y	1022	1002	1			46
							1	4	1124	9							
03	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					46

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
*06	8430	X	4804	-0-	-3626	-0-	149	1	4035	3	Y	563	556	0			31
							1	4	619	9							
*07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	166	1	3979	3	Y	2760	2649	0			142
							1	4	3036	9							
*08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	107	1	2435	3	Y	326	447	0			21
							359	9									
*09	6120	X	6081	-0-	-39	-0-	190	1	5054	3	Y	761	751	0			31
							837	9									
*10	6014	X	4183	-0-	-1831	-0-	99	1	3421	3	Y	603	608	0			26
							663	9									
*11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	124	1	4311	3	Y	607	618	0			15
							668	9									
*12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	184	1	6727	3	Y	788	781	0			22
							867	9									
*01	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	144	1	5675	3	Y	778	776	0	4	1	20
							7	4	856	9							
02	5684	X	5052	-0-	-632	-0-	152	1	4307	3	Y	539	535	0			24
							593	9									
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	23	1	4805	3	Y	828	833	0			24
							911	9									
*07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	24	1	4908	3	Y	819	818	0			25
							901	9									
*08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	21	1	4969	3	Y	848	855	0			18
							933	9									
*09	5700	X	4976	-0-	-724	-0-	18	1	4217	3	Y	674	673	0			19
							741	9									
*10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	105	1	6035	3	Y	667	659	0			27
							17	4	734	9							
*11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	181	1	7199	3	Y	753	682	0	76	1	22
							89	4	828	9							
*12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	129	1	5431	3	Y	746	750	0			18
							60	4	821	9							
*01	6882	X	5593	-0-	-1289	-0-	102	1	4361	3	Y	933	931	0			20
							104	4	1026	9							
02	6216	X	5032	-0-	-1184	-0-	93	1	3941	3	Y	675	679	0			16
							255	4	743	9							
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					16

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20850	X	17060	-0-	-3790	-0-	146	1	16371	3	Y	494	490	0			25
							543	9									
*07	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	58	1	16251	3	Y	483	493	0			15
							531	9									
*08	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	19	1	13390	3	Y	504	498	0			21
							4	4	554	9							
*09	14070	X	10789	-0-	-3281	-0-	18	1	10460	3	Y	282	294	0			9
							1	4	310	9							
*10	14539	X	895	-0-	-13644	-0-	866	3	6	4	Y	21	28	0			2
							23	9									
*11	28332	X	28332	-0-	-0-	-0-	27474	3	5	4	Y	775	760	0			17
							853	9									
*12	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	23496	3	3	4	Y	758	757	0			18
							834	9									
*01	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	2	1	16340	3	Y	598	600	0			16
							55	4	658	9							
*02	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	1	1	14026	3	Y	511	515	0			12
							286	4	562	9							
03	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					12

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30720	X	25172	-0-	-5548	-0-	367	1	24036	3	Y	698	700	0			28
							1	4	768	9							
*07	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	441	1	27377	3	Y	1011	986	0			53
							6	4	1112	9							
*08	29561	X	29561	-0-	-0-	-0-	390	1	27889	3	Y	1162	1153	0			62
							4	4	1278	9							
*09	26760	X	21977	-0-	-4783	-0-	363	1	20812	3	Y	727	733	0			56
							2	4	800	9							
*10	27652	X	21422	-0-	-6230	-0-	293	1	20341	3	Y	714	602	0			168
							3	4	785	9							
*11	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	370	1	26436	3	Y	982	803	0			347
							4	4	1080	9							
*12	27652	X	26507	-0-	-1145	-0-	454	1	24566	3	Y	982	326	0	612	1	391
							407	4	1080	9							
*01	29574	X	27588	-0-	-1986	-0-	527	1	25844	3	Y	1099	1152	1			338
							8	4	1209	9							
*02	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	599	1	24463	3	Y	1026	1051	1			313
							5	4	1129	9							
03	28582	X	NO RPT	-0-	-28582	-0-					Y	NO RPT					313

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21810	X	20288	-0-	-1522	-0-	291	1	18981	3	Y	924	919	0			37
							1016	9									
*07	21775	X	21775	-0-	-0-	-0-	324	1	20167	3	Y	1163	1138	0			62
							5	4	1279	9							
*08	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	269	1	19204	3	Y	920	932	0			50
							2	4	1012	9							
*09	22500	X	15579	-0-	-6921	-0-	256	1	14628	3	Y	631	632	0			49
							1	4	694	9							
*10	25847	X	25847	-0-	-0-	-0-	348	1	24188	3	Y	1188	962	0			275
							4	4	1307	9							
*11	24680	X	24680	-0-	-0-	-0-	322	1	23039	3	Y	1195	1010	0			460
							4	4	1315	9							
*12	20491	X	20255	-0-	-236	-0-	342	1	18496	3	Y	1009	339	0	636	1	494
							307	4	1110	9							
*01	25699	X	20078	-0-	-5621	-0-	377	1	18482	3	Y	1103	1178	1			419
							6	4	1213	9							
02	23212	X	19671	-0-	-3541	-0-	442	1	18056	3	Y	1063	1092	1			390
							4	4	1169	9							
03	25699	X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					Y	NO RPT					390

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30270	X	23236	-0-	-7034	-0-	336	1	21945	3	Y	868	869	0			35
							955	9									
*07	26505	X	26505	-0-	-0-	-0-	394	1	24536	3	Y	1426	1385	0			76
							6	4	1569	9							
*08	27476	X	27476	-0-	-0-	-0-	357	1	25514	3	Y	1456	1453	0			79
							3	4	1602	9							
*09	25410	X	20943	-0-	-4467	-0-	340	1	19492	3	Y	1008	1008	0			79
							2	4	1109	9							
*10	25916	X	23674	-0-	-2242	-0-	316	1	21972	3	Y	1257	1040	0			296
							3	4	1383	9							
*11	29916	X	29916	-0-	-0-	-0-	389	1	27849	3	Y	1522	1259	0			559
							4	4	1674	9							
*12	27123	X	27123	-0-	-0-	-0-	460	1	24863	3	Y	1262	424	0	798	1	599
							412	4	1388	9							
*01	27156	X	21288	-0-	-5868	-0-	404	1	19779	3	Y	999	1112	1			486
							6	4	1099	9							
02	21252	X	19245	-0-	-2007	-0-	437	1	17838	3	Y	878	920	1			444
							4	4	966	9							
03	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					Y	NO RPT					444

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	27330	X	24645	-0-	-2685	-0-	365	1	23826	3	Y	413	417	0			17
							454	9									
*07	24172	X	24172	-0-	-0-	-0-	375	1	23279	3	Y	466	458	0			25
							5	4	513	9							
*08	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	320	1	22892	3	Y	487	485	0			27
							3	4	536	9							
*09	27210	X	16618	-0-	-10592	-0-	280	1	15992	3	Y	314	316	0			25
							1	4	345	9							
*10	28117	X	10377	-0-	-17740	-0-	143	1	10010	3	Y	202	178	0			49
							2	4	222	9							
*11	29785	X	29785	-0-	-0-	-0-	402	1	28749	3	Y	573	443	0			179
							4	4	630	9							
*12	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	424	1	22970	3	Y	441	148	0	279	1	193
							382	4	485	9							
*01	26817	X	26817	-0-	-0-	-0-	524	1	25700	3	Y	532	558	1			167
							8	4	585	9							
*02	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	470	1	19185	3	Y	401	421	1			147
							4	4	441	9							
03	25451	X	NO RPT	-0-	-25451	-0-					Y	NO RPT					147

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
*06	7770	X	2680	-0-	-5090	-0-	7	1	1368	3	Y	1186	1179	0			34
							1305	9									
*07	DLQ G-10		2661	-0-	2661	2661	7	1	1405	3	Y	1135	1134	0			35
							1249	9									
*08	4712	X	2051	-0-	-2661	-0-	4	1	827	3	Y	1109	1120	0			24
							1220	9									
*09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	10	1	2281	3	Y	943	940	0			27
							1037	9									
*10	3379	X	2583	-0-	-796	-0-	25	1	1418	3	Y	1033	1017	0			43
							4	4	1136	9							
*11	2670	X	1452	-0-	-1218	-0-	11	1	426	3	Y	918	839	0	94	1	28
							5	4	1010	9							
*12	3441	X	2472	-0-	-969	-0-	41	1	1726	3	Y	624	635	0			17
							19	4	686	9							
*01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	12	1	516	3	Y	1297	1285	0			29
							12	4	1427	9							
02	3080	X	2666	-0-	-414	-0-	35	1	1458	3	Y	981	986	0			24
							94	4	1079	9							
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	33	1	6940	3	Y	887	884	0			25
							976	9									
*07	DLQ G-10		8016	-0-	8016	8016	35	1	7076	3	Y	823	824	0			24
							905	9									
*08	16168	X	8152	-0-	-8016	-0-	30	1	7062	3	Y	964	969	0			19
							1060	9									
*09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	27	1	6246	3	Y	875	871	0			23
							963	9									
*10	8339	X	6446	-0-	-1893	-0-	96	1	5506	3	Y	754	748	0			29
							15	4	829	9							
*11	7920	X	5931	-0-	-1989	-0-	128	1	5060	3	Y	619	568	0	63	1	17
							62	4	681	9							
*12	8153	X	4345	-0-	-3808	-0-	89	1	3743	3	Y	428	436	0			9
							42	4	471	9							
*01	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	121	1	5161	3	Y	784	778	0			15
							123	4	862	9							
02	6748	X	5967	-0-	-781	-0-	116	1	4879	3	Y	597	600	0			12
							315	4	657	9							
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	36	1	7498	3	Y	1028	1029	0			29
							1131	9									
*07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	38	1	7829	3	Y	1033	1031	0			31
							1136	9									
*08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	33	1	7827	3	Y	1117	1125	0			23
							1229	9									
*09	8610	X	8080	-0-	-530	-0-	30	1	6889	3	Y	1055	1050	0			28
							1161	9									
*10	8928	X	5909	-0-	-3019	-0-	84	1	4837	3	Y	885	879	0			34
							14	4	974	9							
*11	8790	X	6814	-0-	-1976	-0-	143	1	5680	3	Y	837	763	0	86	1	22
							70	4	921	9							
*12	9083	X	6749	-0-	-2334	-0-	131	1	5529	3	Y	934	936	0			20
							62	4	1027	9							
*01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	125	1	5332	3	Y	925	927	0			18
							127	4	1018	9							
02	7560	X	6558	-0-	-1002	-0-	125	1	5286	3	Y	732	735	0			15
							342	4	805	9							
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7560	X	5967	-0-	-1593	-0-	186	1	5039	3	Y	674	677	0			37
							1	4	741	9							
*07	DLQ G-10		5845	-0-	5845	5845	201	1	4806	3	Y	761	758	0			40
							1	4	837	9							
*08	11875	X	6030	-0-	-5845	-0-	212	1	4841	3	Y	888	887	0			41
							977	9									
*09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	169	1	4472	3	Y	822	830	0			33
							904	9									
*10	7998	X	4767	-0-	-3231	-0-	113	1	3951	3	Y	638	645	0			26
							1	4	702	9							
*11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	161	1	5608	3	Y	832	840	0			18
							915	9									
*12	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	185	1	6764	3	Y	960	953	0			25
							1056	9									
*01	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	144	1	5680	3	Y	986	982	0	5	1	24
							7	4	1085	9							
*02	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	177	1	5004	3	Y	690	686	0			28
							759	9									
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8880	X	4950	-0-	-3930	-0-	149	1	4016	3	Y	714	707	0			38
							785	9									
*07	DLQ G-10		4200	-0-	4200	4200	150	1	3558	3	Y	447	460	0			25
							492	9									
*08	8734	X	4534	-0-	-4200	-0-	161	1	3681	3	Y	629	624	0			30
							692	9									
*09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	152	1	4026	3	Y	733	733	0			30
							806	9									
*10	7192	X	3684	-0-	-3508	-0-	87	1	3002	3	Y	541	548	0			23
							595	9									
*11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	124	1	4323	3	Y	681	689	0			15
							749	9									
*12	5146	X	4813	-0-	-333	-0-	110	1	4017	3	Y	624	622	0			17
							686	9									
*01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	164	1	6476	3	Y	1016	1003	0	5	1	25
							8	4	1118	9							
02	4648	X	4347	-0-	-301	-0-	126	1	3559	3	Y	602	602	0			25
							662	9									
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7980	X	7836	-0-	-144	-0-	96	1	6858	3	Y	802	757	0	51	1	74
							882	9									
*07	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	389	1	7152	3	Y	729	734	0			69
							802	9									
*08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	351	1	7304	3	Y	793	784	0			78
							872	9									
*09	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	375	1	7475	3	Y	830	822	0			86
							913	9									
*10	8060	X	6375	-0-	-1685	-0-	288	1	5288	3	Y	726	745	0			67
							799	9									
*11	8250	X	3735	-0-	-4515	-0-	173	1	3091	3	Y	428	452	0			43
							471	9									
*12	9052	X	5711	-0-	-3341	-0-	172	1	4972	3	Y	505	540	0			8
							11	4	556	9							
*01	9052	X	1264	-0-	-7788	-0-	15	1	1151	3	Y	82	89	0			1
							8	4	90	9							
02	8176	X	5532	-0-	-2644	-0-	150	1	4841	3	Y	492	485	0			8
							541	9									
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	71	1	5070	3	Y	633	600	0	39	1	60
							696	9									
*07	DLQ G-10		6014	-0-	6014	6014	278	1	5107	3	Y	572	577	0			55
							629	9									
*08	12035	X	6021	-0-	-6014	-0-	244	1	5081	3	Y	633	625	0			63
							696	9									
*09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	258	1	5145	3	Y	632	629	0			66
							695	9									
*10	6882	X	6271	-0-	-611	-0-	289	1	5298	3	Y	622	631	0			57
							684	9									
*11	5820	X	2961	-0-	-2859	-0-	137	1	2441	3	Y	348	370	0			35
							383	9									
*12	6293	X	4197	-0-	-2096	-0-	126	1	3646	3	Y	379	409	0			5
							8	4	417	9							
*01	6293	X	1675	-0-	-4618	-0-	23	1	1576	3	Y	62	67	0			-0-
							8	4	68	9							
*02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	156	1	5011	3	Y	482	475	0			7
							530	9									
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9030	X	3124	-0-	-5906	-0-	33	1	2379	3	Y	647	605	0	39	1	61
							712	9									
*07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	134	1	2455	3	Y	850	831	0			80
							935	9									
*08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	114	1	2377	3	Y	672	683	0			69
							739	9									
*09	7350	X	4055	-0-	-3295	-0-	164	1	3272	3	Y	563	572	0			60
							619	9									
*10	7595	X	7573	-0-	-22	-0-	353	1	6469	3	Y	683	682	0			61
							751	9									
*11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	227	1	4043	3	Y	513	525	0			49
							564	9									
*12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	139	1	4028	3	Y	486	528	0			7
							9	4	535	9							
*01	7564	X	1811	-0-	-5753	-0-	24	1	1666	3	Y	102	108	0			1
							9	4	112	9							
02	6832	X	4481	-0-	-2351	-0-	120	1	3868	3	Y	448	441	0			8
							493	9									
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5940	X	4169	-0-	-1771	-0-	50	1	3589	3	Y	482	455	0	30	1	45
							530	9									
*07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	223	1	4096	3	Y	501	499	0			47
							551	9									
*08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	188	1	3911	3	Y	521	517	0			51
							573	9									
*09	5640	X	4881	-0-	-759	-0-	205	1	4089	3	Y	534	529	0			56
							587	9									
*10	5270	X	4390	-0-	-880	-0-	199	1	3651	3	Y	491	501	0			46
							540	9									
*11	4530	X	2206	-0-	-2324	-0-	104	1	1848	3	Y	231	253	0			24
							254	9									
*12	5053	X	3280	-0-	-1773	-0-	97	1	2807	3	Y	336	355	0			5
							6	4	370	9							
*01	5053	X	639	-0-	-4414	-0-	8	1	586	3	Y	37	41	0			1
							4	4	41	9							
02	4564	X	3543	-0-	-1021	-0-	97	1	3125	3	Y	292	288	0			5
							321	9									
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	49	1	5337	3	Y	1142	1119	0	1	8	70
							16	4	1256	9							
*07	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	330	1	5618	3	Y	984	989	0			65
							7	4	1082	9							
*08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	358	1	5635	3	Y	904	927	0			42
							6	4	994	9							
*09	6630	X	6593	-0-	-37	-0-	448	1	5048	3	Y	991	985	0			48
							7	4	1090	9							
*10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	515	1	7820	3	Y	1669	1624	0	5	8	88
							16	4	1836	9							
*11	6780	X	6560	-0-	-220	-0-	278	1	4909	3	Y	1229	1260	0			57
							21	4	1352	9							
*12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	521	1	7739	3	Y	1708	1668	0			97
							52	4	1879	9							
*01	10199	X	6817	-0-	-3382	-0-	286	1	4476	3	Y	1798	1794	0			101
							77	4	1978	9							
02	9212	X	6225	-0-	-2987	-0-	266	1	3790	3	Y	1959	1912	0			148
							14	4	2155	9							
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					148

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23910	X	20416	-0-	-3494	-0-	295	1	19261	3	Y	782	779	0			31
							860	9									
*07	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	333	1	20728	3	Y	750	741	0			40
							5	4	825	9							
*08	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	292	1	20871	3	Y	761	760	0			41
							3	4	837	9							
*09	20490	X	16886	-0-	-3604	-0-	280	1	15979	3	Y	569	564	0	2	8	44
							1	4	626	9							
*10	20987	X	7924	-0-	-13063	-0-	108	1	7478	3	Y	306	275	0			75
							1	4	337	9							
*11	20490	X	14720	-0-	-5770	-0-	193	1	13796	3	Y	663	522	0			216
							2	4	729	9							
*12	21173	X	12386	-0-	-8787	-0-	210	1	11316	3	Y	612	204	0	383	1	241
							187	4	673	9							
*01	21080	X	19393	-0-	-1687	-0-	364	1	17875	3	Y	1044	1054	1			231
							6	4	1148	9							
*02	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	374	1	15266	3	Y	881	902	1			210
							3	4	969	9							
03	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					210

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9750	X	9477	-0-	-273	-0-	413	1	6720	3	Y	2122	2061	0			154
							10	4	2334	9							
*07	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	370	1	6670	3	Y	1923	1929	0			148
							9	4	2115	9							
*08	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	408	1	6512	3	Y	1549	1611	0			86
							8	4	1704	9							
*09	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	407	1	7653	3	Y	1585	1582	0			89
							6	4	1744	9							
*10	9765	X	9205	-0-	-560	-0-	349	1	7007	3	Y	1676	1669	0			96
							5	4	1844	9							
*11	9450	X	6776	-0-	-2674	-0-	250	1	5019	3	Y	1368	1369	0			95
							2	4	1505	9							
*12	10137	X	6273	-0-	-3864	-0-	223	1	4861	3	Y	1078	1122	0			51
							3	4	1186	9							
*01	10137	X	8385	-0-	-1752	-0-	268	1	6141	3	Y	1780	1725	0			106
							18	4	1958	9							
02	9156	X	7860	-0-	-1296	-0-	390	1	6060	3	Y	1279	1280	0			105
							3	4	1407	9							
03	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28380	X	21490	-0-	-6890	-0-	183	1	20560	3	Y	678	677	0			33
							1	4	746	9							
*07	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	78	1	21879	3	Y	722	734	0			21
							794	9									
*08	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	29	1	20456	3	Y	783	771	0			33
							6	4	861	9							
*09	21990	X	17673	-0-	-4317	-0-	29	1	16904	3	Y	671	682	0	1	8	21
							2	4	738	9							
*10	22723	X	20111	-0-	-2612	-0-	3	1	19168	3	Y	747	701	0	1	8	66
							118	4	822	9							
*11	25267	X	25267	-0-	-0-	-0-	24184	3	5	4	Y	980	1021	0			25
							1078	9									
*12	23389	X	23389	-0-	-0-	-0-	22375	3	3	4	Y	919	920	0			24
							1011	9									
*01	21780	X	21780	-0-	-0-	-0-	3	1	20697	3	Y	919	917	0			26
							69	4	1011	9							
*02	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	1	1	18344	3	Y	798	803	0			21
							374	4	878	9							
03	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					21

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22410	X	17704	-0-	-4706	-0-	257	1	16787	3	Y	600	598	0			24
							660	9									
*07	DLQ G-10		17764	-0-	17764	17764	271	1	16853	3	Y	578	571	0			31
							4	4	636	9							
*08	35244	X	17480	-0-	-17764	-0-	233	1	16625	3	Y	564	565	0			30
							2	4	620	9							
*09	18990	X	13907	-0-	-5083	-0-	231	1	13239	3	Y	396	395	0			31
							1	4	436	9							
*10	19189	X	13866	-0-	-5323	-0-	190	1	13183	3	Y	446	372	0			105
							2	4	491	9							
*11	17610	X	15756	-0-	-1854	-0-	208	1	14890	3	Y	596	489	0			212
							2	4	656	9							
*12	17484	X	14678	-0-	-2806	-0-	251	1	13601	3	Y	545	182	0	340	1	235
							226	4	600	9							
*01	17484	X	16349	-0-	-1135	-0-	313	1	15369	3	Y	602	635	1			202
							5	4	662	9							
02	12992	X	12918	-0-	-74	-0-	296	1	12112	3	Y	461	483	1			180
							3	4	507	9							
03	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					180

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4770	X	3325	-0-	-1445	-0-	34	1	2430	3	Y	783	735	0	48	1	74
							861	9									
*07	DLQ G-10		3267	-0-	3267	3267	142	1	2601	3	Y	476	501	0			49
							524	9									
*08	6353	X	3086	-0-	-3267	-0-	116	1	2419	3	Y	501	499	0			51
							551	9									
*09	5250	X	2896	-0-	-2354	-0-	113	1	2258	3	Y	477	477	0			51
							525	9									
*10	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	494	1	9065	3	Y	873	847	0			77
							960	9									
*11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	256	1	4555	3	Y	493	520	0			50
							542	9									
*12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	195	1	5618	3	Y	525	567	0			8
							12	4	578	9							
*01	10509	X	4253	-0-	-6256	-0-	54	1	3945	3	Y	209	215	0			2
							24	4	230	9							
02	9492	X	8434	-0-	-1058	-0-	235	1	7544	3	Y	595	587	0			10
							655	9									
03	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 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
*06	4920	X	1522	-0-	-3398	-0-	85	1	1437	3	Y	-0-	8	0			-0-
*07	DLQ G-10		1246	-0-	1246	1246	67	1	978	3	Y	183	172	0			11
							201	9									
*08	2855	X	1609	-0-	-1246	-0-	79	1	1254	3	Y	251	248	0			14
							276	9									
*09	3840	X	1367	-0-	-2473	-0-	68	1	1051	3	Y	225	226	0			13
							248	9									
*10	3968	X	863	-0-	-3105	-0-	41	1	650	3	Y	156	159	0			10
							172	9									
*11	1560	X	979	-0-	-581	-0-	44	1	646	3	Y	263	218	0	31	1	24
							289	9									
*12	1612	X	146	-0-	-1466	-0-	9	1	36	3	Y	92	88	0			28
							101	9									
*01	1612	X	32	-0-	-1580	-0-	1	3	31	9	Y	28					56
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	76	92	0			40
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

*06	9060	X	4372	-0-	-4688	-0-	52	1	3694	3	Y	569	539	0	36	1	53
							626	9									
*07	DLQ G-10		4781	-0-	4781	4781	217	1	3983	3	Y	528	531	0			50
							581	9									
*08	9359	X	4578	-0-	-4781	-0-	179	1	3719	3	Y	618	607	0			61
							680	9									
*09	5880	X	4278	-0-	-1602	-0-	176	1	3509	3	Y	539	543	0			57
							593	9									
*10	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	499	1	9158	3	Y	701	696	0			62
							771	9									
*11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	514	1	9167	3	Y	658	658	0			62
							724	9									
*12	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	471	1	13618	3	Y	784	835	0			11
							30	4	862	9							
*01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	61	1	4398	3	Y	195	205	0			1
							26	4	215	9							
*02	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	451	1	14495	3	Y	786	775	0			12
							865	9									
03	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

*06	7860	X	2567	-0-	-5293	-0-	32	1	2281	3	Y	231	218	0	15	1	22
							254	9									
*07	DLQ G-10		2279	-0-	2279	2279	108	1	1984	3	Y	170	175	0			17
							187	9									
*08	5020	X	2741	-0-	-2279	-0-	118	1	2443	3	Y	164	165	0			16
							180	9									
*09	4650	X	2908	-0-	-1742	-0-	129	1	2579	3	Y	182	180	0			18
							200	9									
*10	4185	X	3570	-0-	-615	-0-	174	1	3198	3	Y	180	182	0			16
							198	9									
*11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	161	1	2874	3	Y	44	55	0			5
							48	9									
*12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	165	1	4770	3	Y	63	67	0			1
							11	4	69	9							
*01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	36	1	2550	3	Y	16	17	0			-0-
							14	4	18	9							
*02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	154	1	4953	3	Y	155	152	0			3
							171	9									
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10110	X	7449	-0-	-2661	-0-	23	1	6402	3	Y	931	849	1			86
							1024	9									
*07	DLQ G-10		5498	-0-	5498	5498	19	1	4788	3	Y	628	630	1	2	8	82
							691	9									
*08	11806	X	6308	-0-	-5498	-0-	21	1	5448	3	Y	763	805	1	1	8	39
							839	9									
*09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	18	1	4958	3	Y	696	673	1	9	8	53
							766	9									
*10	7440	X	2869	-0-	-4571	-0-	7	1	2497	3	Y	332	335	1	1	8	49
							365	9									
*11	7200	X	5263	-0-	-1937	-0-	10	1	4600	3	Y	594	586	1			57
							653	9									
*12	6293	X	5054	-0-	-1239	-0-	4	1	4496	3	Y	504	513	1			48
							554	9									
*01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	9	1	2572	3	Y	435	437	1			46
							479	9									
02	5376	X	1303	-0-	-4073	-0-	2	1	1203	3	Y	89	98	1			37
							98	9									
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6750	X	5925	-0-	-825	-0-	74	1	5288	3	Y	512	476	0	33	1	45
							563	9									
*07	DLQ G-10		5703	-0-	5703	5703	274	1	5032	3	Y	361	373	0			33
							397	9									
*08	11199	X	5496	-0-	-5703	-0-	232	1	4815	3	Y	408	403	0			38
							449	9									
*09	6300	X	4771	-0-	-1529	-0-	210	1	4194	3	Y	334	339	0			33
							367	9									
*10	6107	X	3782	-0-	-2325	-0-	185	1	3399	3	Y	180	197	0			16
							198	9									
*11	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	336	1	5982	3	Y	373	357	0			32
							410	9									
*12	5487	X	3735	-0-	-1752	-0-	114	1	3288	3	Y	296	326	0			2
							7	4	326	9							
*01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	14	1	1015	3	Y	47	49	0			-0-
							6	4	52	9							
02	4452	X	3810	-0-	-642	-0-	105	1	3388	3	Y	288	284	0			4
							317	9									
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	95	1	6805	3	Y	803	757	0	51	1	75
							883	9									
*07	DLQ G-10		8358	-0-	8358	8358	390	1	7155	3	Y	739	743	0			71
							813	9									
*08	16336	X	7978	-0-	-8358	-0-	328	1	6812	3	Y	762	757	0			76
							838	9									
*09	7740	X	7527	-0-	-213	-0-	321	1	6395	3	Y	737	736	0			77
							811	9									
*10	7998	X	2327	-0-	-5671	-0-	96	1	1763	3	Y	425	461	0			41
							468	9									
*11	7740	X	2855	-0-	-4885	-0-	125	1	2236	3	Y	449	448	0			42
							494	9									
*12	7967	X	5810	-0-	-2157	-0-	168	1	4876	3	Y	686	718	0			10
							11	4	755	9							
*01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	20	1	1494	3	Y	121	130	0			1
							10	4	133	9							
02	7028	X	5261	-0-	-1767	-0-	139	1	4460	3	Y	602	594	0			9
							662	9									
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	79	1	22091	3	Y	3086	3120	1			309
							3395	9									
*07	DLQ G-10		22018	-0-	22018	22018	78	1	19276	3	Y	2422	2425	1	1	8	305
							2664	9									
*08	44750	X	22732	-0-	-22018	-0-	76	1	19737	3	Y	2654	2829	1			130
							2919	9									
*09	21575	X	21575	-0-	-0-	-0-	67	1	18760	3	Y	2498	2447	1	1	8	180
							2748	9									
*10	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	61	1	21986	3	Y	2802	2626	1	1	8	355
							3082	9									
*11	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	38	1	18109	3	Y	2250	2385	1			220
							2475	9									
*12	23273	X	23273	-0-	-0-	-0-	18	1	20788	3	Y	2243	2261	1			202
							2467	9									
*01	15128	X	13758	-0-	-1370	-0-	39	1	11636	3	Y	1894	1903	1			193
							2083	9									
02	13664	X	12026	-0-	-1638	-0-	19	1	11134	3	Y	794	729	1			258
							873	9									
03	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					258

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30108	X	30108	-0-	-0-	-0-	87	1	24573	3	Y	4953	4990	1			494
							5448	9									
*07	DLQ G-10		28628	-0-	28628	28628	96	1	23789	3	Y	4312	4268	1	2	8	536
							4743	9									
*08	56267	X	27639	-0-	-28628	-0-	87	1	22704	3	Y	4407	4725	1	1	8	217
							4848	9									
*09	26307	X	26307	-0-	-0-	-0-	78	1	21653	3	Y	4160	4073	1	2	8	302
							4576	9									
*10	25821	X	25821	-0-	-0-	-0-	59	1	21428	3	Y	3940	3734	1	2	8	506
							4334	9									
*11	25328	X	25328	-0-	-0-	-0-	44	1	21119	3	Y	3786	3930	1			362
							4165	9									
*12	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	17	1	18703	3	Y	2912	3006	1			268
							3203	9									
*01	27652	X	15316	-0-	-12336	-0-	41	1	12139	3	Y	2851	2833	1			286
							3136	9									
02	24584	X	9598	-0-	-14986	-0-	15	1	8608	3	Y	886	867	1			305
							975	9									
03	26164	X	NO RPT	-0-	-26164	-0-					Y	NO RPT					305

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23820	X	19321	-0-	-4499	-0-	281	1	18368	3	Y	611	614	0			25
							672	9									
*07	DLQ G-10		19416	-0-	19416	19416	297	1	18447	3	Y	607	599	0			33
							4	4	668	9							
*08	39243	X	19827	-0-	-19416	-0-	265	1	18914	3	Y	587	588	0			32
							2	4	646	9							
*09	21810	X	17993	-0-	-3817	-0-	301	1	17196	3	Y	450	446	0	1	8	35
							1	4	495	9							
*10	21793	X	12909	-0-	-8884	-0-	177	1	12349	3	Y	346	297	0			84
							2	4	381	9							
*11	19230	X	17313	-0-	-1917	-0-	231	1	16548	3	Y	483	395	0			172
							3	4	531	9							
*12	19840	X	19365	-0-	-475	-0-	335	1	18132	3	Y	543	179	0	336	1	200
							301	4	597	9							
*01	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	383	1	18786	3	Y	612	638	1			174
							6	4	673	9							
*02	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	415	1	16966	3	Y	562	574	1			162
							4	4	618	9							
03	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					162

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	43	1	4740	3	Y	1048	1028	0			65
							14	4	1153	9							
*07	DLQ G-10		6049	-0-	6049	6049	272	1	4625	3	Y	1043	1039	0			69
							5	4	1147	9							
*08	12043	X	5994	-0-	-6049	-0-	293	1	4602	3	Y	995	1018	0			46
							4	4	1095	9							
*09	5940	X	5262	-0-	-678	-0-	354	1	3989	3	Y	831	837	0			40
							5	4	914	9							
*10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	306	1	4648	3	Y	1190	1168	0			62
							9	4	1309	9							
*11	5940	X	4481	-0-	-1459	-0-	197	1	3458	3	Y	738	767	0			33
							14	4	812	9							
*12	5983	X	5058	-0-	-925	-0-	278	1	4132	3	Y	564	565	0			32
							28	4	620	9							
*01	6262	X	4664	-0-	-1598	-0-	224	1	3499	3	Y	801	789	0			44
							60	4	881	9							
02	5656	X	4450	-0-	-1206	-0-	190	1	2711	3	Y	1399	1340	0			103
							10	4	1539	9							
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	42	1	4563	3	Y	1169	1143	0			72
							13	4	1286	9							
*07	DLQ G-10		6490	-0-	6490	6490	294	1	5010	3	Y	1073	1073	0			72
							6	4	1180	9							
*08	12360	X	5870	-0-	-6490	-0-	297	1	4680	3	Y	807	840	0			39
							5	4	888	9							
*09	5880	X	5477	-0-	-403	-0-	361	1	4070	3	Y	945	938	0			46
							6	4	1040	9							
*10	6076	X	5908	-0-	-168	-0-	282	1	4284	3	Y	1212	1193	0			65
							9	4	1333	9							
*11	5880	X	5658	-0-	-222	-0-	248	1	4376	3	Y	924	947	0			42
							18	4	1016	9							
*12	5859	X	5520	-0-	-339	-0-	299	1	4439	3	Y	684	687	0			39
							30	4	752	9							
*01	5332	X	5230	-0-	-102	-0-	267	1	4176	3	Y	650	653	0			36
							72	4	715	9							
02	4816	X	3141	-0-	-1675	-0-	179	1	2542	3	Y	374	381	0			29
							9	4	411	9							
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	42	1	4622	3	Y	1075	1046	0			65
							14	4	1183	9							
*07	DLQ G-10		6188	-0-	6188	6188	277	1	4716	3	Y	1081	1075	0			71
							6	4	1189	9							
*08	12005	X	5817	-0-	-6188	-0-	275	1	4330	3	Y	1098	1118	0			51
							4	4	1208	9							
*09	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	385	1	4339	3	Y	748	762	0			37
							6	4	823	9							
*10	6045	X	2004	-0-	-4041	-0-	96	1	1458	3	Y	406	420	0			23
							3	4	447	9							
*11	5850	X	2470	-0-	-3380	-0-	96	1	1686	3	Y	619	614	0			28
							7	4	681	9							
*12	5828	X	2822	-0-	-3006	-0-	113	1	1675	3	Y	930	905	0			53
							11	4	1023	9							
*01	5828	X	2411	-0-	-3417	-0-	113	1	1771	3	Y	451	476	0			28
							31	4	496	9							
02	5180	X	2443	-0-	-2737	-0-	131	1	1867	3	Y	398	395	0			31
							7	4	438	9							
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4470	X	4358	-0-	-112	-0-	29	1	3210	3	Y	1008	993	0			63
							10	4	1109	9							
*07	DLQ G-10		5190	-0-	5190	5190	224	1	3815	3	Y	1042	1035	0			70
							5	4	1146	9							
*08	10620	X	5430	-0-	-5190	-0-	252	1	3971	3	Y	1094	1112	0			52
							4	4	1203	9							
*09	5400	X	5073	-0-	-327	-0-	314	1	3542	3	Y	1102	1098	0	1	8	55
							5	4	1212	9							
*10	5177	X	3640	-0-	-1537	-0-	224	1	3405	3	Y	4	55	0			4
							7	4	4	9							
*11	5250	X	4183	-0-	-1067	-0-	203	1	3576	3	Y	354	342	0			16
							15	4	389	9							
*12	5425	X	5318	-0-	-107	-0-	280	1	4155	3	Y	777	749	0			44
							28	4	855	9							
*01	5425	X	5061	-0-	-364	-0-	260	1	4067	3	Y	604	613	0			35
							70	4	664	9							
02	4732	X	2389	-0-	-2343	-0-	103	1	1466	3	Y	741	719	0			57
							5	4	815	9							
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	40	1	4334	3	Y	1120	1094	0	1	8	68
							13	4	1232	9							
*07	DLQ G-10		6077	-0-	6077	6077	275	1	4687	3	Y	1008	1010	0			66
							6	4	1109	9							
*08	12022	X	5945	-0-	-6077	-0-	299	1	4709	3	Y	847	873	0	1	8	39
							5	4	932	9							
*09	5610	X	5365	-0-	-245	-0-	347	1	3907	3	Y	1005	996	0	1	8	47
							5	4	1106	9							
*10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	331	1	5016	3	Y	1320	1298	0			69
							10	4	1452	9							
*11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	310	1	5476	3	Y	964	990	0			43
							23	4	1060	9							
*12	5952	X	5382	-0-	-570	-0-	298	1	4431	3	Y	566	577	0			32
							30	4	623	9							
*01	6820	X	6781	-0-	-39	-0-	353	1	5524	3	Y	735	727	0			40
							95	4	809	9							
*02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	408	1	5799	3	Y	914	886	0			68
							21	4	1005	9							
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	217	1	4760	3	Y	1419	1366	0			108
							1	4	1561	9							
*07	DLQ G-10		6813	-0-	6813	6813	246	1	5152	3	Y	1286	1299	0			95
							1415	9									
*08	13844	X	7031	-0-	-6813	-0-	271	1	5272	3	Y	1353	1371	0			77
							1488	9									
*09	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	274	1	5171	3	Y	1206	1209	0			74
							1	4	1327	9							
*10	6727	X	5711	-0-	-1016	-0-	215	1	4142	3	Y	1225	1235	0			64
							6	4	1348	9							
*11	6810	X	5451	-0-	-1359	-0-	239	1	4063	3	Y	1034	1043	0			55
							12	4	1137	9							
*12	7037	X	5674	-0-	-1363	-0-	220	1	4161	3	Y	1159	1168	0			46
							18	4	1275	9							
*01	7037	X	6280	-0-	-757	-0-	245	1	4299	3	Y	1561	1416	0	72	1	119
							19	4	1717	9							
02	6328	X	4841	-0-	-1487	-0-	248	1	3287	3	Y	1186	1232	0			73
							1	4	1305	9							
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					73

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11220	X	1443	-0-	-9777	-0-	151	1	1225	3	Y	56					172
							5	4	62	9							
*07	9920	X	183	-0-	-9737	-0-	15	1	154	3	Y	13	83	1			102
							14	9									
*08	8720	X	7539	-0-	-1181	-0-	503	1	6481	3	Y	485	428	1			159
							21	4	534	9							
*09	6870	X	727	-0-	-6143	-0-	64	1	615	3	Y	44	108	1	1	8	94
							48	9									
*10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	615	1	7565	3	Y	314	306	1			102
							7	4	345	9							
*11	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	821	1	7904	3	Y	327	251	1			178
							187	4	360	9							
*12	7533	X	6444	-0-	-1089	-0-	797	1	5167	3	Y	280	327	1			131
							172	4	308	9							
*01	8525	X	5895	-0-	-2630	-0-	721	1	4829	3	Y	222	219	1			134
							101	4	244	9							
02	7700	X	6426	-0-	-1274	-0-	743	1	5324	3	Y	218	223	1			129
							119	4	240	9							
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					129

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11460	X	6079	-0-	-5381	-0-	645	1	5275	3	Y	122					223
							25	4	134	9							
*07	10695	X	10430	-0-	-265	-0-	915	1	9273	3	Y	220	199	1			244
							242	9									
*08	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	772	1	9945	3	Y	-0-	244	1			-0-
							32	4									
*09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	860	1	8356	3	Y	250	134	1			116
							5	4	275	9							
*10	7719	X	4579	-0-	-3140	-0-	341	1	4206	3	Y	25	105	1			36
							4	4	28	9							
*11	10410	X	7715	-0-	-2695	-0-	698	1	6723	3	Y	122	92	1			66
							160	4	134	9							
*12	10757	X	5206	-0-	-5551	-0-	658	1	4273	3	Y	120	131	1			55
							143	4	132	9							
*01	10757	X	5572	-0-	-5185	-0-	692	1	4628	3	Y	142	121	1			76
							96	4	156	9							
02	9100	X	4380	-0-	-4720	-0-	510	1	3655	3	Y	121	124	1			73
							82	4	133	9							
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4650	X	452	-0-	-4198	-0-	45	1	374	3	Y	28					93
							2	4	31	9							
*07	DLQ G-10		494	-0-	494	494	39	1	394	3	Y	55	67	1			81
							61	9									
*08	4028	X	3534	-0-	-494	-0-	236	1	3043	3	Y	223	222	1			82
							10	4	245	9							
*09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	201	1	1948	3	Y	135	117	1			100
							1	4	149	9							
*10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	450	1	5537	3	Y	298	299	1			99
							5	4	328	9							
*11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	492	1	4739	3	Y	256	207	1			148
							112	4	282	9							
*12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	447	1	2903	3	Y	222	263	1			107
							97	4	244	9							
*01	4619	X	4059	-0-	-560	-0-	488	1	3258	3	Y	223	204	1			126
							68	4	245	9							
02	4172	X	3612	-0-	-560	-0-	408	1	2923	3	Y	195	203	1			118
							66	4	215	9							
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8220	X	8187	-0-	-33	-0-	102	1	7265	3	Y	745	692	0	45	1	70
							820	9									
*07	DLQ G-10		8558	-0-	8558	8558	402	1	7386	3	Y	700	702	0			68
							770	9									
*08	17097	X	8539	-0-	-8558	-0-	356	1	7405	3	Y	707	704	0			71
							778	9									
*09	8160	X	7159	-0-	-1001	-0-	312	1	6231	3	Y	560	570	0			61
							616	9									
*10	8432	X	2860	-0-	-5572	-0-	132	1	2424	3	Y	276	308	0			29
							304	9									
*11	8250	X	3377	-0-	-4873	-0-	156	1	2781	3	Y	400	391	0			38
							440	9									
*12	8525	X	4343	-0-	-4182	-0-	129	1	3726	3	Y	436	467	0			7
							8	4	480	9							
*01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	44	1	3190	3	Y	117	122	0			2
							19	4	129	9							
02	6692	X	4786	-0-	-1906	-0-	130	1	4180	3	Y	433	427	0			8
							476	9									
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	141	1	10150	3	Y	1199	1127	0	75	1	111
							1	4	1319	9							
*07	DLQ G-10		11906	-0-	11906	11906	557	1	10220	3	Y	1026	1039	0			98
							1129	9									
*08	23457	X	11551	-0-	-11906	-0-	478	1	9942	3	Y	1028	1025	0			101
							1131	9									
*09	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	438	1	8769	3	Y	1053	1046	0			108
							1	4	1158	9							
*10	11935	X	3569	-0-	-8366	-0-	161	1	2953	3	Y	414	480	0			42
							455	9									
*11	11550	X	11422	-0-	-128	-0-	541	1	9635	3	Y	1133	1075	0			100
							1246	9									
*12	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	494	1	14286	3	Y	1320	1401	0			19
							32	4	1452	9							
*01	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	85	1	6142	3	Y	422	437	0	1	1	3
							36	4	464	9							
*02	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	476	1	15318	3	Y	1353	1335	0			21
							1488	9									
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	109	1	7779	3	Y	1186	1099	0	72	1	109
							1305	9									
*07	DLQ G-10		9708	-0-	9708	9708	435	1	7979	3	Y	1176	1174	0			111
							1294	9									
*08	19318	X	9610	-0-	-9708	-0-	395	1	8223	3	Y	902	921	0			92
							992	9									
*09	9150	X	8135	-0-	-1015	-0-	332	1	6625	3	Y	1071	1053	0			110
							1178	9									
*10	9455	X	5903	-0-	-3552	-0-	268	1	4905	3	Y	664	711	0			63
							730	9									
*11	9300	X	5456	-0-	-3844	-0-	251	1	4470	3	Y	668	668	0			63
							735	9									
*12	9610	X	6011	-0-	-3599	-0-	171	1	4941	3	Y	807	859	0			11
							11	4	888	9							
*01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	51	1	3636	3	Y	316	325	0			2
							21	4	348	9							
02	7588	X	6057	-0-	-1531	-0-	159	1	5103	3	Y	723	713	0			12
							795	9									
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	38850	X	-0-	-0-	-38850	-0-					Y	9					62
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	62	1	1	8	-0-
*08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1					1
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	2	1			-0-
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	129	1	14427	3	Y	2256	2173	0			108
							2482	9									
*07	DLQ G-10		16264	-0-	16264	16264	52	1	14437	3	Y	1614	1673	0			49
							1775	9									
*08	27006	X	10742	-0-	-16264	-0-	15	1	10478	3	Y	224	262	0			11
							3	4	246	9							
*09	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	21	1	11752	3	Y	257	261	0			7
							1	4	283	9							
*10	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	2	1	11463	3	Y	239	225	0			21
							71	4	263	9							
*11	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	17631	3	3	4	Y	466	476	0			11
							513	9									
*12	11191	X	4229	-0-	-6962	-0-	3960	3	1	4	Y	244	249	0			6
							268	9									
*01	12462	X	3907	-0-	-8555	-0-	3628	3	13	4	Y	242	241	0			7
							266	9									
02	11256	X	3560	-0-	-7696	-0-	3261	3	67	4	Y	211	212	0			6
							232	9									
03	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	26190	X	-0-	-0-	-26190	-0-					Y	84					139
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	139	1	1	8	-0-
*08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	9	3	2	9	Y	2					2
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	1	1	8			2
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					2
*11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					Y	5	1	8			28
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	28	1	4	8	-0-
*08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2					2
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7050	X	2947	-0-	-4103	-0-	135	1	2196	3	Y	557	552	0			41
							3	4	613	9							
*07	DLQ G-10		2813	-0-	2813	2813	120	1	2163	3	Y	479	482	0			38
							3	4	527	9							
*08	5425	X	2612	-0-	-2813	-0-	113	1	1793	3	Y	640	644	0			34
							2	4	704	9							
*09	4560	X	4056	-0-	-504	-0-	187	1	3526	3	Y	309	325	0			18
							3	4	340	9							
*10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	285	1	5730	3	Y	115	126	0			7
							4	4	127	9							
*11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	188	1	3775	3	Y	78	80	0			5
							2	4	86	9							
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	202	1	4412	3	Y	77	79	0			3
							3	4	85	9							
*01	6138	X	2291	-0-	-3847	-0-	93	1	2116	3	Y	69	69	0			3
							6	4	76	9							
02	5544	X	887	-0-	-4657	-0-	52	1	796	3	Y	35	37	0			1
							39	9									
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5040	X	4383	-0-	-657	-0-	27	1	2855	3	Y	1357	1327	0			84
							8	4	1493	9							
*07	DLQ G-10		5119	-0-	5119	5119	200	1	3401	3	Y	1376	1368	0			92
							4	4	1514	9							
*08	10222	X	5103	-0-	-5119	-0-	204	1	3207	3	Y	1535	1555	0			72
							3	4	1689	9							
*09	4980	X	4351	-0-	-629	-0-	284	1	3201	3	Y	784	816	0			40
							4	4	862	9							
*10	5146	X	1173	-0-	-3973	-0-	52	1	793	3	Y	296	319	0			17
							2	4	326	9							
*11	4950	X	3073	-0-	-1877	-0-	106	1	1874	3	Y	986	960	0			43
							8	4	1085	9							
*12	5115	X	3560	-0-	-1555	-0-	138	1	2060	3	Y	1225	1198	0			70
							14	4	1348	9							
*01	5115	X	3987	-0-	-1128	-0-	153	1	2406	3	Y	1260	1258	0			72
							42	4	1386	9							
02	4060	X	3438	-0-	-622	-0-	190	1	2712	3	Y	478	510	0			40
							10	4	526	9							
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6810	X	4291	-0-	-2519	-0-	30	1	3203	3	Y	954	932	0			59
							9	4	1049	9							
*07	DLQ G-10		4244	-0-	4244	4244	174	1	2975	3	Y	992	984	0			67
							4	4	1091	9							
*08	8423	X	4179	-0-	-4244	-0-	183	1	2891	3	Y	1002	1020	0			49
							3	4	1102	9							
*09	5580	X	4493	-0-	-1087	-0-	290	1	3264	3	Y	850	853	0	3	8	43
							4	4	935	9							
*10	5766	X	3758	-0-	-2008	-0-	191	1	2909	3	Y	593	599	0	3	8	34
							6	4	652	9							
*11	4290	X	2731	-0-	-1559	-0-	110	1	1936	3	Y	615	620	0			29
							8	4	677	9							
*12	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	186	1	2762	3	Y	817	799	0			47
							18	4	899	9							
*01	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	233	1	3652	3	Y	625	635	0			37
							63	4	688	9							
02	4200	X	2565	-0-	-1635	-0-	122	1	1737	3	Y	636	624	0			49
							6	4	700	9							
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	49	1	5402	3	Y	705	703	0			44
							16	4	776	9							
*07	DLQ G-10		6907	-0-	6907	6907	335	1	5703	3	Y	784	776	0			52
							7	4	862	9							
*08	14532	X	7625	-0-	-6907	-0-	371	1	5837	3	Y	1283	1275	0			60
							6	4	1411	9							
*09	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	488	1	5493	3	Y	1099	1104	0			55
							7	4	1209	9							
*10	6417	X	5143	-0-	-1274	-0-	247	1	3754	3	Y	1031	1029	0			57
							8	4	1134	9							
*11	7380	X	4663	-0-	-2717	-0-	174	1	3067	3	Y	1281	1279	0			59
							13	4	1409	9							
*12	7626	X	5496	-0-	-2130	-0-	253	1	3749	3	Y	1335	1317	0			77
							25	4	1469	9							
*01	7626	X	7136	-0-	-490	-0-	268	1	4206	3	Y	2354	2300	0			131
							73	4	2589	9							
02	6720	X	6025	-0-	-695	-0-	329	1	4682	3	Y	906	962	0			75
							17	4	997	9							
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9690	X	7966	-0-	-1724	-0-	29	1	7231	3	Y	642	607	0	1	8	72
							706	9									
*07	DLQ G-10		8716	-0-	8716	8716	26	1	7877	3	Y	739	751	0	2	8	58
							813	9									
*08	17104	X	8388	-0-	-8716	-0-	24	1	7533	3	Y	755	766	0	3	8	44
							831	9									
*09	7920	X	7147	-0-	-773	-0-	31	1	6376	3	Y	673	653	0	2	8	62
							740	9									
*10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	216	1	7361	3	Y	679	691	0	1	8	49
							747	9									
*11	8130	X	6762	-0-	-1368	-0-	196	1	5996	3	Y	518	533	0			34
							570	9									
*12	8401	X	5464	-0-	-2937	-0-	174	1	4756	3	Y	485	499	0			20
							534	9									
*01	8401	X	7384	-0-	-1017	-0-	135	1	6635	3	Y	558	548	0			30
							614	9									
02	7532	X	4857	-0-	-2675	-0-	139	1	4314	3	Y	367	375	0			22
							404	9									
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					22

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15120	X	14128	-0-	-992	-0-	50	1	12624	3	Y	1322	1260	0	1	8	149
							1454	9									
*07	DLQ G-10		15740	-0-	15740	15740	47	1	14342	3	Y	1228	1276	0	2	8	99
							1351	9									
*08	39966	X	24226	-0-	-15740	-0-	72	1	22344	3	Y	1645	1646	0	3	8	95
							1810	9									
*09	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	103	1	21278	3	Y	1463	1420	0	3	8	135
							1609	9									
*10	16678	X	9674	-0-	-7004	-0-	252	1	8602	3	Y	745	821	0	1	8	58
							820	9									
*11	20070	X	4536	-0-	-15534	-0-	128	1	3903	3	Y	459	487	0			30
							505	9									
*12	20739	X	10532	-0-	-10207	-0-	346	1	9457	3	Y	663	667	0			26
							729	9									
*01	21638	X	16014	-0-	-5624	-0-	297	1	14663	3	Y	958	934	0			50
							1054	9									
02	19544	X	11939	-0-	-7605	-0-	348	1	10835	3	Y	687	697	0			40
							756	9									
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9720	X	4247	-0-	-5473	-0-	14	1	3855	3	Y	344	352	0			17
							378	9									
*07	DLQ G-10		8235	-0-	8235	8235	83	1	7505	3	Y	587	559	0	1	8	44
							1	4	646	9							
*08	20588	X	12353	-0-	-8235	-0-	320	1	10742	3	Y	1169	1062	0	2	8	149
							5	4	1286	9							
*09	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	226	1	9767	3	Y	970	995	0	1	8	123
							1067	9									
*10	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	175	1	10211	3	Y	643	711	0			55
							707	9									
*11	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	182	1	9659	3	Y	839	749	0	88	1	57
							2	4	923	9							
*12	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	154	1	8202	3	Y	860	876	0			41
							7	4	946	9							
*01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	105	1	7076	3	Y	665	654	0			52
							14	4	732	9							
02	6048	X	5805	-0-	-243	-0-	28	1	5283	3	Y	441	462	0			31
							9	4	485	9							
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19230 X	9091	-0-	-10139	-0-	118	1	8313	3	Y	600	604	0			26
						660	9									
*07	DLQ G-10	8019	-0-	8019	8019	181	1	7098	3	Y	671	659	0	2	8	36
						2	4	738	9							
*08	15885 X	7866	-0-	-8019	-0-	186	1	6974	3	Y	642	646	0	1	8	31
						706	9									
*09	14070 X	7068	-0-	-7002	-0-	179	1	6173	3	Y	649	653	0	1	8	26
						2	4	714	9							
*10	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	310	1	10492	3	Y	880	868	0	1	8	37
						25	4	968	9							
*11	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	277	1	8828	3	Y	711	648	0	67	1	33
						1	4	782	9							
*12	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	297	1	10518	3	Y	749	743	0			39
						2	4	824	9							
*01	11780 X	181	-0-	-11599	-0-	26	1	130	3	Y	23	52	0			10
						25	9									
02	10640 X	706	-0-	-9934	-0-	50	1	550	3	Y	96	86	0			20
						106	9									
03	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					20

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22920 X	19919	-0-	-3001	-0-	290	1	18943	3	Y	624	621	0			25
						686	9									
*07	DLQ G-10	18318	-0-	18318	18318	282	1	17537	3	Y	450	450	0			25
						4	4	495	9							
*08	38728 X	20410	-0-	-18318	-0-	271	1	19435	3	Y	637	627	0			35
						3	4	701	9							
*09	22230 X	20150	-0-	-2080	-0-	335	1	19213	3	Y	545	536	0	1	8	43
						2	4	600	9							
*10	22103 X	13787	-0-	-8316	-0-	190	1	13193	3	Y	365	319	0			89
						2	4	402	9							
*11	20851 X	20851	-0-	-0-	-0-	279	1	19969	3	Y	545	443	0			191
						3	4	600	9							
*12	20832 X	19323	-0-	-1509	-0-	335	1	18161	3	Y	477	160	0	300	1	208
						302	4	525	9							
*01	20677 X	18080	-0-	-2597	-0-	351	1	17188	3	Y	487	520	1			175
						5	4	536	9							
02	18676 X	13197	-0-	-5479	-0-	306	1	12494	3	Y	358	377	1			156
						3	4	394	9							
03	20677 X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					156

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	26220 X	21669	-0-	-4551	-0-	311	1	20267	3	Y	992	996	0			40
						1091	9									
*07	DLQ G-10	24734	-0-	24734	24734	370	1	23004	3	Y	1232	1206	0			66
						5	4	1355	9							
*08	48491 X	23757	-0-	-24734	-0-	314	1	22436	3	Y	913	929	0			50
						3	4	1004	9							
*09	22950 X	18510	-0-	-4440	-0-	306	1	17457	3	Y	678	676	0			52
						1	4	746	9							
*10	23715 X	11220	-0-	-12495	-0-	151	1	10551	3	Y	469	409	0			112
						2	4	516	9							
*11	23844 X	23844	-0-	-0-	-0-	315	1	22516	3	Y	918	728	0			302
						3	4	1010	9							
*12	23715 X	21831	-0-	-1884	-0-	375	1	20282	3	Y	762	256	0	480	1	328
						336	4	838	9							
*01	23746 X	23362	-0-	-384	-0-	447	1	21942	3	Y	878	924	1			282
						7	4	966	9							
*02	21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	494	1	20136	3	Y	794	818	1			258
						4	4	873	9							
03	24397 X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					Y	NO RPT					258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	238	1	15520	3	Y	370	371	0			15
							407	9									
*07	DLQ G-10		18234	-0-	18234	18234	282	1	17527	3	Y	383	377	0			21
							4	4	421	9							
*08	36875	X	18641	-0-	-18234	-0-	252	1	18002	3	Y	350	352	0			19
							2	4	385	9							
*09	17040	X	14753	-0-	-2287	-0-	248	1	14171	3	Y	303	298	0	1	8	23
							1	4	333	9							
*10	17608	X	13526	-0-	-4082	-0-	187	1	12976	3	Y	328	274	0			77
							2	4	361	9							
*11	18030	X	13674	-0-	-4356	-0-	182	1	13002	3	Y	444	363	0			158
							2	4	488	9							
*12	18631	X	15847	-0-	-2784	-0-	274	1	14796	3	Y	484	160	0	300	1	182
							245	4	532	9							
*01	16399	X	15279	-0-	-1120	-0-	296	1	14556	3	Y	384	418	1			148
							5	4	422	9							
*02	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	348	1	14215	3	Y	370	382	1			136
							3	4	407	9							
03	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					136

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	33810	X	26862	-0-	-6948	-0-	369	1	24066	3	Y	2206	2165	0			87
							2427	9									
*07	DLQ G-10		37654	-0-	37654	37654	565	1	35149	3	Y	1756	1747	0			96
							8	4	1932	9							
*08	72452	X	34798	-0-	-37654	-0-	462	1	33003	3	Y	1208	1236	0			68
							4	4	1329	9							
*09	28622	X	28622	-0-	-0-	-0-	474	1	27111	3	Y	941	935	0	1	8	73
							2	4	1035	9							
*10	32643	X	17645	-0-	-14998	-0-	239	1	16679	3	Y	658	572	0			159
							3	4	724	9							
*11	33660	X	27394	-0-	-6266	-0-	367	1	26252	3	Y	701	594	0			266
							4	4	771	9							
*12	34782	X	32095	-0-	-2687	-0-	560	1	30271	3	Y	693	231	0	434	1	294
							502	4	762	9							
*01	34782	X	33602	-0-	-1180	-0-	654	1	32079	3	Y	781	822	1			253
							10	4	859	9							
*02	31194	X	31194	-0-	-0-	-0-	726	1	29674	3	Y	715	735	1			233
							7	4	787	9							
03	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT					233

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13260	X	11136	-0-	-2124	-0-	139	1	9817	3	Y	1073	1061	0	1	8	46
							1180	9									
*07	DLQ G-10		10945	-0-	10945	10945	235	1	9195	3	Y	1375	1344	0	3	8	74
							2	4	1513	9							
*08	21247	X	10302	-0-	-10945	-0-	233	1	8706	3	Y	1239	1252	0	2	8	59
							1363	9									
*09	11070	X	9465	-0-	-1605	-0-	223	1	7705	3	Y	1395	1399	0	1	8	54
							2	4	1535	9							
*10	11470	X	7593	-0-	-3877	-0-	180	1	6069	3	Y	1209	1212	0	1	8	50
							14	4	1330	9							
*11	11100	X	6735	-0-	-4365	-0-	174	1	5519	3	Y	947	865	0	89	1	43
							1042	9									
*12	10292	X	5222	-0-	-5070	-0-	122	1	4343	3	Y	687	695	0			35
							1	4	756	9							
*01	10292	X	255	-0-	-10037	-0-	36	1	185	3	Y	31	56	0			10
							34	9									
02	8848	X	217	-0-	-8631	-0-	15	1	166	3	Y	33	36	0			7
							36	9									
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4320	X	4127	-0-	-193	-0-	26	1	2915	3	Y	1070	1050	0			66
							9	4	1177	9							
*07	DLQ G-10		4359	-0-	4359	4359	182	1	3106	3	Y	970	971	0			65
							4	4	1067	9							
*08	8410	X	4051	-0-	-4359	-0-	182	1	2866	3	Y	909	931	0			43
							3	4	1000	9							
*09	5130	X	4314	-0-	-816	-0-	254	1	2859	3	Y	1088	1078	0			53
							4	4	1197	9							
*10	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	222	1	3378	3	Y	898	902	0			49
							7	4	988	9							
*11	4110	X	4014	-0-	-96	-0-	173	1	3063	3	Y	695	712	0			32
							13	4	765	9							
*12	4464	X	3425	-0-	-1039	-0-	172	1	2546	3	Y	627	623	0			36
							17	4	690	9							
*01	4588	X	3504	-0-	-1084	-0-	157	1	2460	3	Y	767	760	0			43
							43	4	844	9							
02	4144	X	3742	-0-	-402	-0-	189	1	2685	3	Y	780	763	0			60
							10	4	858	9							
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5820	X	4814	-0-	-1006	-0-	33	1	3530	3	Y	1128	1109	0			70
							10	4	1241	9							
*07	DLQ G-10		5087	-0-	5087	5087	207	1	3526	3	Y	1227	1215	0			82
							4	4	1350	9							
*08	10233	X	5146	-0-	-5087	-0-	222	1	3479	3	Y	1311	1331	0			62
							3	4	1442	9							
*09	6510	X	4823	-0-	-1687	-0-	299	1	3371	3	Y	1044	1054	0			52
							5	4	1148	9							
*10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	345	1	5241	3	Y	952	952	0			52
							11	4	1047	9							
*11	4980	X	3587	-0-	-1393	-0-	139	1	2442	3	Y	905	916	0			41
							10	4	996	9							
*12	5146	X	3839	-0-	-1307	-0-	168	1	2501	3	Y	1048	1029	0			60
							17	4	1153	9							
*01	6634	X	4427	-0-	-2207	-0-	213	1	3328	3	Y	754	771	0			43
							57	4	829	9							
02	5992	X	4313	-0-	-1679	-0-	224	1	3177	3	Y	819	800	0			62
							11	4	901	9							
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5580	X	4140	-0-	-1440	-0-	27	1	2947	3	Y	1052	1033	0			65
							9	4	1157	9							
*07	DLQ G-10		4072	-0-	4072	4072	173	1	2936	3	Y	873	879	0			59
							3	4	960	9							
*08	7988	X	3916	-0-	-4072	-0-	186	1	2933	3	Y	722	746	0			35
							3	4	794	9							
*09	6000	X	4049	-0-	-1951	-0-	255	1	2871	3	Y	835	828	0			42
							4	4	919	9							
*10	5518	X	5134	-0-	-384	-0-	261	1	3965	3	Y	818	814	0			46
							8	4	900	9							
*11	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	439	1	7740	3	Y	1379	1362	0			63
							32	4	1517	9							
*12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	302	1	4481	3	Y	912	921	0			54
							30	4	1003	9							
*01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	277	1	4342	3	Y	1198	1184	0			68
							75	4	1318	9							
*02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	245	1	3485	3	Y	1317	1285	0			100
							13	4	1449	9							
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8340	X	7480	-0-	-860	-0-	51	1	5558	3	Y	1686	1656	0			104
							16	4	1855	9							
*07	DLQ G-10		7761	-0-	7761	7761	326	1	5546	3	Y	1711	1701	0			114
							7	4	1882	9							
*08	15466	X	7705	-0-	-7761	-0-	366	1	5762	3	Y	1428	1473	0			69
							6	4	1571	9							
*09	8670	X	8194	-0-	-476	-0-	499	1	5622	3	Y	1877	1854	0			92
							8	4	2065	9							
*10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	415	1	6305	3	Y	2256	2225	0			123
							13	4	2482	9							
*11	7470	X	6325	-0-	-1145	-0-	262	1	4617	3	Y	1297	1357	0			63
							19	4	1427	9							
*12	8463	X	6846	-0-	-1617	-0-	339	1	5039	3	Y	1304	1290	0			77
							34	4	1434	9							
*01	9207	X	6298	-0-	-2909	-0-	287	1	4496	3	Y	1306	1306	0			77
							78	4	1437	9							
02	8316	X	5324	-0-	-2992	-0-	268	1	3813	3	Y	1117	1105	0			89
							14	4	1229	9							
03	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					89

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24600	X	19397	-0-	-5203	-0-	283	1	18499	3	Y	559	557	0			22
							615	9									
*07	DLQ G-10		19094	-0-	19094	19094	293	1	18237	3	Y	509	504	0			27
							4	4	560	9							
*08	38015	X	18921	-0-	-19094	-0-	254	1	18100	3	Y	514	514	0			27
							2	4	565	9							
*09	21810	X	14934	-0-	-6876	-0-	249	1	14263	3	Y	383	381	0			29
							1	4	421	9							
*10	21731	X	20031	-0-	-1700	-0-	275	1	19112	3	Y	583	477	0			135
							3	4	641	9							
*11	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	361	1	25818	3	Y	778	636	0			277
							4	4	856	9							
*12	18910	X	17740	-0-	-1170	-0-	307	1	16623	3	Y	485	167	0	314	1	281
							276	4	534	9							
*01	20247	X	20247	-0-	-0-	-0-	391	1	19187	3	Y	603	642	1			242
							6	4	663	9							
02	18032	X	17620	-0-	-412	-0-	407	1	16641	3	Y	516	537	1			221
							4	4	568	9							
03	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					221

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	26760	X	18635	-0-	-8125	-0-	60	1	16651	3	Y	1749	1751	0	1	8	84
							1924	9									
*07	DLQ G-10		8984	-0-	8984	8984	87	1	7908	3	Y	898	909	0	1	8	72
							1	4	988	9							
*08	8984	X	-0-	-0-	-8984	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
*09	20850	X	-0-	-0-	-20850	-0-					Y	2	2	8			-0-
*10	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					Y	-0-					-0-
*11	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22740	X	16850	-0-	-5890	-0-	54	1	15080	3	Y	1560	1559	0	1	8	75
							1716	9									
*07	DLQ G-10		7795	-0-	7795	7795	77	1	6963	3	Y	685	704	0	1	8	55
							1	4	754	9							
*08	7795	X	-0-	-0-	-7795	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
*09	16770	X	3	-0-	-16767	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	17329	X	403	-0-	-16926	-0-	6	1	365	3	Y	29	25	0	2	8	2
							32	9									
*11	16770	X	4379	-0-	-12391	-0-	73	1	3874	3	Y	392	329	0	39	1	26
							1	4	431	9							
*12	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	170	1	9061	3	Y	1106	1080	0			52
							8	4	1217	9							
*01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	17	1	1134	3	Y	132	170	0			14
							2	4	145	9							
*02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	13	1	2445	3	Y	266	262	0			18
							4	4	293	9							
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2910	X	152	-0-	-2758	-0-	1	1	86	3	Y	59	58	0			4
							65	9									
*07	DLQ G-10		167	-0-	167	167	4	1	73	3	Y	82	80	0			6
							90	9									
*08	286	X	119	-0-	-167	-0-	2	1	27	3	Y	82	84	0			4
							90	9									
*09	2700	X	200	-0-	-2500	-0-	3	1	35	3	Y	147	144	0			7
							162	9									
*10	2511	X	795	-0-	-1716	-0-	37	1	559	3	Y	180	178	0			9
							1	4	198	9							
*11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	116	120	0			5
							128	9									
*12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	177	173	0			9
							195	9									
*01	806	X	523	-0-	-283	-0-	19	1	292	3	Y	188	187	0			10
							5	4	207	9							
*02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	98	1	1390	3	Y	257	248	0			19
							5	4	283	9							
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13140	X	5098	-0-	-8042	-0-	60	1	4207	3	Y	755	744	0			32
							831	9									
*07	DLQ G-10		14910	-0-	14910	14910	320	1	12553	3	Y	1849	1782	0	1	8	98
							3	4	2034	9							
*08	25728	X	10818	-0-	-14910	-0-	249	1	9355	3	Y	1103	1146	0	1	8	54
							1	4	1213	9							
*09	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	313	1	10784	3	Y	1227	1232	0			49
							3	4	1350	9							
*10	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	536	1	18150	3	Y	1945	1913	0			81
							43	4	2140	9							
*11	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	502	1	15965	3	Y	1682	1528	0	158	1	77
							1	4	1850	9							
*12	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	463	1	16409	3	Y	1593	1589	0			81
							3	4	1752	9							
*01	20863	X	2668	-0-	-18195	-0-	401	1	2061	3	Y	185	224	0			42
							2	4	204	9							
02	18844	X	2426	-0-	-16418	-0-	178	1	1952	3	Y	268	253	0			57
							1	4	295	9							
03	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	225	1	15993	3	Y	1391	1382	0			59
						1	4	1530	9							
*07	DLQ G-10	14159	-0-	14159	14159	308	1	12073	3	Y	1614	1585	0	1	8	87
						3	4	1775	9							
*08	27723 X	13564	-0-	-14159	-0-	317	1	11918	3	Y	1207	1234	0	1	8	59
						1	4	1328	9							
*09	17640 X	10523	-0-	-7117	-0-	269	1	9249	3	Y	912	932	0	1	8	38
						2	4	1003	9							
*10	18259 X	5746	-0-	-12513	-0-	145	1	4917	3	Y	611	620	0	1	8	28
						12	4	672	9							
*11	17670 X	5379	-0-	-12291	-0-	145	1	4605	3	Y	572	518	0	54	1	28
						629	9									
*12	13578 X	5608	-0-	-7970	-0-	137	1	4854	3	Y	560	557	0			31
						1	4	616	9							
*01	13578 X	6215	-0-	-7363	-0-	954	1	4895	3	Y	329	300	0			60
						4	4	362	9							
02	9828 X	8796	-0-	-1032	-0-	693	1	7615	3	Y	440	405	0			95
						4	4	484	9							
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14610 X	10485	-0-	-4125	-0-	131	1	9243	3	Y	1010	1005	0			44
						1111	9									
*07	DLQ G-10	7199	-0-	7199	7199	156	1	6096	3	Y	860	855	0	1	8	48
						1	4	946	9							
*08	20241 X	13042	-0-	-7199	-0-	293	1	11017	3	Y	1574	1546	0	1	8	75
						1	4	1731	9							
*09	13170 X	3198	-0-	-9972	-0-	75	1	2590	3	Y	484	536	0			23
						1	4	532	9							
*10	13609 X	75	-0-	-13534	-0-	1	1	23	3	Y	46	65	0			4
						51	9									
*11	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*12	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
*01	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
02	2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18356 X	18356	-0-	-0-	-0-	169	1	12008	3	Y	5616	5415	0	4	8	232
						1	4	6178	9							
*07	DLQ G-10	13787	-0-	13787	13787	303	1	11878	3	Y	1457	1599	0	2	8	88
						3	4	1603	9							
*08	26220 X	12433	-0-	-13787	-0-	285	1	10704	3	Y	1312	1335	0	1	8	64
						1	4	1443	9							
*09	14640 X	11698	-0-	-2942	-0-	291	1	10062	3	Y	1220	1233	0	1	8	50
						3	4	1342	9							
*10	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	498	1	16859	3	Y	2035	1999	0			86
						40	4	2239	9							
*11	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	423	1	13448	3	Y	1588	1449	0	150	1	75
						1	4	1747	9							
*12	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	433	1	15364	3	Y	1650	1639	0			86
						3	4	1815	9							
*01	19623 X	10704	-0-	-8919	-0-	1595	1	8190	3	Y	828	765	0			149
						8	4	911	9							
02	17724 X	4850	-0-	-12874	-0-	358	1	3934	3	Y	505	531	0			123
						2	4	556	9							
03	19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	45	1	4847	3	Y	1810	1777	0			112
							14	4	1991	9							
*07	DLQ G-10		7467	-0-	7467	7467	300	1	5108	3	Y	1866	1854	0			124
							6	4	2053	9							
*08	14389	X	6922	-0-	-7467	-0-	309	1	4860	3	Y	1589	1637	0			76
							5	4	1748	9							
*09	9330	X	7359	-0-	-1971	-0-	428	1	4823	3	Y	1910	1893	0			93
							7	4	2101	9							
*10	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	432	1	6559	3	Y	2604	2557	0			140
							13	4	2864	9							
*11	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	460	1	8117	3	Y	2873	2882	0			131
							34	4	3160	9							
*12	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	408	1	6047	3	Y	1694	1725	0			100
							40	4	1863	9							
*01	9858	X	6126	-0-	-3732	-0-	286	1	4481	3	Y	1165	1198	0			67
							77	4	1282	9							
02	8904	X	8217	-0-	-687	-0-	440	1	6256	3	Y	1362	1327	0			102
							23	4	1498	9							
03	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					102

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	33960	X	26217	-0-	-7743	-0-	75	1	25129	3	Y	921	886	0			91
							1013	9									
*07	DLQ G-10		25926	-0-	25926	25926	71	1	24810	3	Y	949	952	0			88
							1	4	1044	9							
*08	52316	X	26390	-0-	-25926	-0-	71	1	25162	3	Y	1027	1023	0			92
							27	4	1130	9							
*09	27480	X	20700	-0-	-6780	-0-	29	1	19834	3	Y	759	780	0			71
							2	4	835	9							
*10	28396	X	16956	-0-	-11440	-0-	17	1	16750	3	Y	100	69	0			102
							79	4	110	9							
*11	26100	X	24411	-0-	-1689	-0-	21	1	24258	3	Y	110	112	0			100
							11	4	121	9							
*12	26381	X	22281	-0-	-4100	-0-	18	1	21607	3	Y	589	26	0	548	1	115
							8	4	648	9							
*01	26164	X	20627	-0-	-5537	-0-	89	1	19600	3	Y	851	896	1			70
							2	4	936	9							
02	19348	X	19146	-0-	-202	-0-	75	1	17930	3	Y	789	773	1			86
							273	4	868	9							
03	25203	X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					Y	NO RPT					86

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	29250	X	25150	-0-	-4100	-0-	72	1	24117	3	Y	874	839	0			87
							961	9									
*07	DLQ G-10		25037	-0-	25037	25037	68	1	24007	3	Y	874	879	0			82
							1	4	961	9							
*08	49569	X	24532	-0-	-25037	-0-	66	1	23483	3	Y	871	873	0			80
							25	4	958	9							
*09	24750	X	19448	-0-	-5302	-0-	29	1	18667	3	Y	683	697	0	1	8	65
							1	4	751	9							
*10	25575	X	5850	-0-	-19725	-0-	6	1	5780	3	Y	34	41	0			58
							27	4	37	9							
*11	24750	X	14710	-0-	-10040	-0-	12	1	14622	3	Y	63	65	0			56
							7	4	69	9							
*12	24521	X	18428	-0-	-6093	-0-	14	1	17903	3	Y	458	20	0	416	1	78
							7	4	504	9							
*01	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	133	1	29239	3	Y	1188	1198	1			68
							3	4	1307	9							
*02	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	116	1	27600	3	Y	1140	1111	1			97
							420	4	1254	9							
03	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	46500 X	32537	-0-	-13963	-0-	95	1	31663	3	Y	708	684	0			71
						779	9									
*07	DLQ G-10	34465	-0-	34465	34465	96	1	33530	3	Y	762	762	0			71
						1	4	838	9							
*08	67509 X	33044	-0-	-34465	-0-	90	1	32094	3	Y	750	753	0			68
						35	4	825	9							
*09	26418 X	26418	-0-	-0-	-0-	39	1	25873	3	Y	458	482	0			44
						2	4	504	9							
*10	38254 X	26627	-0-	-11627	-0-	27	1	26367	3	Y	98	56	0	1	8	85
						125	4	108	9							
*11	32370 X	31047	-0-	-1323	-0-	26	1	30910	3	Y	88	90	0			83
						14	4	97	9							
*12	33046 X	28540	-0-	-4506	-0-	22	1	27942	3	Y	514	23	0	473	1	101
						11	4	565	9							
*01	33046 X	26712	-0-	-6334	-0-	118	1	25708	3	Y	804	840	1			65
						2	4	884	9							
02	24668 X	24075	-0-	-593	-0-	96	1	22832	3	Y	727	712	1			80
						347	4	800	9							
03	32054 X	NO RPT	-0-	-32054	-0-					Y	NO RPT					80

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	46380 X	33905	-0-	-12475	-0-	97	1	32753	3	Y	958	921	0			95
						1	4	1054	9							
*07	DLQ G-10	34731	-0-	34731	34731	96	1	33627	3	Y	915	925	0			85
						1	4	1007	9							
*08	68333 X	33602	-0-	-34731	-0-	91	1	32498	3	Y	889	894	0			80
						35	4	978	9							
*09	38730 X	26935	-0-	-11795	-0-	40	1	26193	3	Y	636	656	0	1	8	59
						2	4	700	9							
*10	38316 X	23012	-0-	-15304	-0-	24	1	22790	3	Y	83	58	0	1	8	83
						107	4	91	9							
*11	36194 X	36194	-0-	-0-	-0-	30	1	36040	3	Y	97	96	0			84
						17	4	107	9							
*12	36555 X	36555	-0-	-0-	-0-	30	1	35874	3	Y	580	26	0	531	1	107
						13	4	638	9							
*01	34636 X	34636	-0-	-0-	-0-	153	1	33531	3	Y	863	904	1			66
						3	4	949	9							
*02	31466 X	31466	-0-	-0-	-0-	126	1	30017	3	Y	787	771	1			82
						457	4	866	9							
03	33697 X	NO RPT	-0-	-33697	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19230 X	12945	-0-	-6285	-0-	42	1	11627	3	Y	1160	1161	0	1	8	55
						1276	9									
*07	DLQ G-10	7694	-0-	7694	7694	77	1	6978	3	Y	580	588	0	1	8	46
						1	4	638	9							
*08	7715 X	21	-0-	-7694	-0-	1	1	19	3	Y	1	42	0			5
						1	9									
*09	13170 X	2022	-0-	-11148	-0-	41	1	1786	3	Y	177	162	0	1	8	19
						195	9									
*10	13609 X	1640	-0-	-11969	-0-	26	1	1497	3	Y	106	117	0			8
						117	9									
*11	12900 X	2722	-0-	-10178	-0-	45	1	2416	3	Y	236	205	0	24	1	15
						1	4	260	9							
*12	17380 X	17380	-0-	-0-	-0-	282	1	14984	3	Y	1911	1840	0			86
						12	4	2102	9							
*01	21357 X	21357	-0-	-0-	-0-	280	1	18838	3	Y	2002	1935	0			153
						37	4	2202	9							
*02	15964 X	15964	-0-	-0-	-0-	76	1	14459	3	Y	1275	1337	0			91
						26	4	1403	9							
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					91

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
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		240	-0-	240	242	5	1	213	3	Y	20	18	0			2
							22	9									
*10	7331	X	7089	-0-	-242	-0-	111	1	6499	3	Y	435	403	0	2	8	32
							479	9									
*11	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	176	1	9363	3	Y	860	746	0	88	1	58
							2	4	946	9							
*12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	71	1	3771	3	Y	418	454	0			22
							3	4	460	9							
*01	7006	X	77	-0-	-6929	-0-	1	1	68	3	Y	7	27	0			2
							8	9									
02	6328	X	1	-0-	-6327	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

*06	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	56	1	15611	3	Y	1543	1528	0	1	8	73
							1697	9									
*07	DLQ G-10		19319	-0-	19319	19319	195	1	17685	3	Y	1306	1277	0	2	8	100
							2	4	1437	9							
*08	43322	X	24003	-0-	-19319	-0-	649	1	21783	3	Y	1420	1332	0	2	8	186
							9	4	1562	9							
*09	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	416	1	17993	3	Y	930	995	0			121
							1	4	1023	9							
*10	16864	X	2517	-0-	-14347	-0-	41	1	2381	3	Y	86	194	0			13
							95	9									
*11	16320	X	1080	-0-	-15240	-0-	19	1	1006	3	Y	50	55	0	7	1	1
							55	9									
*12	16864	X	9944	-0-	-6920	-0-	167	1	8865	3	Y	823	790	0			34
							7	4	905	9							
*01	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	159	1	10661	3	Y	1386	1318	0			102
							21	4	1525	9							
*02	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	55	1	10371	3	Y	1268	1285	0			85
							18	4	1395	9							
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

*06	14520	X	12897	-0-	-1623	-0-	164	1	11686	3	Y	951	944	0			40
							1	4	1046	9							
*07	DLQ G-10		11564	-0-	11564	11564	262	1	10269	3	Y	937	923	0	4	8	50
							2	4	1031	9							
*08	21542	X	9978	-0-	-11564	-0-	236	1	8833	3	Y	826	835	0	2	8	39
							909	9									
*09	12840	X	11867	-0-	-973	-0-	299	1	10315	3	Y	1136	1129	0	2	8	44
							3	4	1250	9							
*10	13268	X	5778	-0-	-7490	-0-	142	1	4820	3	Y	731	744	0	1	8	30
							12	4	804	9							
*11	12840	X	5798	-0-	-7042	-0-	151	1	4783	3	Y	785	708	0	73	1	34
							864	9									
*12	12276	X	3861	-0-	-8415	-0-	88	1	3142	3	Y	573	579	0			28
							1	4	630	9							
*01	12276	X	2769	-0-	-9507	-0-	385	1	1977	3	Y	368	334	0			62
							2	4	405	9							
02	11088	X	4086	-0-	-7002	-0-	286	1	3147	3	Y	592	534	0			120
							2	4	651	9							
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	214	1	15167	3	Y	1229	1217	0	1	8	52
							1	4	1352	9							
*07	DLQ G-10		16097	-0-	16097	16097	353	1	13838	3	Y	1730	1685	0	4	8	93
							3	4	1903	9							
*08	31400	X	15303	-0-	-16097	-0-	350	1	13158	3	Y	1631	1642	0	3	8	79
							1	4	1794	9							
*09	16650	X	15737	-0-	-913	-0-	399	1	13790	3	Y	1404	1424	0	1	8	58
							4	4	1544	9							
*10	17205	X	11352	-0-	-5853	-0-	290	1	9852	3	Y	1078	1088	0	1	8	47
							24	4	1186	9							
*11	16650	X	12655	-0-	-3995	-0-	349	1	11103	3	Y	1093	987	0	103	1	50
							1	4	1202	9							
*12	16275	X	9357	-0-	-6918	-0-	232	1	8241	3	Y	802	810	0			42
							2	4	882	9							
*01	16275	X	1268	-0-	-15007	-0-	190	1	977	3	Y	91	111	0			22
							1	4	100	9							
02	14700	X	5800	-0-	-8900	-0-	444	1	4885	3	Y	425	363	0			84
							3	4	468	9							
03	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	197	1	13951	3	Y	1177	1159	0	1	8	49
							1	4	1295	9							
*07	DLQ G-10		15462	-0-	15462	15462	345	1	13517	3	Y	1452	1419	0	4	8	78
							3	4	1597	9							
*08	30005	X	14543	-0-	-15462	-0-	338	1	12686	3	Y	1380	1391	0	1	8	66
							1	4	1518	9							
*09	15360	X	12397	-0-	-2963	-0-	316	1	10919	3	Y	1054	1077	0	1	8	42
							3	4	1159	9							
*10	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	499	1	16886	3	Y	1685	1656	0	2	8	69
							40	4	1854	9							
*11	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	491	1	15596	3	Y	1494	1356	0	140	1	67
							1	4	1643	9							
*12	14539	X	10567	-0-	-3972	-0-	263	1	9324	3	Y	889	911	0			45
							2	4	978	9							
*01	19282	X	1184	-0-	-18098	-0-	175	1	899	3	Y	99	122	0			22
							1	4	109	9							
02	17416	X	12130	-0-	-5286	-0-	924	1	10164	3	Y	942	786	0			178
							6	4	1036	9							
03	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					178

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14280	X	10491	-0-	-3789	-0-	133	1	9411	3	Y	861	859	0			36
							947	9									
*07	DLQ G-10		9737	-0-	9737	9737	213	1	8352	3	Y	1064	1042	0	2	8	56
							2	4	1170	9							
*08	19276	X	9539	-0-	-9737	-0-	214	1	8018	3	Y	1188	1189	0			55
							1307	9									
*09	11460	X	8463	-0-	-2997	-0-	207	1	7151	3	Y	1003	1018	0	1	8	39
							2	4	1103	9							
*10	10819	X	10800	-0-	-19	-0-	268	1	9083	3	Y	1297	1282	0	1	8	53
							22	4	1427	9							
*11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	376	1	11952	3	Y	1499	1346	0	139	1	67
							1	4	1649	9							
*12	9548	X	7502	-0-	-2046	-0-	182	1	6463	3	Y	778	804	0			41
							1	4	856	9							
*01	10788	X	1645	-0-	-9143	-0-	242	1	1239	3	Y	148	159	0			30
							1	4	163	9							
02	9744	X	3586	-0-	-6158	-0-	261	1	2876	3	Y	406	355	0			81
							2	4	447	9							
03	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7260	X	5714	-0-	-1546	-0-	18	1	4917	3	Y	708	710	0			34
							779	9									
*07	DLQ G-10		7671	-0-	7671	7671	75	1	6791	3	Y	731	708	0	1	8	56
							1	4	804	9							
*08	17244	X	9573	-0-	-7671	-0-	254	1	8532	3	Y	712	672	0	1	8	95
							4	4	783	9							
*09	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	205	1	8843	3	Y	1265	1206	0	4	8	150
							1392	9									
*10	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	305	1	17900	3	Y	1832	1832	0	5	8	145
							1	4	2015	9							
*11	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	333	1	17731	3	Y	1351	1252	0	148	1	96
							4	4	1486	9							
*12	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	202	1	10738	3	Y	1081	1124	0			53
							9	4	1189	9							
*01	8060	X	7417	-0-	-643	-0-	97	1	6531	3	Y	705	702	0			56
							13	4	776	9							
02	7280	X	5507	-0-	-1773	-0-	26	1	4903	3	Y	517	536	0			37
							9	4	569	9							
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	36	1	9956	3	Y	799	797	0			39
							879	9									
*07	DLQ G-10		3342	-0-	3342	3342	34	1	3052	3	Y	233	251	0			21
							256	9									
*08	3426	X	84	-0-	-3342	-0-	2	1	75	3	Y	6	23	0			4
							7	9									
*09	10500	X	1482	-0-	-9018	-0-	31	1	1333	3	Y	107	97	0	1	8	13
							118	9									
*10	10850	X	400	-0-	-10450	-0-	6	1	371	3	Y	21	31	0			3
							23	9									
*11	10500	X	432	-0-	-10068	-0-	7	1	392	3	Y	30	28	0	3	1	2
							33	9									
*12	1519	X	1070	-0-	-449	-0-	18	1	952	3	Y	90	88	0			4
							1	4	99	9							
*01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	69	1	4645	3	Y	541	504	0			41
							9	4	595	9							
*02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	31	1	5761	3	Y	674	669	0			46
							10	4	741	9							
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9240	X	7681	-0-	-1559	-0-	25	1	6830	3	Y	751	746	0			37
							826	9									
*07	DLQ G-10		6504	-0-	6504	6504	65	1	5874	3	Y	514	508	0	1	8	42
							565	9									
*08	7631	X	1127	-0-	-6504	-0-	31	1	1015	3	Y	74	100	0			16
							81	9									
*09	7620	X	476	-0-	-7144	-0-	10	1	416	3	Y	45	53	0			8
							50	9									
*10	7874	X	4513	-0-	-3361	-0-	70	1	4091	3	Y	320	302	0	1	8	25
							352	9									
*11	7620	X	3837	-0-	-3783	-0-	63	1	3374	3	Y	363	323	0	38	1	27
							1	4	399	9							
*12	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	108	1	5733	3	Y	744	734	0			37
							5	4	818	9							
*01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	85	1	5668	3	Y	702	682	0			57
							11	4	772	9							
*02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	27	1	5035	3	Y	585	598	0			44
							9	4	644	9							
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22980	X	15950	-0-	-7030	-0-	53	1	14626	3	Y	1155	1162	0			56
							1271	9									
*07	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	11	1	1020	3	Y	77	123	0			10
							85	9									
*08	1133	X	17	-0-	-1116	-0-	16	3	1	9	Y	1	10	0			1
*09	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	2	1	0	2	8	-0-
*10	18693	X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	1	1	8			-0-
*11	15870	X	186	-0-	-15684	-0-	3	1	169	3	Y	13	11	0	2	1	-0-
							14	9									
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	86	1	5827	3	Y	519	480	0			39
							12	4	571	9							
*02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	22	1	4114	3	Y	343	357	0			25
							7	4	377	9							
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22650	X	19555	-0-	-3095	-0-	62	1	17632	3	Y	1691	1673	0	1	8	80
							1	4	1860	9							
*07	DLQ G-10		1650	-0-	1650	1650	16	1	1476	3	Y	144	207	0	1	8	16
							158	9									
*08	1661	X	11	-0-	-1650	-0-	9	3	2	9	Y	2	15	0	1	8	2
*09	17490	X	22	-0-	-17468	-0-	20	3	2	9	Y	2	4	0			-0-
*10	18073	X	240	-0-	-17833	-0-	4	1	218	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
*11	17490	X	366	-0-	-17124	-0-	6	1	325	3	Y	32	28	0	3	1	2
							35	9									
*12	579	X	579	-0-	-0-	-0-	10	1	503	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
*01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	30	1	2026	3	Y	232	217	0			17
							4	4	255	9							
*02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	20	1	3801	3	Y	414	404	0			27
							7	4	455	9							
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	58	1	16155	3	Y	1730	1704	0	1	8	82
							1903	9									
*07	DLQ G-10		9826	-0-	9826	9826	96	1	8749	3	Y	891	900	0	1	8	72
							1	4	980	9							
*08	9827	X	1	-0-	-9826	-0-	1	3			Y	-0-	63	0			9
*09	15480	X	5600	-0-	-9880	-0-	114	1	4911	3	Y	523	471	0	3	8	58
							575	9									
*10	15996	X	4961	-0-	-11035	-0-	77	1	4507	3	Y	343	371	0	1	8	29
							377	9									
*11	15480	X	2996	-0-	-12484	-0-	51	1	2724	3	Y	200	192	0	23	1	14
							1	4	220	9							
*12	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	182	1	9652	3	Y	936	908	0			42
							8	4	1030	9							
*01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	98	1	6564	3	Y	769	752	0			59
							13	4	846	9							
*02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	42	1	7855	3	Y	903	902	0			60
							14	4	993	9							
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					60

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
*06	18090	X	14344	-0-	-3746	-0-	45	1	12628	3	Y	1519	1498	0	2	8	73
							1671	9									
*07	DLQ G-10		6227	-0-	6227	6227	61	1	5476	3	Y	627	646	0	2	8	52
							690	9									
*08	6333	X	106	-0-	-6227	-0-	3	1	91	3	Y	11	55	0			8
							12	9									
*09	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	330	1	14251	3	Y	1775	1583	0	4	8	196
							1953	9									
*10	13919	X	12429	-0-	-1490	-0-	188	1	11062	3	Y	1071	1174	0			93
							1	4	1178	9							
*11	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	281	1	14938	3	Y	1994	1746	0	206	1	135
							3	4	2193	9							
*12	13919	X	12860	-0-	-1059	-0-	207	1	10972	3	Y	1520	1580	0			75
							9	4	1672	9							
*01	15407	X	11511	-0-	-3896	-0-	150	1	10105	3	Y	1124	1110	0			89
							20	4	1236	9							
02	13916	X	9793	-0-	-4123	-0-	46	1	8732	3	Y	908	932	0			65
							16	4	999	9							
03	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					65

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	77669	X	77669	-0-	-0-	-0-	256	1	73827	3	Y	3209	3179	1			84
							56	4	3530	9							
*07	DLQ G-10		83799	-0-	83799	83799	130	1	80147	3	Y	3135	3163	1	1	8	55
							73	4	3449	9							
*08	164596	X	80797	-0-	-83799	-0-	115	1	77974	3	Y	2447	2473	1			29
							16	4	2692	9							
*09	64391	X	64391	-0-	-0-	-0-	72	1	62254	3	Y	1873	1805	1	2	8	95
							5	4	2060	9							
*10	59861	X	55106	-0-	-4755	-0-	49	1	52668	3	Y	1500	1516	1	1	8	78
							739	4	1650	9							
*11	78051	X	78051	-0-	-0-	-0-	109	1	74695	3	Y	2610	2576	1			112
							376	4	2871	9							
*12	79780	X	79780	-0-	-0-	-0-	100	1	76380	3	Y	2858	2874	1			96
							156	4	3144	9							
*01	74514	X	74514	-0-	-0-	-0-	173	1	71426	3	Y	2491	119	0	2391	1	77
							175	4	2740	9							
*02	78284	X	78284	-0-	-0-	-0-	230	1	75966	3	Y	1894	4	0	1905	1	62
							5	4	2083	9							
03	73749	X	NO RPT	-0-	-73749	-0-					Y	NO RPT					62

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
*06	17400	X	15132	-0-	-2268	-0-	80	1	13112	3	Y	1764	1829	0			58
							1940	9									
*07	DLQ G-10		16813	-0-	16813	16813	84	1	14002	3	Y	2479	2424	0			113
							2727	9									
*08	32555	X	15742	-0-	-16813	-0-	81	1	13635	3	Y	1842	1894	0			61
							2026	9									
*09	15390	X	12144	-0-	-3246	-0-	94	1	10415	3	Y	1486	1475	0			72
							1635	9									
*10	15903	X	119	-0-	-15784	-0-	2	1	106	3	Y	10	76	0			6
							11	9									
*11	15240	X	9	-0-	-15231	-0-	8	3	1	9	Y	1	7	0			-0-
*12	15748	X	1787	-0-	-13961	-0-	23	1	1533	3	Y	210	209	0			1
							231	9									
*01	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	109	1	10405	3	Y	1225	1216	0			10
							1348	9									
02	10556	X	10449	-0-	-107	-0-	62	1	9233	3	Y	1049	1044	0			15
							1154	9									
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	13260	X	8659	-0-	-4601	-0-	45	1	7423	3	Y	1083	1108	0			35
							1191	9									
*07	DLQ G-10		8719	-0-	8719	8719	45	1	7477	3	Y	1088	1073	0			50
							1197	9									
*08	16176	X	7457	-0-	-8719	-0-	38	1	6393	3	Y	933	952	0			31
							1026	9									
*09	9450	X	7003	-0-	-2447	-0-	52	1	5757	3	Y	1085	1064	0			52
							1194	9									
*10	9765	X	127	-0-	-9638	-0-	2	1	110	3	Y	14	61	0			5
							15	9									
*11	8610	X	1464	-0-	-7146	-0-	8	1	1241	3	Y	195	198	0			2
							215	9									
*12	7471	X	47	-0-	-7424	-0-	39	3	8	9	Y	7	9	0			-0-
*01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
02	6552	X	128	-0-	-6424	-0-	1	1	102	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	57	1	9345	3	Y	2057	2074	0			66
							2263	9									
*07	DLQ G-10		11724	-0-	11724	11724	57	1	9613	3	Y	1867	1847	0			86
							2054	9									
*08	22917	X	11193	-0-	-11724	-0-	55	1	9238	3	Y	1727	1756	0			57
							1900	9									
*09	11610	X	8477	-0-	-3133	-0-	62	1	6879	3	Y	1396	1386	0			67
							1536	9									
*10	11997	X	1	-0-	-11996	-0-	1	3			Y	-0-	63	0			4
*11	11610	X	4306	-0-	-7304	-0-	25	1	3639	3	Y	584	582	0			6
							642	9									
*12	11191	X	1262	-0-	-9929	-0-	15	1	1034	3	Y	194	200	0			-0-
							213	9									
*01	7595	X	3087	-0-	-4508	-0-	26	1	2445	3	Y	560	557	0			3
							616	9									
02	6860	X	6732	-0-	-128	-0-	36	1	5318	3	Y	1253	1239	0			17
							1378	9									
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10200	X	9957	-0-	-243	-0-	33	1	9233	3	Y	628	626	0			30
							691	9									
*07	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	115	1	10404	3	Y	785	755	0	1	8	59
							1	4	864	9							
*08	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	268	1	9019	3	Y	745	704	0	1	8	99
							4	4	820	9							
*09	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	213	1	9194	3	Y	668	682	0			85
							735	9									
*10	9672	X	9240	-0-	-432	-0-	147	1	8601	3	Y	447	493	0			39
							492	9									
*11	9360	X	8497	-0-	-863	-0-	145	1	7748	3	Y	547	490	0	58	1	38
							2	4	602	9							
*12	9672	X	8187	-0-	-1485	-0-	138	1	7348	3	Y	632	640	0			30
							6	4	695	9							
*01	9672	X	7640	-0-	-2032	-0-	102	1	6863	3	Y	601	584	0			47
							14	4	661	9							
02	8736	X	7528	-0-	-1208	-0-	37	1	6864	3	Y	559	567	0			39
							12	4	615	9							
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					39

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

*06	18300	X	10453	-0-	-7847	-0-	38	1	9661	3	Y	685	640	0	1	8	76
							754	9									
*07	DLQ G-10		6403	-0-	6403	6403	19	1	5768	3	Y	560	587	0	3	8	46
							616	9									
*08	13241	X	6838	-0-	-6403	-0-	20	1	6130	3	Y	625	631	0	3	8	37
							688	9									
*09	10410	X	5100	-0-	-5310	-0-	22	1	4539	3	Y	490	480	0	1	8	46
							539	9									
*10	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	355	1	12093	3	Y	827	813	0	1	8	59
							910	9									
*11	10410	X	10204	-0-	-206	-0-	302	1	9220	3	Y	620	637	0			42
							682	9									
*12	6851	X	297	-0-	-6554	-0-	3	1	75	3	Y	199	232	0			9
							219	9									
*01	13361	X	332	-0-	-13029	-0-	4	1	204	3	Y	113	116	0			6
							124	9									
02	12068	X	-0-	-0-	-12068	-0-					Y	121	121	0			6
03	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

*06	10830	X	9782	-0-	-1048	-0-	32	1	8831	3	Y	835	836	0			41
							919	9									
*07	DLQ G-10		9794	-0-	9794	9794	97	1	8837	3	Y	781	760	0	1	8	61
							1	4	859	9							
*08	30758	X	20964	-0-	-9794	-0-	562	1	18885	3	Y	1372	1254	0	1	8	178
							8	4	1509	9							
*09	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	362	1	15674	3	Y	836	902	0			112
							1	4	920	9							
*10	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	294	1	17273	3	Y	660	715	0			57
							1	4	726	9							
*11	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	202	1	10714	3	Y	653	594	0	70	1	46
							2	4	718	9							
*12	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	253	1	13448	3	Y	931	933	0			44
							11	4	1024	9							
*01	20026	X	13790	-0-	-6236	-0-	184	1	12422	3	Y	1054	1016	0			82
							25	4	1159	9							
02	16324	X	12016	-0-	-4308	-0-	58	1	10951	3	Y	897	915	0			64
							20	4	987	9							
03	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	130	1	21978	3	Y	2362	2261	0			312
						17	4	2598	9							
*07	DLQ G-10	26994	-0-	26994	26994	152	1	24167	3	Y	2426	2428	0			310
						6	4	2669	9							
*08	57175 X	30181	-0-	-26994	-0-	274	1	27209	3	Y	2451	2424	0			337
						2	4	2696	9							
*09	26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	327	1	23568	3	Y	2159	2195	0			301
						1	4	2375	9							
*10	21979 X	21531	-0-	-448	-0-	291	1	19333	3	Y	1733	1814	0	1	8	219
						1	4	1906	9							
*11	21270 X	17869	-0-	-3401	-0-	238	1	15578	3	Y	1864	1868	0			215
						3	4	2050	9							
*12	21979 X	19246	-0-	-2733	-0-	214	1	16799	3	Y	2025	2026	0			214
						5	4	2228	9							
*01	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	238	1	15005	3	Y	1715	1679	0	23	1	227
						3	4	1887	9							
02	24024 X	15893	-0-	-8131	-0-	212	1	14143	3	Y	1396	1461	0			162
						2	4	1536	9							
03	21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					162

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

*06	17550 X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

*06	13980 X	11727	-0-	-2253	-0-	37	1	10366	3	Y	1204	1191	0			58
						1324	9									
*07	DLQ G-10	11134	-0-	11134	11134	112	1	10131	3	Y	809	802	0	1	8	64
						1	4	890	9							
*08	13001 X	1867	-0-	-11134	-0-	51	1	1712	3	Y	94	138	0			20
						1	4	103	9							
*09	11580 X	395	-0-	-11185	-0-	8	1	343	3	Y	40	52	0			8
						44	9									
*10	11966 X	516	-0-	-11450	-0-	8	1	466	3	Y	38	42	0			4
						42	9									
*11	11580 X	3954	-0-	-7626	-0-	65	1	3456	3	Y	393	331	0	39	1	27
						1	4	432	9							
*12	1860 X	557	-0-	-1303	-0-	9	1	476	3	Y	65	87	0			5
						72	9									
*01	1860 X	643	-0-	-1217	-0-	8	1	554	3	Y	73	71	0			7
						1	4	80	9							
*02	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1220	3	Y	151	146	0			12
						2	4	166	9							
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	4260	X	3455	-0-	-805	-0-	151	1	2844	3	Y	417	426	0			18
							1	4	459	9							
*07	DLQ G-10		3917	-0-	3917	3917	185	1	2940	3	Y	714	686	0			46
							7	4	785	9							
*08	7465	X	3548	-0-	-3917	-0-	167	1	2828	3	Y	503	504	0			45
							553	9									
*09	4230	X	3442	-0-	-788	-0-	181	1	2791	3	Y	427	444	0	1	8	27
							470	9									
*10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	263	1	4277	3	Y	483	471	0	1	8	38
							1	4	531	9							
*11	3450	X	3186	-0-	-264	-0-	145	1	2540	3	Y	452	451	0			39
							4	4	497	9							
*12	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	213	1	2848	3	Y	318	328	0			29
							4	4	350	9							
*01	5084	X	3199	-0-	-1885	-0-	193	1	2605	3	Y	360	350	0			39
							5	4	396	9							
02	4592	X	2721	-0-	-1871	-0-	194	1	2252	3	Y	246	251	0			34
							4	4	271	9							
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					34

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	62058	X	62058	-0-	-0-	-0-	203	1	58589	3	Y	2928	2909	1			76
							45	4	3221	9							
*07	DLQ G-10		71027	-0-	71027	71027	109	1	67596	3	Y	2964	2988	1	1	8	51
							62	4	3260	9							
*08	139422	X	68395	-0-	-71027	-0-	97	1	65174	3	Y	2828	2846	1			33
							13	4	3111	9							
*09	59022	X	59022	-0-	-0-	-0-	65	1	56359	3	Y	2357	2270	1	2	8	118
							5	4	2593	9							
*10	57257	X	55407	-0-	-1850	-0-	48	1	52459	3	Y	1966	1982	1	1	8	101
							737	4	2163	9							
*11	62906	X	62906	-0-	-0-	-0-	88	1	59882	3	Y	2395	2391	1			105
							301	4	2635	9							
*12	67621	X	67621	-0-	-0-	-0-	84	1	64454	3	Y	2683	2697	1			91
							132	4	2951	9							
*01	68386	X	62403	-0-	-5983	-0-	144	1	59571	3	Y	2311	111	0	2219	1	72
							146	4	2542	9							
*02	65107	X	65107	-0-	-0-	-0-	190	1	62990	3	Y	1747	3	0	1757	1	59
							5	4	1922	9							
03	65007	X	NO RPT	-0-	-65007	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17910	X	15524	-0-	-2386	-0-	84	1	14172	3	Y	1143	1106	0			152
							11	4	1257	9							
*07	DLQ G-10		19830	-0-	19830	19830	117	1	18400	3	Y	1190	1191	0			151
							4	4	1309	9							
*08	40956	X	21126	-0-	-19830	-0-	195	1	19329	3	Y	1455	1411	0			195
							1	4	1601	9							
*09	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	255	1	18350	3	Y	1230	1254	0			171
							1353	9									
*10	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	284	1	18855	3	Y	1003	1048	0			126
							1	4	1103	9							
*11	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	236	1	15450	3	Y	722	761	0			87
							3	4	794	9							
*12	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	262	1	20596	3	Y	1315	1269	0			133
							6	4	1447	9							
*01	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	306	1	19316	3	Y	1430	1362	0	18	1	183
							4	4	1573	9							
*02	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	283	1	18837	3	Y	1316	1350	0			149
							2	4	1448	9							
03	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13890	X	7925	-0-	-5965	-0-	44	1	7420	3	Y	414	421	0			58
							6	4	455	9							
*07	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	7	1	1078	3	Y	68	112	0			14
							75	9									
*08	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-
*11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-					-0-
*12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13290	X	12480	-0-	-810	-0-	69	1	11652	3	Y	682	663	0			92
							9	4	750	9							
*07	DLQ G-10		15839	-0-	15839	15839	94	1	14892	3	Y	772	766	0			98
							4	4	849	9							
*08	29348	X	13509	-0-	-15839	-0-	131	1	12980	3	Y	361	403	0			56
							1	4	397	9							
*09	13680	X	13322	-0-	-358	-0-	177	1	12705	3	Y	400	402	0			54
							440	9									
*10	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	215	1	14309	3	Y	456	456	0			54
							1	4	502	9							
*11	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	215	1	14053	3	Y	597	585	0			66
							3	4	657	9							
*12	13485	X	11814	-0-	-1671	-0-	140	1	10945	3	Y	660	658	0			68
							3	4	726	9							
*01	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	189	1	11878	3	Y	733	699	0	9	1	93
							2	4	806	9							
02	13244	X	10232	-0-	-3012	-0-	142	1	9455	3	Y	576	603	0			66
							1	4	634	9							
03	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					66

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	37	1	9361	3	Y	834	821	0	1	8	98
							917	9									
*07	DLQ G-10		10367	-0-	10367	10367	31	1	9555	3	Y	710	746	0	3	8	59
							781	9									
*08	18119	X	7752	-0-	-10367	-0-	23	1	7047	3	Y	620	638	0	3	8	38
							682	9									
*09	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	70	1	14492	3	Y	887	840	0	4	8	81
							976	9									
*10	10602	X	2084	-0-	-8518	-0-	51	1	1728	3	Y	277	332	0	1	8	25
							305	9									
*11	10260	X	9073	-0-	-1187	-0-	269	1	8211	3	Y	539	529	0			35
							593	9									
*12	16058	X	9312	-0-	-6746	-0-	307	1	8412	3	Y	539	552	0			22
							593	9									
*01	13082	X	7976	-0-	-5106	-0-	148	1	7302	3	Y	478	474	0			26
							526	9									
02	11816	X	5819	-0-	-5997	-0-	167	1	5213	3	Y	399	401	0			24
							439	9									
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5490	X	4921	-0-	-569	-0-	17	1	4340	3	Y	513	488	0	1	8	57
							564	9									
*07	DLQ G-10		4461	-0-	4461	4461	13	1	3916	3	Y	484	497	0	5	8	39
							532	9									
*08	8833	X	4372	-0-	-4461	-0-	12	1	3797	3	Y	512	518	0	3	8	30
							563	9									
*09	5700	X	3923	-0-	-1777	-0-	17	1	3455	3	Y	410	400	0	2	8	38
							451	9									
*10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	173	1	5884	3	Y	499	499	0	2	8	36
							549	9									
*11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	167	1	5086	3	Y	415	423	0			28
							457	9									
*12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	188	1	5157	3	Y	413	424	0			17
							454	9									
*01	6603	X	5489	-0-	-1114	-0-	100	1	4930	3	Y	417	412	0			22
							459	9									
02	5964	X	4045	-0-	-1919	-0-	116	1	3614	3	Y	286	291	0			17
							315	9									
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
*12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

*06	11520	X	8846	-0-	-2674	-0-	188	1	7897	3	Y	687	698	0	14	1	34
							5	4	756	9							
*07	DLQ G-10		10120	-0-	10120	10120	223	1	8596	3	Y	1145	1130	0			49
							41	4	1260	9							
*08	20551	X	10431	-0-	-10120	-0-	211	1	8395	3	Y	1375	1379	0			45
							312	4	1513	9							
*09	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	207	1	7960	3	Y	1374	1360	0			59
							1397	4	1511	9							
*10	12059	X	11932	-0-	-127	-0-	231	1	9840	3	Y	1359	1373	0			45
							366	4	1495	9							
*11	10080	X	7471	-0-	-2609	-0-	149	1	6102	3	Y	1017	1029	0			33
							101	4	1119	9							
*12	11439	X	6806	-0-	-4633	-0-	135	1	5574	3	Y	931	885	0	44	1	35
							73	4	1024	9							
*01	11935	X	7125	-0-	-4810	-0-	142	1	5359	3	Y	1041	1027	0			49
							479	4	1145	9							
02	10780	X	6055	-0-	-4725	-0-	137	1	4629	3	Y	1089	1070	0			68
							91	4	1198	9							
03	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8250	X	8033	-0-	-217	-0-	26	1	7216	3	Y	719	721	0			35
							791	9									
*07	DLQ G-10		5083	-0-	5083	5083	51	1	4579	3	Y	412	414	0			33
							453	9									
*08	5814	X	731	-0-	-5083	-0-	20	1	658	3	Y	48	71	0			10
							53	9									
*09	8460	X	8086	-0-	-374	-0-	165	1	7114	3	Y	734	658	0	4	8	82
							807	9									
*10	8277	X	5555	-0-	-2722	-0-	87	1	5058	3	Y	373	420	0	1	8	34
							410	9									
*11	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	144	1	7676	3	Y	509	454	0	53	1	36
							2	4	560	9							
*12	8277	X	8204	-0-	-73	-0-	140	1	7421	3	Y	579	586	0			29
							6	4	637	9							
*01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	107	1	7204	3	Y	605	587	0			47
							14	4	666	9							
02	6076	X	6064	-0-	-12	-0-	29	1	5531	3	Y	449	464	0			32
							10	4	494	9							
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
*07	DLQ G-10		16483	-0-	16483	16483	92	1	14787	3	Y	1431	1329	0			102
							30	4	1574	9							
*08	32863	X	16380	-0-	-16483	-0-	100	1	14452	3	Y	1655	1626	0			131
							7	4	1821	9							
*09	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	192	1	13702	3	Y	1638	1622	0			147
							10	4	1802	9							
*10	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	97	1	13425	3	Y	1904	1906	0	2	8	143
							32	4	2094	9							
*11	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	90	1	12494	3	Y	2189	2138	0			194
							92	4	2408	9							
*12	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	84	1	11796	3	Y	1876	1949	0			121
							133	4	2064	9							
*01	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	121	1	12520	3	Y	1830	1818	0			133
							86	4	2013	9							
*02	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	101	1	11745	3	Y	1717	1704	0			146
							121	4	1889	9							
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					146

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	126	1	17820	3	Y	2361	2315	0			226
							12	4	2597	9							
*07	DLQ G-10		18769	-0-	18769	18769	101	1	16217	3	Y	2198	2252	0			172
							33	4	2418	9							
*08	35520	X	16751	-0-	-18769	-0-	98	1	14155	3	Y	2265	2256	0			181
							6	4	2492	9							
*09	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	186	1	13283	3	Y	1843	1857	0			167
							10	4	2027	9							
*10	21607	X	13972	-0-	-7635	-0-	87	1	12057	3	Y	1635	1677	0			125
							29	4	1799	9							
*11	20460	X	13491	-0-	-6969	-0-	80	1	11150	3	Y	1980	1931	0			174
							83	4	2178	9							
*12	16740	X	13746	-0-	-2994	-0-	81	1	11439	3	Y	1905	1958	0			121
							130	4	2096	9							
*01	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	134	1	13777	3	Y	1937	1918	0			140
							94	4	2131	9							
*02	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	96	1	11210	3	Y	1657	1655	0			142
							116	4	1823	9							
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30060 X	18996	-0-	-11064	-0-	110	1	15478	3	Y	3089	2998	0			293
						10	4	3398	9							
*07	DLQ G-10	20328	-0-	20328	20328	106	1	17140	3	Y	2770	2844	0			219
						35	4	3047	9							
*08	37583 X	17255	-0-	-20328	-0-	100	1	14415	3	Y	2485	2502	0			202
						6	4	2734	9							
*09	15668 X	15668	-0-	-0-	-0-	189	1	13446	3	Y	1839	1871	0			170
						10	4	2023	9							
*10	19840 X	11943	-0-	-7897	-0-	76	1	10596	3	Y	1132	1211	0			91
						26	4	1245	9							
*11	18930 X	12412	-0-	-6518	-0-	78	1	10735	3	Y	1382	1351	0			122
						79	4	1520	9							
*12	17267 X	9204	-0-	-8063	-0-	55	1	7766	3	Y	1177	1223	0			76
						88	4	1295	9							
*01	7719 X	5116	-0-	-2603	-0-	42	1	4333	3	Y	646	673	0			49
						30	4	711	9							
*02	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	57	1	6695	3	Y	1054	1016	0			87
						70	4	1159	9							
03	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13020 X	12728	-0-	-292	-0-	75	1	10591	3	Y	1868	1817	0			178
						7	4	2055	9							
*07	DLQ G-10	9000	-0-	9000	9000	48	1	7808	3	Y	1025	1117	0			86
						16	4	1128	9							
*08	21267 X	12267	-0-	-9000	-0-	72	1	10484	3	Y	1551	1515	0			122
						5	4	1706	9							
*09	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	138	1	9805	3	Y	1394	1390	0			126
						7	4	1533	9							
*10	13485 X	13031	-0-	-454	-0-	81	1	11164	3	Y	1599	1603	0	1	8	121
						27	4	1759	9							
*11	12660 X	11966	-0-	-694	-0-	74	1	10229	3	Y	1444	1434	0			131
						75	4	1588	9							
*12	12276 X	11012	-0-	-1264	-0-	66	1	9315	3	Y	1386	1427	0			90
						106	4	1525	9							
*01	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	122	1	12490	3	Y	1707	1673	0			124
						85	4	1878	9							
*02	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	90	1	10509	3	Y	1666	1648	0			142
						109	4	1833	9							
03	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					142

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15420 X	11366	-0-	-4054	-0-	70	1	9914	3	Y	1250	1243	0			122
						7	4	1375	9							
*07	DLQ G-10	11875	-0-	11875	11875	63	1	10199	3	Y	1447	1457	0			112
						21	4	1592	9							
*08	24510 X	12635	-0-	-11875	-0-	74	1	10645	3	Y	1737	1712	0			137
						5	4	1911	9							
*09	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	127	1	9096	3	Y	1304	1322	0			119
						7	4	1434	9							
*10	12245 X	11110	-0-	-1135	-0-	72	1	9934	3	Y	982	1025	0			76
						24	4	1080	9							
*11	13206 X	13206	-0-	-0-	-0-	82	1	11421	3	Y	1472	1420	0			128
						84	4	1619	9							
*12	19236 X	19236	-0-	-0-	-0-	118	1	16579	3	Y	2137	2132	0			133
						188	4	2351	9							
*01	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	65	1	6718	3	Y	904	967	0			70
						46	4	994	9							
*02	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	55	1	6464	3	Y	951	942	0			79
						68	4	1046	9							
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20700 X	14403	-0-	-6297	-0-	92	1	12958	3	Y	1222	1282	0			125
						9	4	1344	9							
*07	DLQ G-10	15351	-0-	15351	15351	82	1	13138	3	Y	1914	1893	0			146
						26	4	2105	9							
*08	29903 X	14552	-0-	-15351	-0-	85	1	12167	3	Y	2086	2065	0			167
						5	4	2295	9							
*09	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	67	1	4767	3	Y	722	815	0			74
						3	4	794	9							
*10	15407 X	10649	-0-	-4758	-0-	65	1	9051	3	Y	1374	1347	0			101
						22	4	1511	9							
*11	14340 X	7907	-0-	-6433	-0-	50	1	6876	3	Y	846	868	0			79
						50	4	931	9							
*12	14539 X	12734	-0-	-1805	-0-	77	1	10759	3	Y	1615	1594	0			100
						121	4	1777	9							
*01	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	106	1	10845	3	Y	1987	1945	0			142
						74	4	2186	9							
*02	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	90	1	10532	3	Y	1849	1835	0			156
						109	4	2034	9							
03	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					156

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

*06	32703 X	32703	-0-	-0-	-0-	86	1	29852	3	Y	2447	2442	0	4	8	81
						73	4	2692	9							
*07	DLQ G-10	33094	-0-	33094	33094	88	1	30485	3	Y	2271	2238	0	5	8	109
						23	4	2498	9							
*08	62671 X	29577	-0-	-33094	-0-	81	1	27565	3	Y	1733	1762	0	3	8	77
						25	4	1906	9							
*09	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	74	1	23859	3	Y	1428	1413	0	2	8	90
						20	4	1571	9							
*10	30134 X	30134	-0-	-0-	-0-	88	1	28237	3	Y	1594	1605	0	1	8	78
						56	4	1753	9							
*11	24090 X	23536	-0-	-554	-0-	143	1	21934	3	Y	1292	1303	0			67
						38	4	1421	9							
*12	24893 X	22368	-0-	-2525	-0-	62	1	20597	3	Y	1525	1533	0			59
						31	4	1678	9							
*01	30132 X	20897	-0-	-9235	-0-	58	1	19189	3	Y	1441	1422	0			78
						65	4	1585	9							
02	27216 X	18223	-0-	-8993	-0-	51	1	16786	3	Y	1196	1219	0			55
						70	4	1316	9							
03	30132 X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

*06	29052 X	29052	-0-	-0-	-0-	109	1	26098	3	Y	2586	2572	0			193
						2845	9									
*07	DLQ G-10	28698	-0-	28698	28698	110	1	25852	3	Y	2487	2509	0			171
						2736	9									
*08	55010 X	26312	-0-	-28698	-0-	112	1	24113	3	Y	1897	1932	0			136
						2087	9									
*09	24076 X	24076	-0-	-0-	-0-	102	1	21968	3	Y	1824	1833	0			127
						2006	9									
*10	24603 X	24603	-0-	-0-	-0-	115	1	22695	3	Y	1630	1613	0			144
						1793	9									
*11	22890 X	21353	-0-	-1537	-0-	115	1	19531	3	Y	1552	1605	0			91
						1707	9									
*12	23653 X	21949	-0-	-1704	-0-	111	1	19821	3	Y	1834	1826	0			99
						2017	9									
*01	23777 X	21887	-0-	-1890	-0-	95	1	19965	3	Y	1661	1667	0			93
						1827	9									
02	21476 X	19025	-0-	-2451	-0-	100	1	17318	3	Y	1461	1448	0			106
						1607	9									
03	23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	40680	X	32601	-0-	-8079	-0-	106	1	30605	3	Y	1697	1687	1			44
							23	4	1867	9							
*07	DLQ G-10		33225	-0-	33225	33225	51	1	31252	3	Y	1722	1735	1			31
							28	4	1894	9							
*08	64517	X	31292	-0-	-33225	-0-	43	1	29458	3	Y	1623	1634	1			20
							6	4	1785	9							
*09	28920	X	25771	-0-	-3149	-0-	27	1	23676	3	Y	1878	1801	1	1	8	96
							2	4	2066	9							
*10	30786	X	30786	-0-	-0-	-0-	26	1	28028	3	Y	2126	2110	1			112
							393	4	2339	9							
*11	35963	X	35963	-0-	-0-	-0-	48	1	32827	3	Y	2657	2650	1			119
							165	4	2923	9							
*12	37659	X	37659	-0-	-0-	-0-	45	1	34359	3	Y	2895	2914	1			100
							70	4	3185	9							
*01	48673	X	48673	-0-	-0-	-0-	108	1	44605	3	Y	3501	167	0	3326	1	108
							109	4	3851	9							
*02	45911	X	45911	-0-	-0-	-0-	130	1	43116	3	Y	2420	5	0	2443	1	80
							3	4	2662	9							
03	31341	X	NO RPT	-0-	-31341	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17310	X	258	-0-	-17052	-0-	20	1	224	3	Y	13	12	0	8	8	1
							14	9									
*07	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	63	1	917	3	Y	39	9	0	31	8	-0-
							5	4	43	9							
*08	2253	X	1225	-0-	-1028	-0-	69	1	994	3	Y	147	9	0	138	8	-0-
							162	9									
*09	8550	X	1421	-0-	-7129	-0-	29	1	1130	3	Y	236	228	0	1	1	1
							2	4	260	9			6	8			
*10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	92	1	4276	3	Y	296	288	0	7	8	2
							1	4	326	9							
*11	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	115	1	4946	3	Y	1999	1980	0			21
							12	4	2199	9							
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	50	1	1621	3	Y	1440	1446	0			15
							1584	9									
*01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	113	1	3538	3	Y	2071	2069	0			17
							5	4	2278	9							
02	4228	X	2027	-0-	-2201	-0-	28	1	762	3	Y	1123	1126	0			14
							2	4	1235	9							
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					14

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	37890	X	31211	-0-	-6679	-0-	104	1	30154	3	Y	845	847	1			22
							23	4	930	9							
*07	DLQ G-10		32434	-0-	32434	32434	51	1	31240	3	Y	1014	1018	1			18
							28	4	1115	9							
*08	DLQ G-10		31591	-0-	31591	64025	45	1	30283	3	Y	1143	1147	1			14
							6	4	1257	9							
*09	DLQ G-10		25007	-0-	25007	89032	28	1	23985	3	Y	902	869	1	1	8	46
							2	4	992	9							
*10	114153	X	25121	-0-	-89032	-0-	22	1	23799	3	Y	878	877	1	1	8	46
							334	4	966	9							
*11	31050	X	26038	-0-	-5012	-0-	37	1	24904	3	Y	884	890	1			40
							125	4	972	9							
*12	31589	X	24510	-0-	-7079	-0-	31	1	23559	3	Y	793	806	1			27
							48	4	872	9							
*01	31571	X	31571	-0-	-0-	-0-	74	1	30374	3	Y	954	45	0	907	1	29
							74	4	1049	9							
*02	33046	X	33046	-0-	-0-	-0-	98	1	32153	3	Y	721	1	0	725	1	24
							2	4	793	9							
03	26908	X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	60352	X	60352	-0-	-0-	-0-	196	1	56535	3	Y	3253	3227	1			84
							43	4	3578	9							
*07	DLQ G-10		64303	-0-	64303	64303	98	1	60643	3	Y	3188	3215	1	1	8	56
							55	4	3507	9							
*08	123858	X	59555	-0-	-64303	-0-	84	1	56280	3	Y	2891	2913	1			34
							11	4	3180	9							
*09	50999	X	50999	-0-	-0-	-0-	56	1	48237	3	Y	2456	2364	1	2	8	124
							4	4	2702	9							
*10	52773	X	52773	-0-	-0-	-0-	46	1	49407	3	Y	2388	2388	1	1	8	123
							693	4	2627	9							
*11	55069	X	55069	-0-	-0-	-0-	76	1	51866	3	Y	2605	2614	1			114
							261	4	2866	9							
*12	48609	X	48609	-0-	-0-	-0-	60	1	45890	3	Y	2333	2368	1			79
							93	4	2566	9							
*01	59551	X	44979	-0-	-14572	-0-	103	1	42516	3	Y	2051	98	0	1968	1	64
							104	4	2256	9							
*02	47677	X	47677	-0-	-0-	-0-	139	1	45734	3	Y	1637	3	0	1645	1	53
							3	4	1801	9							
03	56916	X	NO RPT	-0-	-56916	-0-					Y	NO RPT					53

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	46680	X	42792	-0-	-3888	-0-	143	1	41288	3	Y	1209	1202	1			33
							31	4	1330	9							
*07	DLQ G-10		42743	-0-	42743	42743	66	1	41294	3	Y	1223	1234	1			22
							38	4	1345	9							
*08	83071	X	40328	-0-	-42743	-0-	57	1	38918	3	Y	1223	1229	1			16
							8	4	1345	9							
*09	40080	X	32197	-0-	-7883	-0-	36	1	31119	3	Y	945	911	1	1	8	49
							2	4	1040	9							
*10	41416	X	32717	-0-	-8699	-0-	29	1	31294	3	Y	868	871	1			46
							439	4	955	9							
*11	40080	X	34177	-0-	-5903	-0-	48	1	32836	3	Y	1025	1025	1			46
							165	4	1128	9							
*12	40331	X	30809	-0-	-9522	-0-	39	1	29557	3	Y	1048	1057	1			37
							60	4	1153	9							
*01	37541	X	31181	-0-	-6360	-0-	73	1	29946	3	Y	990	47	0	947	1	33
							73	4	1089	9							
*02	40626	X	40626	-0-	-0-	-0-	119	1	39477	3	Y	934	2	0	932	1	33
							3	4	1027	9							
03	35309	X	NO RPT	-0-	-35309	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	50	1	8427	3	Y	271	344	0			47
							6	4	298	9							
*07	DLQ G-10		9555	-0-	9555	9555	58	1	9166	3	Y	299	308	0			38
							2	4	329	9							
*08	18704	X	9149	-0-	-9555	-0-	88	1	8643	3	Y	380	368	0			50
							418	9									
*09	8370	X	7728	-0-	-642	-0-	99	1	7157	3	Y	429	423	0			56
							472	9									
*10	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	169	1	11200	3	Y	680	659	0			77
							748	9									
*11	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	133	1	8720	3	Y	284	326	0			35
							2	4	312	9							
*12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	123	1	9639	3	Y	362	361	0			36
							3	4	398	9							
*01	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	142	1	8975	3	Y	468	440	0	6	1	58
							2	4	515	9							
02	10696	X	7948	-0-	-2748	-0-	112	1	7457	3	Y	344	363	0			39
							1	4	378	9							
03	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6090	X	4940	-0-	-1150	-0-	28	1	4731	3	Y	161	157	0			22
							4	4	177	9							
*07	DLQ G-10		2673	-0-	2673	2673	16	1	2548	3	Y	98	106	0			14
							1	4	108	9							
*08	5210	X	2537	-0-	-2673	-0-	25	1	2411	3	Y	92	93	0			13
							101	9									
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10410	X	9623	-0-	-787	-0-	52	1	8894	3	Y	609	595	0			82
							7	4	670	9							
*07	DLQ G-10		7716	-0-	7716	7716	46	1	7264	3	Y	367	399	0			50
							2	4	404	9							
*08	17986	X	10270	-0-	-7716	-0-	96	1	9602	3	Y	519	500	0			69
							1	4	571	9							
*09	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	167	1	12045	3	Y	1061	994	0			136
							1167	9									
*10	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	174	1	11497	3	Y	1059	1067	0			128
							1165	9									
*11	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	195	1	12815	3	Y	1137	1135	0			130
							3	4	1251	9							
*12	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	112	1	8718	3	Y	576	639	0			67
							2	4	634	9							
*01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	128	1	8078	3	Y	426	430	0	6	1	57
							2	4	469	9							
02	12236	X	7627	-0-	-4609	-0-	106	1	7122	3	Y	362	378	0			41
							1	4	398	9							
03	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21651	X	21651	-0-	-0-	-0-	84	1	19215	3	Y	2136	1980	0	115	1	145
							2	4	2350	9			1	8			
*07	DLQ G-10		19203	-0-	19203	19203	86	1	17542	3	Y	1427	1490	0			82
							5	4	1570	9							
*08	38579	X	19376	-0-	-19203	-0-	90	1	17509	3	Y	1611	1586	0	1	8	106
							5	4	1772	9							
*09	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	88	1	17178	3	Y	2115	2123	0	1	8	97
							2	4	2327	9							
*10	18445	X	17449	-0-	-996	-0-	72	1	14999	3	Y	2153	2129	0	1	8	120
							10	4	2368	9							
*11	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	81	1	15200	3	Y	2491	2528	0			83
							7	4	2740	9							
*12	18445	X	17704	-0-	-741	-0-	87	1	14681	3	Y	2643	2675	0			51
							29	4	2907	9							
*01	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	93	1	14030	3	Y	2957	2910	0			98
							246	4	3253	9							
02	17416	X	15868	-0-	-1548	-0-	443	1	12700	3	Y	2468	2461	0			105
							10	4	2715	9							
03	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	254	1	10663	3	Y	3341	3205	0	65	1	151
							6	4	3675	9							
*07	DLQ G-10		14393	-0-	14393	14393	275	1	10599	3	Y	3154	3170	0			135
							50	4	3469	9							
*08	27350	X	12957	-0-	-14393	-0-	256	1	10197	3	Y	1931	2003	0			63
							380	4	2124	9							
*09	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	245	1	9408	3	Y	1801	1788	0			76
							1650	4	1981	9							
*10	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	321	1	13648	3	Y	2286	2287	0			75
							506	4	2515	9							
*11	14550	X	9965	-0-	-4585	-0-	193	1	7894	3	Y	1588	1610	0			53
							131	4	1747	9							
*12	13733	X	10734	-0-	-2999	-0-	213	1	8809	3	Y	1452	1380	0	68	1	57
							115	4	1597	9							
*01	16988	X	16966	-0-	-22	-0-	349	1	13257	3	Y	1974	1937	0			94
							1189	4	2171	9							
02	15344	X	11486	-0-	-3858	-0-	272	1	9158	3	Y	1705	1690	0			109
							180	4	1876	9							
03	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	112	1	25614	3	Y	2732	2486	0	145	1	183
							3	4	3005	9			1	8			
*07	DLQ G-10		26363	-0-	26363	26363	117	1	24087	3	Y	1955	2024	0	1	8	113
							8	4	2151	9							
*08	51491	X	25128	-0-	-26363	-0-	119	1	23136	3	Y	1697	1695	0			115
							6	4	1867	9							
*09	24802	X	24802	-0-	-0-	-0-	114	1	22174	3	Y	2283	2291	0	1	8	106
							3	4	2511	9							
*10	15593	X	14078	-0-	-1515	-0-	60	1	12357	3	Y	1503	1521	0	1	8	87
							8	4	1653	9							
*11	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	89	1	16766	3	Y	2166	2180	0			73
							8	4	2383	9							
*12	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	97	1	16556	3	Y	2350	2377	0			46
							33	4	2585	9							
*01	17492	X	17492	-0-	-0-	-0-	96	1	14492	3	Y	2408	2374	0			80
							255	4	2649	9							
02	23156	X	15574	-0-	-7582	-0-	451	1	12933	3	Y	1981	1976	0			85
							11	4	2179	9							
03	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10710	X	6227	-0-	-4483	-0-	35	1	5785	3	Y	366	395	0			54
							4	4	403	9							
*07	DLQ G-10		5111	-0-	5111	5111	30	1	4817	3	Y	239	260	0			33
							1	4	263	9							
*08	7675	X	2564	-0-	-5111	-0-	24	1	2410	3	Y	118	133	0			18
							130	9									
*09	7650	X	8	-0-	-7642	-0-	8	3			Y	-0-	16	0			2
*10	7905	X	5431	-0-	-2474	-0-	76	1	5044	3	Y	283	255	0			30
							311	9									
*11	6150	X	6041	-0-	-109	-0-	85	1	5571	3	Y	349	341	0			38
							1	4	384	9							
*12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	84	1	6635	3	Y	439	432	0			45
							2	4	483	9							
*01	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	106	1	6639	3	Y	749	691	0	9	1	94
							1	4	824	9							
*02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	89	1	5999	3	Y	696	710	0			80
							1	4	766	9							
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13680	X	9323	-0-	-4357	-0-	33	1	8411	3	Y	799	768	0	1	8	92
							879	9									
*07	DLQ G-10		10463	-0-	10463	10463	31	1	9491	3	Y	855	877	0	1	8	69
							941	9									
*08	20114	X	9651	-0-	-10463	-0-	28	1	8626	3	Y	906	918	0	3	8	54
							997	9									
*09	10980	X	9305	-0-	-1675	-0-	40	1	8318	3	Y	861	833	0	2	8	80
							947	9									
*10	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	310	1	10571	3	Y	980	987	0	2	8	71
							1078	9									
*11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	359	1	10957	3	Y	883	896	0			58
							971	9									
*12	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	422	1	11539	3	Y	854	877	0			35
							939	9									
*01	11966	X	7875	-0-	-4091	-0-	142	1	6985	3	Y	680	678	0			37
							748	9									
02	10808	X	7251	-0-	-3557	-0-	206	1	6421	3	Y	567	570	0			34
							624	9									
03	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20847	X	20847	-0-	-0-	-0-	79	1	18899	3	Y	1699	1672	0			126
							1869	9									
*07	DLQ G-10		20290	-0-	20290	20290	79	1	18553	3	Y	1507	1526	0	1	8	106
							1658	9									
*08	38631	X	18341	-0-	-20290	-0-	77	1	16729	3	Y	1395	1401	0			100
							1535	9									
*09	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	72	1	15515	3	Y	1436	1435	0			101
							1580	9									
*10	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	76	1	15096	3	Y	1221	1212	0			110
							1343	9									
*11	15360	X	14522	-0-	-838	-0-	77	1	13022	3	Y	1294	1327	0			77
							1423	9									
*12	15872	X	14337	-0-	-1535	-0-	76	1	13637	3	Y	567	609	0			35
							624	9									
*01	16771	X	14084	-0-	-2687	-0-	61	1	12788	3	Y	1123	1094	0			64
							1235	9									
02	15148	X	12267	-0-	-2881	-0-	64	1	11070	3	Y	1030	1017	0			77
							1133	9									
03	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					77

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
*06	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	45	1	11374	3	Y	2716	2599	0	2	8	308
							2988	9									
*07	DLQ G-10		17001	-0-	17001	17001	46	1	14032	3	Y	2657	2744	0	7	8	214
							2923	9									
*08	31258	X	14257	-0-	-17001	-0-	39	1	11924	3	Y	2085	2170	0	3	8	126
							2294	9									
*09	14340	X	11100	-0-	-3240	-0-	45	1	9242	3	Y	1648	1618	0	2	8	154
							1813	9									
*10	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	462	1	15774	3	Y	2344	2329	0	2	8	167
							2578	9									
*11	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	402	1	12257	3	Y	1694	1748	0			113
							1863	9									
*12	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	533	1	14592	3	Y	1818	1857	0			74
							2000	9									
*01	18817	X	15109	-0-	-3708	-0-	265	1	13047	3	Y	1634	1621	0			87
							1797	9									
02	16996	X	11695	-0-	-5301	-0-	325	1	10113	3	Y	1143	1163	0			67
							1257	9									
03	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	52770	X	24914	-0-	-27856	-0-	83	1	23875	3	Y	853	860	1			23
							18	4	938	9							
*07	DLQ G-10		23374	-0-	23374	23374	36	1	22104	3	Y	1104	1107	1			20
							20	4	1214	9							
*08	42819	X	19445	-0-	-23374	-0-	27	1	18296	3	Y	1016	1024	1			12
							4	4	1118	9							
*09	45090	X	15230	-0-	-29860	-0-	17	1	14392	3	Y	745	719	1			38
							1	4	820	9							
*10	36642	X	20747	-0-	-15895	-0-	18	1	19424	3	Y	939	928	1			49
							272	4	1033	9							
*11	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	35	1	23514	3	Y	1213	1208	1			54
							118	4	1334	9							
*12	37060	X	37060	-0-	-0-	-0-	47	1	35645	3	Y	1178	1191	1			41
							72	4	1296	9							
*01	48401	X	48401	-0-	-0-	-0-	113	1	46630	3	Y	1404	67	0	1334	1	44
							114	4	1544	9							
*02	44682	X	44682	-0-	-0-	-0-	132	1	43515	3	Y	938	1	0	947	1	34
							3	4	1032	9							
03	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					Y	NO RPT					34

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12960	X	7657	-0-	-5303	-0-	30	1	7538	3	Y	81	81	0			9
							89	9									
*07	DLQ G-10		10438	-0-	10438	10438	31	1	9546	3	Y	783	732	0	3	8	57
							861	9									
*08	21578	X	11140	-0-	-10438	-0-	31	1	9632	3	Y	1343	1321	0	3	8	76
							1477	9									
*09	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	38	1	7859	3	Y	1029	1008	0	2	8	95
							1132	9									
*10	7998	X	5524	-0-	-2474	-0-	134	1	4574	3	Y	742	781	0	1	8	55
							816	9									
*11	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	343	1	10464	3	Y	1047	1036	0			66
							1152	9									
*12	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	286	1	7818	3	Y	797	831	0			32
							877	9									
*01	11129	X	3378	-0-	-7751	-0-	50	1	2450	3	Y	798	789	0			41
							878	9									
02	8428	X	7306	-0-	-1122	-0-	194	1	6053	3	Y	963	950	0			54
							1059	9									
03	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					54

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12180	X	9155	-0-	-3025	-0-	194	1	8142	3	Y	740	748	0	14	1	37
							5	4	814	9							
*07	DLQ G-10		8598	-0-	8598	8598	187	1	7218	3	Y	1054	1045	0			46
							34	4	1159	9							
*08	17727	X	9129	-0-	-8598	-0-	181	1	7233	3	Y	1314	1316	0			44
							270	4	1445	9							
*09	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	129	1	4937	3	Y	976	976	0			44
							865	4	1074	9							
*10	13144	X	5143	-0-	-8001	-0-	94	1	3995	3	Y	824	839	0			29
							148	4	906	9							
*11	9120	X	5488	-0-	-3632	-0-	100	1	4131	3	Y	1080	1073	0			36
							69	4	1188	9							
*12	9114	X	8422	-0-	-692	-0-	157	1	6497	3	Y	1530	1436	0	71	1	59
							85	4	1683	9							
*01	9114	X	6523	-0-	-2591	-0-	106	1	4021	3	Y	1851	1821	0			89
							360	4	2036	9							
*02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	188	1	6350	3	Y	1796	1770	0			115
							125	4	1976	9							
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					115

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
*06	19800 X	9371	-0-	-10429	-0-	32	1	8092	3	Y	1134	1121	0	1	8	132
						1247	9									
*07	DLQ G-10	12560	-0-	12560	12560	36	1	11119	3	Y	1277	1304	0	5	8	100
						1405	9									
*08	24046 X	11486	-0-	-12560	-0-	34	1	10317	3	Y	1032	1069	0	3	8	60
						1135	9									
*09	9330 X	8960	-0-	-370	-0-	38	1	7958	3	Y	876	855	0	2	8	79
						964	9									
*10	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	409	1	13946	3	Y	1226	1219	0	1	8	85
						1349	9									
*11	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	358	1	10940	3	Y	854	885	0			54
						939	9									
*12	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	513	1	14044	3	Y	1003	1019	0			38
						1103	9									
*01	18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	337	1	16624	3	Y	984	973	0			49
						1082	9									
02	14196 X	13404	-0-	-792	-0-	376	1	11706	3	Y	1202	1186	0			65
						1322	9									
03	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					65

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	35	1	8966	3	Y	1299	1226	0	1	8	145
						1429	9									
*07	DLQ G-10	9250	-0-	9250	9250	27	1	8084	3	Y	1035	1091	0	4	8	85
						1139	9									
*08	16941 X	7691	-0-	-9250	-0-	22	1	6826	3	Y	766	802	0	2	8	47
						843	9									
*09	11610 X	5457	-0-	-6153	-0-	23	1	4863	3	Y	519	515	0	1	8	50
						571	9									
*10	10726 X	9654	-0-	-1072	-0-	254	1	8657	3	Y	675	675	0	1	8	49
						743	9									
*11	10380 X	6363	-0-	-4017	-0-	184	1	5621	3	Y	507	521	0			35
						558	9									
*12	7688 X	4917	-0-	-2771	-0-	156	1	4260	3	Y	455	470	0			20
						501	9									
*01	9641 X	5690	-0-	-3951	-0-	103	1	5088	3	Y	454	448	0			26
						499	9									
02	8708 X	5752	-0-	-2956	-0-	166	1	5150	3	Y	396	398	0			24
						436	9									
03	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	242	1	10174	3	Y	984	985	0	20	1	46
						6	4	1082	9							
*07	DLQ G-10	12560	-0-	12560	12560	272	1	10489	3	Y	1590	1570	0			66
						50	4	1749	9							
*08	25142 X	12582	-0-	-12560	-0-	251	1	10007	3	Y	1774	1785	0			55
						373	4	1951	9							
*09	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	244	1	9392	3	Y	1599	1587	0			67
						1648	4	1759	9							
*10	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	266	1	11341	3	Y	1762	1772	0			57
						422	4	1938	9							
*11	12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	256	1	10478	3	Y	1651	1655	0			53
						174	4	1816	9							
*12	13206 X	10644	-0-	-2562	-0-	210	1	8712	3	Y	1462	1391	0	69	1	55
						114	4	1608	9							
*01	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	289	1	10974	3	Y	1710	1685	0			80
						984	4	1881	9							
02	12628 X	9197	-0-	-3431	-0-	222	1	7493	3	Y	1214	1217	0			77
						147	4	1335	9							
03	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12690	X	6668	-0-	-6022	-0-	36	1	5914	3	Y	653	698	0			23
							718	9									
*07	DLQ G-10		2964	-0-	2964	2964	16	1	2682	3	Y	242	252	0			13
							266	9									
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2964					Y	-0-	13	0			-0-
*09	DLQ G-10		2033	-0-	2033	4997	17	1	1815	3	Y	183	175	0			8
							201	9									
*10	5037	X	40	-0-	-4997	-0-	1	1	37	3	Y	2	10	0			-0-
							2	9									
*11	6630	X	1446	-0-	-5184	-0-	9	1	1317	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
*12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	33	1	2196	3	Y	260	259	0			1
							286	9									
*01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	38	1	3651	3	Y	584	580	0			5
							642	9									
*02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	26	1	3834	3	Y	884	876	0			13
							972	9									
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					13

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28516	X	28516	-0-	-0-	-0-	26	1	27664	3	Y	751	735	0			42
							826	9									
*07	DLQ G-10		31059	-0-	31059	31059	30	1	30160	3	Y	789	802	0			29
							1	4	868	9							
*08	56786	X	25727	-0-	-31059	-0-	23	1	24897	3	Y	720	700	0			49
							15	4	792	9							
*09	28590	X	20203	-0-	-8387	-0-	22	1	19574	3	Y	529	536	0	1	8	41
							25	4	582	9							
*10	29326	X	14659	-0-	-14667	-0-	19	1	14184	3	Y	398	347	0			92
							18	4	438	9							
*11	29598	X	29598	-0-	-0-	-0-	34	1	28686	3	Y	798	618	0			272
							878	9									
*12	25730	X	24323	-0-	-1407	-0-	26	1	23515	3	Y	711	229	0	487	1	267
							782	9									
*01	25730	X	21811	-0-	-3919	-0-	17	1	21009	3	Y	713	753	1			227
							1	4	784	9							
*02	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	47	1	19590	3	Y	569	593	1			203
							626	9									
03	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					Y	NO RPT					203

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	29895	X	29895	-0-	-0-	-0-	85	1	26648	3	Y	2865	2831	0	1	8	136
							10	4	3152	9							
*07	DLQ G-10		28052	-0-	28052	28052	75	1	25438	3	Y	2308	2310	0			134
							2539	9									
*08	54556	X	26504	-0-	-28052	-0-	69	1	23899	3	Y	2304	2345	0	1	8	92
							2	4	2534	9							
*09	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	67	1	22025	3	Y	2151	2122	0			121
							9	4	2366	9							
*10	17763	X	16604	-0-	-1159	-0-	53	1	14975	3	Y	1391	1446	0			66
							46	4	1530	9							
*11	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	132	1	17347	3	Y	1703	1707	0			62
							2	4	1873	9							
*12	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	222	1	17653	3	Y	2059	1955	0	86	1	80
							3	4	2265	9							
*01	18786	X	18575	-0-	-211	-0-	302	1	16130	3	Y	1942	1952	0			70
							7	4	2136	9							
02	16968	X	16361	-0-	-607	-0-	288	1	14317	3	Y	1595	1591	0			74
							1	4	1755	9							
03	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	36690 X	28583	-0-	-8107	-0-	93	1	26746	3	Y	1567	1562	1			42
						20	4	1724	9							
*07	DLQ G-10	29160	-0-	29160	29160	44	1	27239	3	Y	1684	1695	1			31
						25	4	1852	9							
*08	57443 X	28283	-0-	-29160	-0-	39	1	26365	3	Y	1704	1713	1			22
						5	4	1874	9							
*09	28620 X	22434	-0-	-6186	-0-	24	1	20975	3	Y	1303	1258	1			67
						2	4	1433	9							
*10	29574 X	24787	-0-	-4787	-0-	21	1	22960	3	Y	1349	1346	1			70
						322	4	1484	9							
*11	28440 X	23722	-0-	-4718	-0-	32	1	22011	3	Y	1425	1431	1			64
						111	4	1568	9							
*12	28272 X	23144	-0-	-5128	-0-	28	1	21411	3	Y	1510	1521	1			53
						44	4	1661	9							
*01	27265 X	27265	-0-	-0-	-0-	61	1	25145	3	Y	1816	86	0	1725	1	58
						61	4	1998	9							
*02	25560 X	25560	-0-	-0-	-0-	73	1	24115	3	Y	1245	3	0	1256	1	44
						2	4	1370	9							
03	24800 X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					Y	NO RPT					44

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	39	1	6340	3	Y	1837	1788	0			56
						2021	9									
*07	DLQ G-10	8206	-0-	8206	8206	39	1	6575	3	Y	1447	1436	0			67
						1592	9									
*08	DLQ G-10	7517	-0-	7517	15723	37	1	6278	3	Y	1093	1124	0			36
						1202	9									
*09	23091 X	7368	-0-	-15723	-0-	55	1	6020	3	Y	1175	1155	0			56
						1293	9									
*10	16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	215	1	14081	3	Y	1814	1731	0			139
						1995	9									
*11	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	45	1	6631	3	Y	891	1019	0			11
						980	9									
*12	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	71	1	4814	3	Y	924	931	0			4
						1016	9									
*01	7936 X	7731	-0-	-205	-0-	62	1	5910	3	Y	1599	1590	0			13
						1759	9									
*02	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	45	1	6586	3	Y	1697	1686	0			24
						1867	9									
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					24

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	34320 X	28892	-0-	-5428	-0-	93	1	27038	3	Y	1582	1579	1			41
						21	4	1740	9							
*07	DLQ G-10	29724	-0-	29724	29724	45	1	27849	3	Y	1641	1653	1	1	8	28
						25	4	1805	9							
*08	57923 X	28199	-0-	-29724	-0-	39	1	26475	3	Y	1527	1537	1			18
						5	4	1680	9							
*09	29880 X	22339	-0-	-7541	-0-	24	1	20993	3	Y	1200	1157	1	1	8	60
						2	4	1320	9							
*10	30876 X	26172	-0-	-4704	-0-	23	1	24338	3	Y	1336	1329	1			67
						341	4	1470	9							
*11	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	41	1	28241	3	Y	1655	1652	1			70
						143	4	1821	9							
*12	30717 X	30717	-0-	-0-	-0-	37	1	28695	3	Y	1751	1763	1			58
						59	4	1926	9							
*01	36259 X	36259	-0-	-0-	-0-	82	1	33970	3	Y	1931	92	0	1840	1	57
						83	4	2124	9							
*02	36179 X	36179	-0-	-0-	-0-	104	1	34526	3	Y	1405	2	0	1416	1	44
						3	4	1546	9							
03	26629 X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	33570 X	33308	-0-	-262	-0-	112	1	32121	3	Y	955	955	1			24
						24	4	1051	9							
*07	DLQ G-10	40155	-0-	40155	40155	63	1	38946	3	Y	1009	1016	1			17
						36	4	1110	9							
*08	78108 X	37953	-0-	-40155	-0-	55	1	36793	3	Y	998	1005	1			10
						7	4	1098	9							
*09	36420 X	32119	-0-	-4301	-0-	37	1	31122	3	Y	871	837	1	1	8	43
						2	4	958	9							
*10	37634 X	23051	-0-	-14583	-0-	20	1	22052	3	Y	608	620	1			31
						310	4	669	9							
*11	36420 X	23283	-0-	-13137	-0-	33	1	22412	3	Y	659	662	1			28
						113	4	725	9							
*12	37634 X	31242	-0-	-6392	-0-	39	1	30236	3	Y	823	825	1			26
						62	4	905	9							
*01	37634 X	29511	-0-	-8123	-0-	69	1	28479	3	Y	812	39	0	776	1	23
						70	4	893	9							
02	30016 X	25660	-0-	-4356	-0-	75	1	25021	3	Y	511	1	0	518	1	15
						2	4	562	9							
03	24056 X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT					15

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
*06	12510 X	10962	-0-	-1548	-0-	57	1	9378	3	Y	1388	1358	0			43
						1527	9									
*07	DLQ G-10	12583	-0-	12583	12583	62	1	10315	3	Y	2005	1957	0			91
						2206	9									
*08	27046 X	14463	-0-	-12583	-0-	70	1	11875	3	Y	2289	2305	0			75
						2518	9									
*09	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	91	1	10102	3	Y	1477	1479	0			73
						1625	9									
*10	10695 X	8	-0-	-10687	-0-	7	3	1	9	Y	1	68	0			6
*11	10350 X	2141	-0-	-8209	-0-	13	1	1908	3	Y	200	203	0			3
						220	9									
*12	10695 X	4386	-0-	-6309	-0-	59	1	4005	3	Y	293	295	0			1
						322	9									
*01	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	86	1	8206	3	Y	672	668	0			5
						739	9									
*02	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	53	1	7758	3	Y	800	794	0			11
						880	9									
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					11

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	50070 X	44463	-0-	-5607	-0-	143	1	41466	3	Y	2565	2555	1			66
						32	4	2822	9							
*07	51739 X	43925	-0-	-7814	-0-	67	1	41617	3	Y	2003	2033	1			36
						38	4	2203	9							
*08	51739 X	41854	-0-	-9885	-0-	59	1	39595	3	Y	1993	2003	1			26
						8	4	2192	9							
*09	47220 X	33290	-0-	-13930	-0-	36	1	31499	3	Y	1593	1535	1	1	8	83
						3	4	1752	9							
*10	47213 X	34842	-0-	-12371	-0-	30	1	32618	3	Y	1578	1577	1	1	8	83
						458	4	1736	9							
*11	44250 X	39996	-0-	-4254	-0-	55	1	37616	3	Y	1942	1938	1			87
						189	4	2136	9							
*12	41850 X	40629	-0-	-1221	-0-	50	1	38240	3	Y	2055	2071	1			71
						78	4	2261	9							
*01	41850 X	39493	-0-	-2357	-0-	90	1	37259	3	Y	1866	89	0	1788	1	60
						91	4	2053	9							
*02	47306 X	47306	-0-	-0-	-0-	138	1	45377	3	Y	1625	3	0	1626	1	56
						3	4	1788	9							
03	41323 X	NO RPT	-0-	-41323	-0-					Y	NO RPT					56

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
*06	14280	X	11192	-0-	-3088	-0-	243	1	10184	3	Y	690	700	0	14	1	34
							6	4	759	9							
*07	DLQ G-10		11505	-0-	11505	11505	259	1	9985	3	Y	1104	1091	0			47
							47	4	1214	9							
*08	24424	X	12919	-0-	-11505	-0-	264	1	10552	3	Y	1554	1552	0			49
							394	4	1709	9							
*09	14400	X	12540	-0-	-1860	-0-	239	1	9218	3	Y	1332	1324	0			57
							1618	4	1465	9							
*10	14880	X	7289	-0-	-7591	-0-	137	1	5876	3	Y	961	985	0			33
							219	4	1057	9							
*11	12510	X	11937	-0-	-573	-0-	243	1	9952	3	Y	1434	1421	0			46
							165	4	1577	9							
*12	12958	X	11295	-0-	-1663	-0-	230	1	9475	3	Y	1334	1267	0	63	1	50
							123	4	1467	9							
*01	12958	X	11641	-0-	-1317	-0-	244	1	9240	3	Y	1208	1200	0			58
							828	4	1329	9							
*02	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	428	1	14441	3	Y	1514	1477	0			95
							284	4	1665	9							
03	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					95

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	50	1	15770	3	Y	1567	1542	0	1	8	74
							6	4	1724	9							
*07	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	46	1	15744	3	Y	1234	1231	0	6	8	71
							1357	9									
*08	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	42	1	14619	3	Y	1264	1285	0			50
							1	4	1390	9							
*09	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	37	1	12287	3	Y	1131	1118	0			63
							5	4	1244	9							
*10	13857	X	11300	-0-	-2557	-0-	36	1	10235	3	Y	907	929	0			41
							31	4	998	9							
*11	13410	X	11497	-0-	-1913	-0-	79	1	10321	3	Y	996	1002	0			35
							1	4	1096	9							
*12	13857	X	11899	-0-	-1958	-0-	133	1	10594	3	Y	1064	1014	0	45	1	40
							2	4	1170	9							
*01	13857	X	11305	-0-	-2552	-0-	187	1	9992	3	Y	1020	1025	0			35
							4	4	1122	9							
02	12516	X	9582	-0-	-2934	-0-	171	1	8521	3	Y	808	808	0			35
							1	4	889	9							
03	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17820	X	14571	-0-	-3249	-0-	164	1	12836	3	Y	1428	1419	0	1	8	57
							1571	9									
*07	DLQ G-10		17163	-0-	17163	17163	249	1	13724	3	Y	2900	2796	0	1	8	160
							3190	9									
*08	35393	X	18230	-0-	-17163	-0-	294	1	13830	3	Y	3733	3738	0	1	8	154
							4106	9									
*09	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	332	1	13244	3	Y	1630	1668	0	2	8	114
							36	4	1793	9							
*10	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	299	1	13110	3	Y	1716	1758	0	2	8	70
							333	4	1888	9							
*11	16650	X	16371	-0-	-279	-0-	203	1	13867	3	Y	2025	1996	0			99
							73	4	2228	9							
*12	17205	X	14136	-0-	-3069	-0-	70	1	12086	3	Y	1718	1771	0			46
							90	4	1890	9							
*01	18228	X	14219	-0-	-4009	-0-	125	1	11803	3	Y	1795	1762	0	17	1	62
							316	4	1975	9							
02	14392	X	13022	-0-	-1370	-0-	129	1	11247	3	Y	1496	1512	0			46
							1646	9									
03	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13440	X	2188	-0-	-11252	-0-	18	1	1451	3	Y	654	680	0			27
							719	9									
*07	DLQ G-10		3085	-0-	3085	3085	44	1	2423	3	Y	562	557	0	1	8	31
							618	9									
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3085					Y	188	211	0			8
*09	3700	X	615	-0-	-3085	-0-	1	1	35	3	Y	526	499	0	1	8	34
							579	9									
*10	7130	X	1326	-0-	-5804	-0-	16	1	724	3	Y	515	527	0	1	8	21
							19	4	567	9							
*11	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	85	1	5758	3	Y	773	756	0			38
							30	4	850	9							
*12	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	75	1	12955	3	Y	1823	1813	0			48
							96	4	2005	9							
*01	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	120	1	11304	3	Y	1721	1692	0	16	1	61
							302	4	1893	9							
*02	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	114	1	9888	3	Y	1398	1414	0			45
							1538	9									
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13620	X	12160	-0-	-1460	-0-	134	1	10476	3	Y	1409	1395	0	1	8	56
							1550	9									
*07	DLQ G-10		11081	-0-	11081	11081	181	1	9956	3	Y	858	863	0	2	8	49
							944	9									
*08	22462	X	11381	-0-	-11081	-0-	222	1	10434	3	Y	659	677	0	3	8	28
							725	9									
*09	13470	X	10022	-0-	-3448	-0-	229	1	9137	3	Y	574	563	0	1	8	38
							25	4	631	9							
*10	13919	X	12365	-0-	-1554	-0-	261	1	11444	3	Y	335	358	0	1	8	14
							291	4	369	9							
*11	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	173	1	11872	3	Y	1172	1130	0			56
							63	4	1289	9							
*12	11377	X	10028	-0-	-1349	-0-	51	1	8765	3	Y	1043	1072	0			27
							65	4	1147	9							
*01	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	114	1	10744	3	Y	1324	1293	0	13	1	45
							287	4	1456	9							
*02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	113	1	9781	3	Y	1024	1038	0			31
							1126	9									
03	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14130	X	11824	-0-	-2306	-0-	129	1	10100	3	Y	1450	1433	0	3	8	57
							1595	9									
*07	DLQ G-10		13092	-0-	13092	13092	201	1	11083	3	Y	1644	1605	0	4	8	92
							1808	9									
*08	26773	X	13681	-0-	-13092	-0-	257	1	12104	3	Y	1200	1238	0	3	8	51
							1320	9									
*09	13140	X	7563	-0-	-5577	-0-	172	1	6875	3	Y	452	470	0	1	8	32
							19	4	497	9							
*10	13578	X	9695	-0-	-3883	-0-	204	1	8963	3	Y	273	292	0	1	8	12
							228	4	300	9							
*11	13230	X	9560	-0-	-3670	-0-	126	1	8643	3	Y	677	656	0			33
							46	4	745	9							
*12	13671	X	8076	-0-	-5595	-0-	42	1	7307	3	Y	611	628	0			16
							55	4	672	9							
*01	10819	X	9193	-0-	-1626	-0-	86	1	8093	3	Y	725	709	0	7	1	25
							216	4	798	9							
*02	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	100	1	8735	3	Y	753	755	0			23
							828	9									
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14730	X	7340	-0-	-7390	-0-	83	1	6509	3	Y	680	711	0			29
							748	9									
*07	DLQ G-10		3864	-0-	3864	3864	64	1	3528	3	Y	247	261	0			15
							272	9									
*08	25217	X	21353	-0-	-3864	-0-	389	1	18309	3	Y	2414	2327	0	6	8	96
							2655	9									
*09	19954	X	19954	-0-	-0-	-0-	433	1	17238	3	Y	2034	1991	0	2	8	137
							46	4	2237	9							
*10	44150	X	44150	-0-	-0-	-0-	858	1	37650	3	Y	4259	4227	0			169
							957	4	4685	9							
*11	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	166	1	11357	3	Y	1354	1451	0			72
							60	4	1489	9							
*12	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	75	1	13017	3	Y	1753	1779	0			46
							97	4	1928	9							
*01	15903	X	13436	-0-	-2467	-0-	118	1	11157	3	Y	1693	1663	0	16	1	60
							299	4	1862	9							
02	14364	X	10813	-0-	-3551	-0-	106	1	9237	3	Y	1336	1354	0			42
							1470	9									
03	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21791	X	21791	-0-	-0-	-0-	248	1	19346	3	Y	1997	1979	0	1	8	79
							2197	9									
*07	DLQ G-10		21302	-0-	21302	21302	348	1	19168	3	Y	1624	1609	0	2	8	92
							1786	9									
*08	39084	X	17782	-0-	-21302	-0-	338	1	15915	3	Y	1390	1420	0	3	8	59
							1529	9									
*09	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	392	1	15629	3	Y	1605	1556	0	1	8	107
							42	4	1766	9							
*10	17515	X	14651	-0-	-2864	-0-	281	1	12363	3	Y	1538	1582	0			63
							315	4	1692	9							
*11	16950	X	15583	-0-	-1367	-0-	198	1	13557	3	Y	1596	1581	0			78
							72	4	1756	9							
*12	17515	X	17083	-0-	-432	-0-	86	1	14938	3	Y	1770	1801	0			47
							112	4	1947	9							
*01	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	135	1	12699	3	Y	1638	1612	0	16	1	57
							339	4	1802	9							
*02	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	124	1	10755	3	Y	1288	1305	0			40
							1417	9									
03	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					40

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8910	X	7213	-0-	-1697	-0-	180	1	5787	3	Y	1129	1138	0			53
							4	4	1242	9							
*07	DLQ G-10		8119	-0-	8119	8119	253	1	6651	3	Y	1101	1079	0	2	8	73
							4	4	1211	9							
*08	16429	X	8310	-0-	-8119	-0-	313	1	6771	3	Y	1112	1141	0	1	8	43
							3	4	1223	9							
*09	8130	X	7378	-0-	-752	-0-	331	1	5983	3	Y	966	960	0	1	8	48
							1	4	1063	9							
*10	8401	X	8216	-0-	-185	-0-	378	1	6642	3	Y	1086	1072	0	1	8	61
							1	4	1195	9							
*11	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	260	1	6753	3	Y	1177	1187	0			51
							3	4	1295	9							
*12	8308	X	8147	-0-	-161	-0-	258	1	6755	3	Y	1027	1042	0			36
							4	4	1130	9							
*01	8308	X	7058	-0-	-1250	-0-	252	1	5865	3	Y	854	861	0			29
							2	4	939	9							
02	7420	X	5953	-0-	-1467	-0-	232	1	4971	3	Y	681	676	0			34
							1	4	749	9							
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	246	1	19196	3	Y	1554	1539	0	1	8	62
						1709	9									
*07	DLQ G-10	20921	-0-	20921	20921	348	1	19170	3	Y	1275	1264	0	1	8	72
						1403	9									
*08	41149 X	20228	-0-	-20921	-0-	394	1	18562	3	Y	1156	1178	0	2	8	48
						1272	9									
*09	18002 X	18002	-0-	-0-	-0-	403	1	16035	3	Y	1383	1338	0	1	8	92
						43	4	1521	9							
*10	15841 X	7900	-0-	-7941	-0-	153	1	6697	3	Y	800	858	0			34
						170	4	880	9							
*11	17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	229	1	15676	3	Y	1055	1038	0			51
						83	4	1161	9							
*12	19572 X	19572	-0-	-0-	-0-	103	1	17732	3	Y	1460	1473	0			38
						131	4	1606	9							
*01	16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	156	1	14743	3	Y	1506	1477	0	14	1	53
						395	4	1657	9							
*02	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	148	1	12843	3	Y	1194	1209	0			38
						1313	9									
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15120 X	13627	-0-	-1493	-0-	154	1	12007	3	Y	1333	1322	0			54
						1466	9									
*07	DLQ G-10	13745	-0-	13745	13745	223	1	12315	3	Y	1097	1087	0	1	8	63
						1207	9									
*08	27069 X	13324	-0-	-13745	-0-	260	1	12210	3	Y	776	804	0	1	8	34
						854	9									
*09	13530 X	11868	-0-	-1662	-0-	271	1	10810	3	Y	689	675	0	1	8	47
						29	4	758	9							
*10	21761 X	21761	-0-	-0-	-0-	442	1	19398	3	Y	1298	1291	0	2	8	52
						493	4	1428	9							
*11	13560 X	12610	-0-	-950	-0-	167	1	11401	3	Y	893	900	0			45
						60	4	982	9							
*12	13330 X	9705	-0-	-3625	-0-	51	1	8799	3	Y	718	743	0			20
						65	4	790	9							
*01	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	101	1	9518	3	Y	922	900	0	9	1	33
						255	4	1014	9							
*02	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	132	1	11468	3	Y	1004	1005	0			32
						1104	9									
03	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23617 X	23617	-0-	-0-	-0-	278	1	21699	3	Y	1491	1477	0			59
						1640	9									
*07	DLQ G-10	23668	-0-	23668	23668	396	1	21846	3	Y	1296	1281	0	1	8	73
						1426	9									
*08	46027 X	22359	-0-	-23668	-0-	436	1	20497	3	Y	1296	1313	0	2	8	54
						1426	9									
*09	21931 X	21931	-0-	-0-	-0-	501	1	19965	3	Y	1283	1250	0	1	8	86
						54	4	1411	9							
*10	18724 X	14024	-0-	-4700	-0-	285	1	12493	3	Y	844	893	0	1	8	36
						318	4	928	9							
*11	18120 X	17108	-0-	-1012	-0-	224	1	15403	3	Y	1272	1245	0			63
						82	4	1399	9							
*12	18724 X	18589	-0-	-135	-0-	97	1	16694	3	Y	1522	1544	0			41
						124	4	1674	9							
*01	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	173	1	16279	3	Y	1596	1565	0	15	1	57
						435	4	1756	9							
*02	13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	139	1	12109	3	Y	923	949	0			31
						1015	9									
03	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					31

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
*06	23040	X	18363	-0-	-4677	-0-	215	1	16793	3	Y	1232	1225	0	1	8	50
							1355	9									
*07	DLQ G-10		16751	-0-	16751	16751	278	1	15320	3	Y	1048	1037	0	1	8	60
							1153	9									
*08	31960	X	15209	-0-	-16751	-0-	291	1	13701	3	Y	1106	1118	0	1	8	47
							1217	9									
*09	16050	X	13796	-0-	-2254	-0-	311	1	12359	3	Y	994	972	0	1	8	68
							33	4	1093	9							
*10	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	400	1	17579	3	Y	1484	1490	0	1	8	61
							448	4	1632	9							
*11	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	234	1	15970	3	Y	1686	1664	0			83
							84	4	1855	9							
*12	15221	X	13573	-0-	-1648	-0-	72	1	12437	3	Y	884	942	0			25
							92	4	972	9							
*01	14880	X	7147	-0-	-7733	-0-	65	1	6175	3	Y	674	669	0	7	1	23
							166	4	741	9							
02	13440	X	5290	-0-	-8150	-0-	50	1	4357	3	Y	803	802	0			24
							883	9									
03	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12510	X	12014	-0-	-496	-0-	58	1	9623	3	Y	2121	2167	0			68
							2333	9									
*07	DLQ G-10		12273	-0-	12273	12273	60	1	10103	3	Y	1918	1899	0			87
							2110	9									
*08	23875	X	11602	-0-	-12273	-0-	58	1	9846	3	Y	1544	1581	0			50
							1698	9									
*09	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	78	1	8646	3	Y	1669	1640	0			79
							1836	9									
*10	13547	X	8591	-0-	-4956	-0-	113	1	7418	3	Y	964	966	0			77
							1060	9									
*11	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	119	1	17288	3	Y	1888	1943	0			22
							2077	9									
*12	25638	X	25638	-0-	-0-	-0-	331	1	22240	3	Y	2788	2794	0			16
							3067	9									
*01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	75	1	7196	3	Y	1099	1105	0			10
							1209	9									
*02	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	52	1	7721	3	Y	1505	1493	0			22
							1656	9									
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					22

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7290	X	4303	-0-	-2987	-0-	103	1	3315	3	Y	803	810	0			38
							2	4	883	9							
*07	DLQ G-10		4259	-0-	4259	4259	128	1	3367	3	Y	693	684	0	1	8	46
							2	4	762	9							
*08	7999	X	3740	-0-	-4259	-0-	137	1	2943	3	Y	599	621	0	1	8	23
							1	4	659	9							
*09	6840	X	2954	-0-	-3886	-0-	127	1	2290	3	Y	488	486	0	1	8	24
							537	9									
*10	7068	X	6150	-0-	-918	-0-	293	1	5142	3	Y	649	636	0	1	8	36
							1	4	714	9							
*11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	151	1	3893	3	Y	739	743	0			32
							1	4	813	9							
*12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	173	1	4523	3	Y	650	659	0			23
							3	4	715	9							
*01	6138	X	5011	-0-	-1127	-0-	175	1	4061	3	Y	704	702	0			25
							1	4	774	9							
02	5544	X	5253	-0-	-291	-0-	196	1	4197	3	Y	781	766	0			40
							1	4	859	9							
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	950	-0-	950	950	6	1	944	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					-0-
*09	950 X	-0-	-0-	-950	-0-					Y	-0-					-0-
*10	992 X	700	-0-	-292	-0-	10	1	690	3	Y	-0-					-0-
*11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12810 X	-0-	-0-	-12810	-0-					Y	1	156	0	1	8	-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	21780 X	-0-	-0-	-21780	-0-					Y	-0-					-0-
*10	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	732 X	732	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	368	355	0			13
						405	9									
*01	T. A.	6699	-0-	6699	6699	117	1	4221	3	Y	2140	2093	0			60
						7	4	2354	9							
02	T. A.	1824	-0-	1824	8523	34	1	1231	3	Y	507	516	0			51
						1	4	558	9							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8523					Y	NO RPT					51

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28801 X	28801	-0-	-0-	-0-	74	1	25298	3	Y	3110	2911	0			281
						8	4	3421	9							
*07	DLQ G-10	61900	-0-	61900	61900	131	1	59046	3	Y	2457	2514	0	5	8	219
						20	4	2703	9							
*08	95407 X	33507	-0-	-61900	-0-	71	1	31839	3	Y	1428	1545	0	2	8	100
						26	4	1571	9							
*09	16470 X	14499	-0-	-1971	-0-	98	1	13484	3	Y	822	876	0	3	8	43
						13	4	904	9							
*10	20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	114	1	17183	3	Y	2962	2825	0	4	8	176
						16	4	3258	9							
*11	16470 X	2541	-0-	-13929	-0-	52	1	1484	3	Y	908	1038	0			46
						6	4	999	9							
*12	17019 X	1942	-0-	-15077	-0-	33	1	1007	3	Y	819	837	0			28
						1	4	901	9							
*01	15624 X	4648	-0-	-10976	-0-	96	1	3439	3	Y	1007	1008	0			27
						5	4	1108	9							
02	14112 X	5182	-0-	-8930	-0-	111	1	3930	3	Y	1036	967	0			96
						1	4	1140	9							
03	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	26	1	8972	3	Y	582	530	0			52
						3	4	640	9							
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23937 X	23937	-0-	-0-	-0-	63	1	21265	3	Y	2366	2225	0			215
						6	4	2603	9							
*07	DLQ G-10	40246	-0-	40246	40246	86	1	38867	3	Y	1164	1253	0	16	8	110
						13	4	1280	9							
*08	61810 X	21564	-0-	-40246	-0-	47	1	20950	3	Y	500	567	0	6	8	37
						17	4	550	9							
*09	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	82	1	11157	3	Y	389	403	0	2	8	21
						10	4	428	9							
*10	19437 X	1994	-0-	-17443	-0-	12	1	1786	3	Y	176	184	0	1	8	12
						2	4	194	9							
*11	18810 X	4068	-0-	-14742	-0-	66	1	1882	3	Y	1921	1848	0			85
						7	4	2113	9							
*12	19437 X	2921	-0-	-16516	-0-	35	1	1055	3	Y	1664	1690	0			59
						1	4	1830	9							
*01	14322 X	3327	-0-	-10995	-0-	57	1	2043	3	Y	1113	1140	0			32
						3	4	1224	9							
02	10920 X	3029	-0-	-7891	-0-	56	1	2000	3	Y	884	833	0			83
						1	4	972	9							
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					83

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9750 X	9123	-0-	-627	-0-	196	1	8244	3	Y	616	615	0	12	1	29
						5	4	678	9							
*07	DLQ G-10	9794	-0-	9794	9794	218	1	8397	3	Y	1035	1021	0			43
						40	4	1139	9							
*08	18903 X	9109	-0-	-9794	-0-	177	1	7042	3	Y	1480	1476	0			47
						262	4	1628	9							
*09	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	207	1	7951	3	Y	1457	1442	0			62
						1395	4	1603	9							
*10	10757 X	6254	-0-	-4503	-0-	113	1	4835	3	Y	1024	1051	0			35
						180	4	1126	9							
*11	9090 X	5909	-0-	-3181	-0-	112	1	4600	3	Y	1018	1020	0			33
						77	4	1120	9							
*12	11532 X	4529	-0-	-7003	-0-	86	1	3583	3	Y	739	708	0	35	1	29
						47	4	813	9							
*01	11532 X	4520	-0-	-7012	-0-	88	1	3330	3	Y	731	724	0			36
						298	4	804	9							
02	10416 X	3504	-0-	-6912	-0-	79	1	2687	3	Y	623	618	0			41
						53	4	685	9							
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	57	1	17743	3	Y	1257	1240	0	1	8	60
							6	4	1383	9							
*07	DLQ G-10		17786	-0-	17786	17786	48	1	16405	3	Y	1212	1200	0	2	8	70
							1333	9									
*08	35737	X	17951	-0-	-17786	-0-	48	1	16453	3	Y	1317	1334	0	1	8	52
							1	4	1449	9							
*09	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	41	1	13350	3	Y	969	966	0			55
							5	4	1066	9							
*10	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	47	1	13254	3	Y	819	836	0			38
							40	4	901	9							
*11	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	84	1	11024	3	Y	761	770	0			29
							1	4	837	9							
*12	11842	X	11174	-0-	-668	-0-	128	1	10186	3	Y	780	745	0	31	1	33
							2	4	858	9							
*01	17949	X	9569	-0-	-8380	-0-	161	1	8633	3	Y	701	706	0			28
							4	4	771	9							
02	13496	X	9168	-0-	-4328	-0-	166	1	8277	3	Y	658	652	0			34
							1	4	724	9							
03	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					34

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12630	X	8395	-0-	-4235	-0-	222	1	7123	3	Y	950	975	0			46
							5	4	1045	9							
*07	DLQ G-10		9561	-0-	9561	9561	302	1	7923	3	Y	1211	1176	0	1	8	80
							4	4	1332	9							
*08	19316	X	9755	-0-	-9561	-0-	380	1	8202	3	Y	1064	1101	0	1	8	42
							3	4	1170	9							
*09	10680	X	9765	-0-	-915	-0-	452	1	8161	3	Y	1046	1034	0	1	8	53
							1	4	1151	9							
*10	10509	X	8580	-0-	-1929	-0-	401	1	7048	3	Y	1026	1019	0			60
							2	4	1129	9							
*11	9450	X	6608	-0-	-2842	-0-	212	1	5477	3	Y	834	856	0			38
							2	4	917	9							
*12	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	331	1	8658	3	Y	1279	1271	0			46
							5	4	1407	9							
*01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	214	1	4955	3	Y	812	828	0			30
							1	4	893	9							
02	9128	X	4898	-0-	-4230	-0-	188	1	4018	3	Y	628	625	0			33
							1	4	691	9							
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					33

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9120	X	9029	-0-	-91	-0-	44	1	7239	3	Y	1587	1582	0			50
							1746	9									
*07	DLQ G-10		10617	-0-	10617	10617	53	1	8825	3	Y	1581	1558	0			73
							1739	9									
*08	22583	X	11966	-0-	-10617	-0-	61	1	10222	3	Y	1530	1552	0			51
							1683	9									
*09	9000	X	7616	-0-	-1384	-0-	59	1	6553	3	Y	913	918	0			46
							1004	9									
*10	9300	X	11	-0-	-9289	-0-	10	3	1	9	Y	1	42	0			5
*11	10860	X	4787	-0-	-6073	-0-	31	1	4458	3	Y	271	272	0			4
							298	9									
*12	11222	X	2445	-0-	-8777	-0-	35	1	2331	3	Y	72	75	0			1
							79	9									
*01	8587	X	5862	-0-	-2725	-0-	58	1	5573	3	Y	210	208	0			3
							231	9									
*02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	42	1	6173	3	Y	902	891	0			14
							992	9									
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					14

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
*06	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	41	1	13869	3	Y	1700	1622	0			157
							4	4	1870	9							
*07	DLQ G-10		20220	-0-	20220	20220	41	1	18699	3	Y	1339	1373	0	3	8	120
							7	4	1473	9							
*08	31017	X	10797	-0-	-20220	-0-	21	1	9316	3	Y	1321	1348	0	5	8	88
							7	4	1453	9							
*09	15720	X	7488	-0-	-8232	-0-	43	1	5844	3	Y	1451	1456	0	9	8	74
							5	4	1596	9							
*10	16244	X	1232	-0-	-15012	-0-	4	1	690	3	Y	488	526	0	2	8	34
							1	4	537	9							
*11	15720	X	6122	-0-	-9598	-0-	42	1	1204	3	Y	4428	4265	0			197
							5	4	4871	9							
*12	10788	X	5655	-0-	-5133	-0-	30	1	883	3	Y	4311	4354	0			154
							4742	9									
*01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	100	1	3590	3	Y	2132	2223	0			63
							6	4	2345	9							
02	5068	X	4310	-0-	-758	-0-	88	1	3121	3	Y	1000	966	0			97
							1	4	1100	9							
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	58	1	19641	3	Y	2216	2083	0			200
							6	4	2438	9							
*07	DLQ G-10		29343	-0-	29343	29343	62	1	27685	3	Y	1443	1509	0	3	8	131
							9	4	1587	9							
*08	45994	X	16651	-0-	-29343	-0-	36	1	16005	3	Y	543	632	0	1	8	41
							13	4	597	9							
*09	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	71	1	9790	3	Y	1279	1254	0	4	8	62
							9	4	1407	9							
*10	16833	X	13140	-0-	-3693	-0-	62	1	9164	3	Y	3551	3397	0	3	8	213
							8	4	3906	9							
*11	16290	X	3153	-0-	-13137	-0-	50	1	1428	3	Y	1518	1655	0			76
							5	4	1670	9							
*12	16647	X	1966	-0-	-14681	-0-	31	1	944	3	Y	900	943	0			33
							1	4	990	9							
*01	13485	X	3872	-0-	-9613	-0-	75	1	2675	3	Y	1016	1020	0			29
							4	4	1118	9							
02	11872	X	5798	-0-	-6074	-0-	117	1	4112	3	Y	1425	1321	0			133
							1	4	1568	9							
03	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					133

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	27660	X	27660	-0-	-0-	-0-	73	1	24801	3	Y	2525	2358	0			229
							8	4	2778	9							
*07	DLQ G-10		57077	-0-	57077	57077	113	1	50767	3	Y	5618	5367	0	9	8	471
							17	4	6180	9							
*08	97682	X	40605	-0-	-57077	-0-	71	1	31768	3	Y	7945	7886	0	12	8	518
							26	4	8740	9							
*09	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	102	1	14069	3	Y	694	1147	0	4	8	61
							13	4	763	9							
*10	29524	X	29524	-0-	-0-	-0-	170	1	25435	3	Y	3542	3380	0	7	8	216
							23	4	3896	9							
*11	13710	X	3803	-0-	-9907	-0-	67	1	1914	3	Y	1650	1780	0			86
							7	4	1815	9							
*12	14167	X	3489	-0-	-10678	-0-	57	1	1694	3	Y	1579	1605	0			60
							1	4	1737	9							
*01	12834	X	8075	-0-	-4759	-0-	170	1	6097	3	Y	1635	1645	0			50
							9	4	1799	9							
02	11592	X	7707	-0-	-3885	-0-	172	1	6089	3	Y	1313	1235	0			128
							2	4	1444	9							
03	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12780	X	5354	-0-	-7426	-0-	14	1	4918	3	Y	382	392	0			37
							2	4	420	9							
*07 DLQ	G-10		354	-0-	354	354	1	1	344	3	Y	8	42	0			3
							9	9									
*08	1118	X	764	-0-	-354	-0-	2	1	741	3	Y	19	21	0			1
							21	9									
*09	8010	X	826	-0-	-7184	-0-	6	1	787	3	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
*10	8246	X	972	-0-	-7274	-0-	6	1	864	3	Y	92	88	0			5
							1	4	101	9							
*11	5340	X	8	-0-	-5332	-0-	5	3	3	9	Y	3	8	0			-0-
*12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4590	X	155	-0-	-4435	-0-	134	3	21	9	Y	19	46	0			4
*07 DLQ	G-10		274	-0-	274	274	1	1	260	3	Y	12	15	0			1
							13	9									
*08	274	X	-0-	-0-	-274	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	33	1	944	3	Y	942	901	0			41
							4	4	1036	9							
*12	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	808	820	0			29
							889	9									
*01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	100	1	3553	3	Y	1410	1400	0			39
							5	4	1551	9							
*02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	100	1	3513	3	Y	1253	1174	0			118
							1	4	1378	9							
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					118

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11010	X	8037	-0-	-2973	-0-	215	1	6928	3	Y	808	819	0			38
							5	4	889	9							
*07 DLQ	G-10		7032	-0-	7032	7032	228	1	5994	3	Y	734	721	0	2	8	49
							3	4	807	9							
*08	13062	X	6030	-0-	-7032	-0-	235	1	5069	3	Y	658	680	0	1	8	26
							2	4	724	9							
*09	8550	X	2242	-0-	-6308	-0-	98	1	1763	3	Y	346	354	0			18
							381	9									
*10	8835	X	7030	-0-	-1805	-0-	355	1	6228	3	Y	405	400	0			23
							1	4	446	9							
*11	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	314	1	8120	3	Y	876	861	0			38
							3	4	964	9							
*12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	274	1	7142	3	Y	720	732	0			26
							4	4	792	9							
*01	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	377	1	8742	3	Y	1002	992	0			36
							2	4	1102	9							
*02	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	312	1	6662	3	Y	734	732	0			38
							1	4	807	9							
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10800	X	9498	-0-	-1302	-0-	205	1	8582	3	Y	642	653	0	13	1	31
							5	4	706	9							
*07	DLQ G-10		10876	-0-	10876	10876	242	1	9303	3	Y	1170	1152	0			49
							44	4	1287	9							
*08	23067	X	12191	-0-	-10876	-0-	248	1	9881	3	Y	1540	1540	0			49
							368	4	1694	9							
*09	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	253	1	9756	3	Y	1491	1476	0			64
							1712	4	1640	9							
*10	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	246	1	10478	3	Y	1722	1728	0			58
							389	4	1894	9							
*11	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	241	1	9890	3	Y	1178	1196	0			40
							164	4	1296	9							
*12	11656	X	10660	-0-	-996	-0-	220	1	9104	3	Y	1106	1051	0	52	1	43
							119	4	1217	9							
*01	13826	X	11654	-0-	-2172	-0-	241	1	9163	3	Y	1298	1279	0			62
							822	4	1428	9							
02	12488	X	8627	-0-	-3861	-0-	213	1	7206	3	Y	969	969	0			62
							142	4	1066	9							
03	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					62

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	53	1	16552	3	Y	1468	1443	0	2	8	70
							6	4	1615	9							
*07	DLQ G-10		17217	-0-	17217	17217	47	1	15883	3	Y	1170	1171	0	1	8	68
							1287	9									
*08	36168	X	18951	-0-	-17217	-0-	50	1	17606	3	Y	1175	1196	0			47
							2	4	1293	9							
*09	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	42	1	13636	3	Y	1032	1021	0	1	8	57
							5	4	1135	9							
*10	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	59	1	16900	3	Y	1312	1310	0	2	8	57
							52	4	1443	9							
*11	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	121	1	16033	3	Y	1170	1186	0			41
							2	4	1287	9							
*12	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	186	1	14798	3	Y	1329	1265	0	55	1	50
							3	4	1462	9							
*01	16151	X	14249	-0-	-1902	-0-	239	1	12763	3	Y	1128	1138	0			40
							6	4	1241	9							
02	14588	X	13220	-0-	-1368	-0-	241	1	11977	3	Y	910	909	0			41
							1	4	1001	9							
03	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					41

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	44	1	13948	3	Y	1351	1337	0	4	8	64
							5	4	1486	9							
*07	DLQ G-10		13057	-0-	13057	13057	35	1	11982	3	Y	945	952	0	2	8	55
							1040	9									
*08	16372	X	3315	-0-	-13057	-0-	9	1	3031	3	Y	250	293	0			12
							275	9									
*09	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	29	1	9494	3	Y	941	901	0	1	8	51
							4	4	1035	9							
*10	13950	X	9669	-0-	-4281	-0-	31	1	8757	3	Y	776	791	0			36
							27	4	854	9							
*11	13500	X	10943	-0-	-2557	-0-	74	1	9720	3	Y	1044	1042	0			38
							1	4	1148	9							
*12	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	123	1	9769	3	Y	955	916	0	39	1	38
							2	4	1051	9							
*01	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	171	1	9148	3	Y	886	891	0			33
							4	4	975	9							
*02	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	163	1	8038	3	Y	684	685	0			32
							752	9									
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	34031 X	34031	-0-	-0-	-0-	83	1	31154	3	Y	2534	2514	0			109
						7	4	2787	9							
*07	DLQ G-10	30015	-0-	30015	30015	79	1	27899	3	Y	1844	1841	0			112
						9	4	2028	9							
*08	56523 X	26508	-0-	-30015	-0-	168	1	24505	3	Y	1645	1682	0			75
						25	4	1810	9							
*09	23703 X	23703	-0-	-0-	-0-	237	1	21824	3	Y	1492	1500	0	1	8	66
						1	4	1641	9							
*10	23490 X	23490	-0-	-0-	-0-	76	1	21839	3	Y	1388	1381	0	1	8	72
						48	4	1527	9							
*11	22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	70	1	20994	3	Y	1375	1349	0			98
						1	4	1513	9							
*12	22644 X	22644	-0-	-0-	-0-	87	1	21046	3	Y	1353	1216	0	192	1	43
						23	4	1488	9							
*01	20179 X	20179	-0-	-0-	-0-	88	1	18421	3	Y	1501	1493	0			51
						19	4	1651	9							
*02	17819 X	17819	-0-	-0-	-0-	81	1	16302	3	Y	1304	1302	0			53
						2	4	1434	9							
03	17112 X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					53

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
*06	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	52	1	19545	3	Y	1390	1384	0			59
						4	4	1529	9							
*07	DLQ G-10	18717	-0-	18717	18717	49	1	17533	3	Y	1026	1024	0			61
						6	4	1129	9							
*08	35116 X	16399	-0-	-18717	-0-	105	1	15249	3	Y	936	956	0			41
						15	4	1030	9							
*09	14400 X	14315	-0-	-85	-0-	145	1	13258	3	Y	829	834	0			36
						912	9									
*10	14880 X	14642	-0-	-238	-0-	48	1	13689	3	Y	795	791	0			40
						30	4	875	9							
*11	14400 X	9958	-0-	-4442	-0-	31	1	9294	3	Y	575	574	0			41
						633	9									
*12	14880 X	10054	-0-	-4826	-0-	39	1	9378	3	Y	570	513	0	81	1	17
						10	4	627	9							
*01	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	58	1	12214	3	Y	815	806	0			26
						13	4	897	9							
02	10668 X	10498	-0-	-170	-0-	48	1	9737	3	Y	647	649	0			24
						1	4	712	9							
03	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	22167 X	22167	-0-	-0-	-0-	54	1	20001	3	Y	1916	1905	0			82
						4	4	2108	9							
*07	DLQ G-10	19342	-0-	19342	19342	50	1	17756	3	Y	1391	1388	0	1	8	84
						6	4	1530	9							
*08	37697 X	18355	-0-	-19342	-0-	113	1	16541	3	Y	1531	1540	0	6	8	69
						17	4	1684	9							
*09	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	166	1	15175	3	Y	1331	1340	0			60
						1464	9									
*10	16065 X	16065	-0-	-0-	-0-	52	1	14787	3	Y	1085	1087	0			58
						32	4	1194	9							
*11	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	45	1	13366	3	Y	2005	1923	0			140
						2206	9									
*12	15190 X	15021	-0-	-169	-0-	56	1	13516	3	Y	1304	1209	0	191	1	44
						15	4	1434	9							
*01	14384 X	14317	-0-	-67	-0-	61	1	12839	3	Y	1275	1274	0			45
						14	4	1403	9							
02	12992 X	12479	-0-	-513	-0-	56	1	11143	3	Y	1163	1160	0			48
						1	4	1279	9							
03	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					48

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
*06	9840	X	9558	-0-	-282	-0-	253	1	8142	3	Y	1052	1073	0			50
							6	4	1157	9							
*07	DLQ G-10		10753	-0-	10753	10753	348	1	9139	3	Y	1146	1118	0	1	8	77
							5	4	1261	9							
*08	20809	X	10056	-0-	-10753	-0-	395	1	8526	3	Y	1028	1063	0	1	8	41
							4	4	1131	9							
*09	9900	X	9118	-0-	-782	-0-	419	1	7561	3	Y	1034	1021	0	1	8	53
							1	4	1137	9							
*10	10044	X	7462	-0-	-2582	-0-	348	1	6109	3	Y	913	911	0	1	8	54
							1	4	1004	9							
*11	9720	X	9123	-0-	-597	-0-	308	1	7961	3	Y	774	792	0			36
							3	4	851	9							
*12	10044	X	7081	-0-	-2963	-0-	231	1	6024	3	Y	748	756	0			28
							3	4	823	9							
*01	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	283	1	6580	3	Y	847	844	0			31
							2	4	932	9							
02	8512	X	7584	-0-	-928	-0-	302	1	6464	3	Y	743	735	0			39
							1	4	817	9							
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					39

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11250	X	9495	-0-	-1755	-0-	246	1	7877	3	Y	1243	1260	0			59
							5	4	1367	9							
*07	DLQ G-10		10152	-0-	10152	10152	325	1	8537	3	Y	1168	1147	0	1	8	79
							5	4	1285	9							
*08	19722	X	9570	-0-	-10152	-0-	374	1	8059	3	Y	1031	1068	0	1	8	41
							3	4	1134	9							
*09	9780	X	8474	-0-	-1306	-0-	390	1	7052	3	Y	937	930	0			48
							1	4	1031	9							
*10	10106	X	10097	-0-	-9	-0-	477	1	8380	3	Y	1125	1108	0			65
							2	4	1238	9							
*11	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	329	1	8508	3	Y	1002	1022	0			45
							3	4	1102	9							
*12	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	340	1	8868	3	Y	971	981	0			35
							5	4	1068	9							
*01	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	338	1	7831	3	Y	955	956	0			34
							2	4	1051	9							
02	8848	X	7690	-0-	-1158	-0-	309	1	6631	3	Y	680	679	0			35
							2	4	748	9							
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	282	1	9062	3	Y	1187	1213	0			57
							6	4	1306	9							
*07	DLQ G-10		11598	-0-	11598	11598	371	1	9741	3	Y	1346	1312	0	1	8	90
							5	4	1481	9							
*08	24765	X	13167	-0-	-11598	-0-	513	1	11089	3	Y	1418	1451	0	1	8	56
							5	4	1560	9							
*09	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	656	1	11840	3	Y	1423	1405	0	1	8	73
							1	4	1565	9							
*10	10974	X	8223	-0-	-2751	-0-	383	1	6724	3	Y	1014	1026	0	1	8	60
							1	4	1115	9							
*11	12750	X	10411	-0-	-2339	-0-	339	1	8763	3	Y	1187	1194	0			53
							3	4	1306	9							
*12	14539	X	10041	-0-	-4498	-0-	326	1	8520	3	Y	1082	1096	0			39
							5	4	1190	9							
*01	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	297	1	6897	3	Y	977	981	0			35
							2	4	1075	9							
02	13132	X	8103	-0-	-5029	-0-	322	1	6907	3	Y	793	786	0			42
							2	4	872	9							
03	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	8040	X	4718	-0-	-3322	-0-	107	1	3432	3	Y	1070	1087	0	1	8	52
							2	4	1177	9							
*07	DLQ G-10		4879	-0-	4879	4879	136	1	3575	3	Y	1060	1038	0	3	8	71
							2	4	1166	9							
*08	10202	X	5323	-0-	-4879	-0-	183	1	3960	3	Y	1071	1097	0	3	8	42
							2	4	1178	9							
*09	6330	X	4844	-0-	-1486	-0-	197	1	3545	3	Y	1002	991	0	2	8	51
							1102	9									
*10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	382	1	6718	3	Y	1503	1466	0	2	8	86
							2	4	1653	9							
*11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	222	1	5756	3	Y	1231	1262	0			55
							2	4	1354	9							
*12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	186	1	4863	3	Y	966	987	0			34
							3	4	1063	9							
*01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	223	1	5160	3	Y	1045	1043	0			36
							1	4	1150	9							
02	7896	X	5684	-0-	-2212	-0-	212	1	4537	3	Y	849	842	0			43
							1	4	934	9							
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					43

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
*06	5100	X	1835	-0-	-3265	-0-	8	1	670	3	Y	1049	1060	0			37
							3	4	1154	9							
*07	DLQ G-10		2397	-0-	2397	2397	14	1	894	3	Y	1353	1329	0			61
							1	4	1488	9							
*08	4600	X	2203	-0-	-2397	-0-	10	1	583	3	Y	1464	1473	0			52
							1610	9									
*09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	10	1	708	3	Y	3803	3726	0			129
							1	4	4183	9							
*10	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	5	1	431	3	Y	870	969	0			30
							1	4	957	9							
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	14	1	1149	3	Y	1010	1007	0			33
							1	4	1111	9							
*12	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	161	1	3354	3	Y	2801	2758	0			76
							2	4	3081	9							
*01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	207	1	3233	3	Y	3183	3141	0	13	1	105
							1	4	3501	9							
*02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	333	1	5471	3	Y	1158	1219	0			44
							5	4	1274	9							
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17520	X	16449	-0-	-1071	-0-	167	1	13797	3	Y	2196	2198	0	4	8	75
							69	4	2416	9							
*07	DLQ G-10		16376	-0-	16376	16376	198	1	13120	3	Y	2765	2718	0			122
							16	4	3042	9							
*08	31039	X	14663	-0-	-16376	-0-	205	1	12430	3	Y	1837	1895	0			64
							7	4	2021	9							
*09	18270	X	8560	-0-	-9710	-0-	103	1	6909	3	Y	1402	1417	0	1	8	48
							6	4	1542	9							
*10	18042	X	1377	-0-	-16665	-0-	13	1	1009	3	Y	322	360	0			10
							1	4	354	9							
*11	16440	X	2496	-0-	-13944	-0-	22	1	1725	3	Y	680	670	0			20
							1	4	748	9							
*12	14663	X	2244	-0-	-12419	-0-	73	1	1526	3	Y	585	590	0			15
							1	4	644	9							
*01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	3	Y	779	766	0	3	1	25
							1	4	857	9							
*02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	42	1	692	3	Y	715	715	0			25
							1	4	787	9							
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21060 X	12448	-0-	-8612	-0-	49	1	11436	3	Y	874	820	0	48	1	61
						2	4	961	9							
*07	DLQ G-10	12818	-0-	12818	12818	94	1	11798	3	Y	838	851	0			48
						4	4	922	9							
*08	24979 X	12161	-0-	-12818	-0-	526	1	10679	3	Y	866	856	0			58
						3	4	953	9							
*09	15960 X	11800	-0-	-4160	-0-	549	1	9919	3	Y	1210	1212	0			56
						1	4	1331	9							
*10	16492 X	9772	-0-	-6720	-0-	370	1	8051	3	Y	1224	1211	0			69
						5	4	1346	9							
*11	12390 X	10489	-0-	-1901	-0-	420	1	8753	3	Y	1193	1221	0			41
						4	4	1312	9							
*12	12214 X	8869	-0-	-3345	-0-	189	1	7328	3	Y	1215	1232	0			24
						15	4	1337	9							
*01	12214 X	10947	-0-	-1267	-0-	264	1	8790	3	Y	1581	1552	0			53
						154	4	1739	9							
02	11032 X	6530	-0-	-4502	-0-	294	1	5201	3	Y	937	949	0			41
						4	4	1031	9							
03	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18180 X	11437	-0-	-6743	-0-	45	1	10271	3	Y	1018	949	0	55	1	70
						1	4	1120	9							
*07	DLQ G-10	12127	-0-	12127	12127	87	1	10988	3	Y	953	969	0			54
						4	4	1048	9							
*08	24079 X	11952	-0-	-12127	-0-	506	1	10274	3	Y	1063	1047	0			70
						3	4	1169	9							
*09	13800 X	11610	-0-	-2190	-0-	530	1	9591	3	Y	1353	1360	0			63
						1	4	1488	9							
*10	14260 X	11781	-0-	-2479	-0-	456	1	9937	3	Y	1255	1247	0			71
						7	4	1381	9							
*11	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	457	1	9510	3	Y	1504	1524	0			51
						4	4	1654	9							
*12	11997 X	11768	-0-	-229	-0-	248	1	9590	3	Y	1737	1754	0			34
						19	4	1911	9							
*01	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	345	1	11505	3	Y	1978	1946	0			66
						202	4	2176	9							
*02	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	526	1	9290	3	Y	1633	1629	0			70
						7	4	1796	9							
03	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					70

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20370 X	18582	-0-	-1788	-0-	25	1	18034	3	Y	474	442	0	2	8	65
						2	4	521	9							
*07	DLQ G-10	17547	-0-	17547	17547	25	1	16963	3	Y	476	468	0	3	8	70
						35	4	524	9							
*08	34639 X	17092	-0-	-17547	-0-	29	1	16478	3	Y	531	510	0	1	8	90
						1	4	584	9							
*09	18660 X	15635	-0-	-3025	-0-	37	1	15082	3	Y	469	463	0			96
						516	9									
*10	19189 X	13973	-0-	-5216	-0-	40	1	13442	3	Y	446	444	0	1	8	97
						491	9									
*11	18570 X	13009	-0-	-5561	-0-	35	1	12433	3	Y	492	490	0			99
						541	9									
*12	17081 X	14155	-0-	-2926	-0-	36	1	13976	3	Y	126	196	0			29
						4	4	139	9							
*01	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	66	1	19273	3	Y	574	520	0			83
						6	4	631	9							
*02	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	47	1	14207	3	Y	511	507	0			87
						19	4	562	9							
03	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		2076	-0-	2076	2076	3	1	1984	3	Y	77	67	0			10
							4	4	85	9							
*08	2322	X	246	-0-	-2076	-0-	235	3	11	9	Y	10	17	0			3
*09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	3	0			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15450	X	13733	-0-	-1717	-0-	19	1	13194	3	Y	473	442	0	3	8	66
							520	9									
*07	DLQ G-10		14127	-0-	14127	14127	20	1	13485	3	Y	540	525	0	2	8	79
							28	4	594	9							
*08	27871	X	13744	-0-	-14127	-0-	24	1	13105	3	Y	559	540	0	2	8	96
							615	9									
*09	15090	X	11808	-0-	-3282	-0-	28	1	11364	3	Y	378	390	0	2	8	82
							416	9									
*10	14384	X	4730	-0-	-9654	-0-	13	1	4538	3	Y	163	200	0	1	8	44
							179	9									
*11	13740	X	8841	-0-	-4899	-0-	24	1	8477	3	Y	309	293	0			60
							340	9									
*12	13733	X	11032	-0-	-2701	-0-	29	1	10906	3	Y	86	127	0			19
							2	4	95	9							
*01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	21	1	6252	3	Y	163	156	0			26
							3	4	179	9							
*02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	36	1	10941	3	Y	346	317	0			55
							14	4	381	9							
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					55

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22110	X	16937	-0-	-5173	-0-	23	1	16323	3	Y	536	505	0	1	8	74
							1	4	590	9							
*07	DLQ G-10		16376	-0-	16376	16376	23	1	15725	3	Y	541	535	0	1	8	79
							33	4	595	9							
*08	32192	X	15816	-0-	-16376	-0-	27	1	15154	3	Y	577	556	0	2	8	98
							635	9									
*09	18720	X	14352	-0-	-4368	-0-	34	1	13864	3	Y	413	420	0	4	8	87
							454	9									
*10	17484	X	4740	-0-	-12744	-0-	13	1	4504	3	Y	203	238	0			52
							223	9									
*11	16920	X	8259	-0-	-8661	-0-	22	1	7841	3	Y	360	342	0			70
							396	9									
*12	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	49	1	18342	3	Y	182	220	0			32
							4	4	200	9							
*01	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	58	1	16909	3	Y	555	507	0			80
							5	4	611	9							
02	13384	X	11239	-0-	-2145	-0-	35	1	10719	3	Y	428	434	0			74
							14	4	471	9							
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					74

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
*06	6420	X	1210	-0-	-5210	-0-	61	1	1007	3	Y	127	122	0			10
							2	4	140	9							
*07	DLQ G-10		6062	-0-	6062	6062	277	1	5011	3	Y	697	656	0			51
							7	4	767	9							
*08	13099	X	7037	-0-	-6062	-0-	320	1	5108	3	Y	1457	1431	0			77
							6	4	1603	9							
*09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	105	1	1970	3	Y	1007	1026	0			58
							1	4	1108	9							
*10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	6	61	0			3
*11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	3	6	0			-0-
*12	7037	X	655	-0-	-6382	-0-	14	1	305	3	Y	305	292	0			13
							336	9									
*01	7037	X	1028	-0-	-6009	-0-	28	1	650	3	Y	316	311	0			18
							2	4	348	9							
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	560	1	8465	3	Y	1161	1146	0	1	8	68
							5	4	1277	9							
*07	DLQ G-10		8620	-0-	8620	8620	479	1	7323	3	Y	723	743	0	1	8	47
							23	4	795	9							
*08	19534	X	10914	-0-	-8620	-0-	589	1	9345	3	Y	872	878	0			41
							21	4	959	9							
*09	10260	X	9287	-0-	-973	-0-	488	1	8100	3	Y	634	650	0	1	8	24
							2	4	697	9							
*10	10602	X	4327	-0-	-6275	-0-	212	1	3682	3	Y	394	402	0	1	8	15
							433	9									
*11	10560	X	4738	-0-	-5822	-0-	243	1	3934	3	Y	509	502	0			22
							1	4	560	9							
*12	10912	X	7230	-0-	-3682	-0-	393	1	6133	3	Y	631	627	0			26
							10	4	694	9							
*01	10912	X	8407	-0-	-2505	-0-	495	1	7248	3	Y	590	587	0			29
							15	4	649	9							
02	8680	X	6849	-0-	-1831	-0-	462	1	5734	3	Y	592	589	0			32
							2	4	651	9							
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4380	X	3	-0-	-4377	-0-	2	3	1	9	Y	1	25	0			1
*07	DLQ G-10		470	-0-	470	470	5	1	274	3	Y	174	167	0			8
							191	9									
*08	7047	X	6577	-0-	-470	-0-	70	1	4189	3	Y	2105	2043	0			70
							2	4	2316	9							
*09	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	249	1	16762	3	Y	1716	1723	0	4	8	59
							15	4	1888	9							
*10	19757	X	19757	-0-	-0-	-0-	199	1	16139	3	Y	3086	3053	0	2	8	90
							24	4	3395	9							
*11	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	156	1	12186	3	Y	1990	2018	0			62
							6	4	2189	9							
*12	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	993	1	20773	3	Y	2450	2446	0			66
							14	4	2695	9							
*01	25636	X	25636	-0-	-0-	-0-	1348	1	21060	3	Y	2928	2887	0	12	1	95
							7	4	3221	9							
02	11844	X	9285	-0-	-2559	-0-	420	1	6892	3	Y	1788	1819	0			64
							6	4	1967	9							
03	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18420	X	16361	-0-	-2059	-0-	23	1	15924	3	Y	376	353	0	1	8	52
							414	9									
*07	DLQ G-10		15253	-0-	15253	15253	21	1	14792	3	Y	372	367	0	2	8	55
							31	4	409	9							
*08	28723	X	13470	-0-	-15253	-0-	24	1	13059	3	Y	352	343	0	3	8	61
							387	9									
*09	17700	X	12225	-0-	-5475	-0-	28	1	11744	3	Y	412	391	0			82
							453	9									
*10	17329	X	16138	-0-	-1191	-0-	46	1	15467	3	Y	568	533	0	1	8	116
							625	9									
*11	16350	X	12876	-0-	-3474	-0-	34	1	12333	3	Y	463	481	0			98
							509	9									
*12	13454	X	1616	-0-	-11838	-0-	5	1	1587	3	Y	22	104	0			16
							24	9									
*01	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	4	1	1153	3	Y	53	59	0			10
							58	9									
02	14504	X	593	-0-	-13911	-0-	2	1	559	3	Y	28	32	0			6
							1	4	31	9							
03	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					6

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	519	1	7853	3	Y	848	809	0	1	8	48
							5	4	933	9							
*07	DLQ G-10		8693	-0-	8693	8693	472	1	7213	3	Y	895	885	0	2	8	56
							23	4	985	9							
*08	14863	X	6170	-0-	-8693	-0-	330	1	5230	3	Y	544	574	0			26
							12	4	598	9							
*09	9270	X	5944	-0-	-3326	-0-	302	1	5015	3	Y	569	573	0	2	8	20
							1	4	626	9							
*10	9579	X	8301	-0-	-1278	-0-	408	1	7115	3	Y	706	699	0	2	8	25
							1	4	777	9							
*11	9270	X	8143	-0-	-1127	-0-	431	1	6956	3	Y	686	682	0			29
							1	4	755	9							
*12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	444	1	6935	3	Y	722	723	0			28
							11	4	794	9							
*01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
02	7504	X	1786	-0-	-5718	-0-	113	1	1406	3	Y	242	230	0			12
							1	4	266	9							
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15090	X	12900	-0-	-2190	-0-	50	1	11287	3	Y	1420	1311	0	76	1	97
							1	4	1562	9			1	8			
*07	DLQ G-10		13430	-0-	13430	13430	95	1	11876	3	Y	1323	1344	0	1	8	75
							4	4	1455	9							
*08	26872	X	13442	-0-	-13430	-0-	557	1	11286	3	Y	1451	1428	0	1	8	97
							3	4	1596	9							
*09	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	609	1	11006	3	Y	1867	1876	0	1	8	87
							1	4	2054	9							
*10	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	515	1	11211	3	Y	1964	1940	0	1	8	110
							8	4	2160	9							
*11	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	525	1	10924	3	Y	2334	2366	0			78
							5	4	2567	9							
*12	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	304	1	11762	3	Y	2775	2799	0			54
							23	4	3053	9							
*01	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	228	1	7605	3	Y	2324	2300	0			78
							134	4	2556	9							
02	12768	X	8662	-0-	-4106	-0-	361	1	6374	3	Y	1747	1750	0			75
							5	4	1922	9							
03	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16680	X	9565	-0-	-7115	-0-	39	1	9040	3	Y	441	446	0	26	1	33
							1	4	485	9							
*07	DLQ G-10		9667	-0-	9667	9667	44	1	8986	3	Y	576	577	0			32
							3	4	634	9							
*08	17659	X	7992	-0-	-9667	-0-	40	1	7727	3	Y	203	219	0	1	8	15
							2	4	223	9							
*09	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	34	1	6672	3	Y	483	476	0			22
							1	4	531	9							
*10	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	94	1	19847	3	Y	1956	1871	0	1	8	106
							14	4	2152	9							
*11	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	64	1	12058	3	Y	1506	1561	0			51
							6	4	1657	9							
*12	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	69	1	11859	3	Y	1621	1640	0			32
							24	4	1783	9							
*01	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	71	1	10598	3	Y	1695	1670	0			57
							185	4	1865	9							
02	19964	X	12036	-0-	-7928	-0-	351	1	10047	3	Y	1482	1475	0			64
							8	4	1630	9							
03	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	55	1	12750	3	Y	1125	1032	0	60	1	75
							2	4	1238	9							
*07	DLQ G-10		13370	-0-	13370	13370	60	1	12390	3	Y	833	862	0			46
							4	4	916	9							
*08	26191	X	12821	-0-	-13370	-0-	61	1	11868	3	Y	808	802	0			52
							3	4	889	9							
*09	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	61	1	12050	3	Y	1033	1039	0			46
							2	4	1136	9							
*10	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	50	1	10516	3	Y	1036	1026	0			56
							7	4	1140	9							
*11	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	60	1	11231	3	Y	1347	1360	0			43
							5	4	1482	9							
*12	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	61	1	10438	3	Y	1734	1746	0			31
							21	4	1907	9							
*01	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	64	1	9611	3	Y	1525	1508	0			48
							169	4	1678	9							
02	12376	X	10780	-0-	-1596	-0-	315	1	9008	3	Y	1318	1313	0			53
							7	4	1450	9							
03	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8640	X	3771	-0-	-4869	-0-	103	1	2546	3	Y	1019	1016	0	1	8	49
							1	4	1121	9							
*07	DLQ G-10		4338	-0-	4338	4338	42	1	2672	3	Y	1463	1499	0	1	8	12
							15	4	1609	9							
*08	9630	X	5292	-0-	-4338	-0-	36	1	3437	3	Y	1652	1648	0	6	8	10
							2	4	1817	9							
*09	5730	X	4903	-0-	-827	-0-	27	1	3100	3	Y	1609	1601	0	4	1	13
							6	4	1770	9			1	8			
*10	4619	X	2687	-0-	-1932	-0-	17	1	2391	3	Y	254	262	0			5
							279	9									
*11	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	25	1	3793	3	Y	823	817	0			11
							9	4	905	9							
*12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	33	1	4451	3	Y	1102	1099	0			14
							1	4	1212	9							
*01	5301	X	4236	-0-	-1065	-0-	24	1	3260	3	Y	862	867	0			9
							4	4	948	9							
*02	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	47	1	6371	3	Y	2210	2188	0			31
							13	4	2431	9							
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
*07 DLQ G-10			32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
*08	66	X	34	-0-	-32	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
*09	13290	X	754	-0-	-12536	-0-	1	1	30	3	Y	657	627	0	1	8	29
							723	9									
*10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
*11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
*12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	137	1	5327	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	502	1	16698	3	Y	-0-					-0-
							293	4									
*02	2800	N	11295	-0-	8495	8495	605	1	10682	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8495					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

*06	8700	X	5380	-0-	-3320	-0-	43	1	3548	3	Y	1610	1587	0			54
							18	4	1771	9							
*07 DLQ G-10			5562	-0-	5562	5562	55	1	3607	3	Y	1724	1702	0			76
							4	4	1896	9							
*08	10115	X	4553	-0-	-5562	-0-	54	1	3299	3	Y	1089	1126	0	1	8	38
							2	4	1198	9							
*09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	48	1	3238	3	Y	1745	1724	0			59
							3	4	1920	9							
*10	5022	X	4826	-0-	-196	-0-	31	1	2494	3	Y	2088	2086	0			61
							4	4	2297	9							
*11	4860	X	4266	-0-	-594	-0-	25	1	1932	3	Y	2098	2094	0			65
							1	4	2308	9							
*12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	109	1	2292	3	Y	2418	2418	0			65
							2	4	2660	9							
*01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	176	1	2745	3	Y	1709	1711	0	7	1	56
							1	4	1880	9							
*02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	255	1	4191	3	Y	1326	1336	0			46
							4	4	1459	9							
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

*06	5280	X	422	-0-	-4858	-0-	3	1	253	3	Y	150	177	0			6
							1	4	165	9							
*07 DLQ G-10			17	-0-	17	17	10	3	7	9	Y	6	12	0			-0-
*08	11627	X	11610	-0-	-17	-0-	140	1	8455	3	Y	2736	2645	0	1	8	90
							5	4	3010	9							
*09	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	257	1	17250	3	Y	3494	3457	0	9	8	118
							15	4	3843	9							
*10	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	177	1	14369	3	Y	3059	3083	0	3	8	91
							21	4	3365	9							
*11	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	147	1	11531	3	Y	4050	4017	0			124
							6	4	4455	9							
*12	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	506	1	10586	3	Y	3257	3291	0			90
							7	4	3583	9							
*01	20119	X	10349	-0-	-9770	-0-	425	1	6636	3	Y	2987	2966	0	12	1	99
							2	4	3286	9							
02	18172	X	17767	-0-	-405	-0-	742	1	12177	3	Y	4397	4341	0			155
							11	4	4837	9							
03	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					155

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
*06	23790	X	15651	-0-	-8139	-0-	15245	3	406	9	Y	369	369	0	2	8	18
*07	DLQ G-10		14103	-0-	14103	14103	27	1	13712	3	Y	329	327	0	3	8	17
							2	4	362	9							
*08	26703	X	12600	-0-	-14103	-0-	26	1	12280	3	Y	266	252	0			31
							1	4	293	9							
*09	19110	X	11057	-0-	-8053	-0-	24	1	10771	3	Y	227	235	0	3	8	20
							12	4	250	9							
*10	19561	X	10397	-0-	-9164	-0-	30	1	10115	3	Y	210	211	0	2	8	17
							21	4	231	9							
*11	15660	X	9009	-0-	-6651	-0-	25	1	8714	3	Y	242	236	0	2	8	21
							4	4	266	9							
*12	12586	X	9582	-0-	-3004	-0-	26	1	9229	3	Y	292	287	0			26
							6	4	321	9							
*01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	21	1	7399	3	Y	216	223	0			19
							3	4	238	9							
02	10304	X	9408	-0-	-896	-0-	26	1	9111	3	Y	246	236	0			29
							271	9									
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					29

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	26250	X	23597	-0-	-2653	-0-	23110	3	487	9	Y	443	441	0	2	8	21
*07	DLQ G-10		23007	-0-	23007	23007	43	1	22474	3	Y	442	435	0	5	8	23
							4	4	486	9							
*08	42790	X	19783	-0-	-23007	-0-	41	1	19337	3	Y	367	347	0			43
							1	4	404	9							
*09	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	45	1	19571	3	Y	536	529	0	5	8	45
							20	4	590	9							
*10	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	41	1	14133	3	Y	385	394	0	4	8	32
							30	4	424	9							
*11	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	61	1	21642	3	Y	506	487	0	6	8	45
							10	4	557	9							
*12	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	46	1	16921	3	Y	347	358	0			34
							13	4	382	9							
*01	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	44	1	16388	3	Y	317	323	0			28
							8	4	349	9							
02	18872	X	17449	-0-	-1423	-0-	49	1	17082	3	Y	289	283	0			34
							318	9									
03	23002	X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT					34

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19110	X	5022	-0-	-14088	-0-	4871	3	151	9	Y	137	146	0	1	8	7
*07	DLQ G-10		14522	-0-	14522	14522	27	1	14069	3	Y	385	368	0	5	8	19
							2	4	424	9							
*08	25899	X	11377	-0-	-14522	-0-	24	1	11059	3	Y	267	255	0			31
							294	9									
*09	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	23	1	10746	3	Y	136	154	0	1	8	12
							12	4	150	9							
*10	14167	X	6	-0-	-14161	-0-	6	3			Y	-0-	12	0			-0-
*11	11010	X	8280	-0-	-2730	-0-	22	1	7980	3	Y	249	228	0	1	8	20
							4	4	274	9							
*12	11377	X	9374	-0-	-2003	-0-	26	1	9030	3	Y	284	279	0			25
							6	4	312	9							
*01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	21	1	7648	3	Y	222	228	0			19
							3	4	244	9							
02	10192	X	6914	-0-	-3278	-0-	19	1	6686	3	Y	190	187	0			22
							209	9									
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22530	X	13033	-0-	-9497	-0-	12673	3	360	9	Y	327	324	0	4	8	16
*07	DLQ G-10		14751	-0-	14751	14751	28	1	14404	3	Y	288	284	0	5	8	15
							2	4	317	9							
*08	29888	X	15137	-0-	-14751	-0-	31	1	14779	3	Y	296	277	0			34
							1	4	326	9							
*09	15990	X	12620	-0-	-3370	-0-	28	1	12295	3	Y	258	264	0	6	8	22
							13	4	284	9							
*10	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	45	1	15285	3	Y	318	310	0	6	8	24
							32	4	350	9							
*11	14640	X	12316	-0-	-2324	-0-	33	1	11948	3	Y	299	292	0	5	8	26
							6	4	329	9							
*12	15128	X	12000	-0-	-3128	-0-	31	1	11611	3	Y	317	315	0			28
							9	4	349	9							
*01	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	28	1	10753	3	Y	271	276	0			23
							6	4	298	9							
02	14168	X	9922	-0-	-4246	-0-	28	1	9635	3	Y	235	230	0			28
							259	9									
03	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					28

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25740	X	21170	-0-	-4570	-0-	51	1	19189	3	Y	1751	1742	0			74
							4	4	1926	9							
*07	DLQ G-10		19155	-0-	19155	19155	50	1	17646	3	Y	1321	1317	0			78
							6	4	1453	9							
*08	37409	X	18254	-0-	-19155	-0-	114	1	16595	3	Y	1389	1407	0			60
							17	4	1528	9							
*09	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	166	1	15324	3	Y	1325	1330	0			55
							1	4	1458	9							
*10	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	53	1	15367	3	Y	1259	1251	0	1	8	62
							34	4	1385	9							
*11	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	47	1	13755	3	Y	1077	1065	0			74
							1185	9									
*12	14508	X	14167	-0-	-341	-0-	53	1	12935	3	Y	1059	953	0	151	1	29
							14	4	1165	9							
*01	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	61	1	12639	3	Y	1212	1205	0			36
							13	4	1333	9							
*02	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	54	1	10760	3	Y	984	985	0			35
							1	4	1082	9							
03	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					35

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19140	X	16430	-0-	-2710	-0-	16024	3	406	9	Y	369	371	0	6	8	17
*07	DLQ G-10		13952	-0-	13952	13952	26	1	13582	3	Y	311	307	0	6	8	15
							2	4	342	9							
*08	24940	X	10988	-0-	-13952	-0-	24	1	10707	3	Y	234	222	0			27
							257	9									
*09	20010	X	12487	-0-	-7523	-0-	27	1	12120	3	Y	297	288	0	13	8	23
							13	4	327	9							
*10	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	65	1	21914	3	Y	540	507	0	17	8	39
							45	4	594	9							
*11	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	51	1	18190	3	Y	482	470	0	10	8	41
							9	4	530	9							
*12	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	43	1	15832	3	Y	376	383	0			34
							12	4	414	9							
*01	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	38	1	14429	3	Y	329	336	0			27
							8	4	362	9							
02	20412	X	13136	-0-	-7276	-0-	37	1	12791	3	Y	280	275	0			32
							308	9									
03	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25445 X	25445	-0-	-0-	-0-	62	1	23079	3	Y	2090	2081	0			89
						5	4	2299	9							
*07	DLQ G-10	23624	-0-	23624	23624	61	1	21566	3	Y	1809	1791	0			107
						7	4	1990	9							
*08	44835 X	21211	-0-	-23624	-0-	131	1	19079	3	Y	1802	1829	0			80
						19	4	1982	9							
*09	18964 X	18964	-0-	-0-	-0-	185	1	16996	3	Y	1620	1630	0			70
						1	4	1782	9							
*10	19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	61	1	17617	3	Y	1552	1543	0			79
						39	4	1707	9							
*11	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	52	1	15692	3	Y	1457	1434	0			102
						1	4	1603	9							
*12	16120 X	16076	-0-	-44	-0-	60	1	14556	3	Y	1313	1187	0	188	1	40
						16	4	1444	9							
*01	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	74	1	15416	3	Y	1650	1637	0			53
						16	4	1815	9							
*02	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	65	1	13167	3	Y	1424	1422	0			55
						2	4	1566	9							
03	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					55

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	33205 X	33205	-0-	-0-	-0-	95	1	29722	3	Y	3070	3072	0	2	8	148
						11	4	3377	9							
*07	DLQ G-10	35118	-0-	35118	35118	92	1	31505	3	Y	3200	3162	0	3	8	183
						1	4	3520	9							
*08	68184 X	33066	-0-	-35118	-0-	85	1	29680	3	Y	2998	3060	0	1	8	120
						3	4	3298	9							
*09	30147 X	30147	-0-	-0-	-0-	82	1	27023	3	Y	2755	2719	0	2	8	154
						11	4	3031	9							
*10	33034 X	33034	-0-	-0-	-0-	105	1	29748	3	Y	2809	2834	0	3	8	126
						91	4	3090	9							
*11	29710 X	29710	-0-	-0-	-0-	203	1	26599	3	Y	2642	2673	0			95
						2	4	2906	9							
*12	31289 X	31289	-0-	-0-	-0-	343	1	27283	3	Y	3325	3155	0	137	1	128
						5	4	3658	9							
*01	30938 X	29054	-0-	-1884	-0-	471	1	25161	3	Y	3101	3118	0			111
						11	4	3411	9							
02	27944 X	25535	-0-	-2409	-0-	449	1	22265	3	Y	2564	2557	0			118
						1	4	2820	9							
03	30938 X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT					118

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	34054 X	34054	-0-	-0-	-0-	99	1	31161	3	Y	2529	2522	0	6	8	122
						12	4	2782	9							
*07	DLQ G-10	32547	-0-	32547	32547	88	1	29859	3	Y	2364	2347	0	2	8	137
						2600	9									
*08	63342 X	30795	-0-	-32547	-0-	81	1	28044	3	Y	2425	2463	0	2	8	97
						2	4	2668	9							
*09	29100 X	28148	-0-	-952	-0-	78	1	26073	3	Y	1805	1793	0	8	8	101
						11	4	1986	9							
*10	30070 X	27705	-0-	-2365	-0-	91	1	25868	3	Y	1515	1540	0	7	8	69
						79	4	1667	9							
*11	29100 X	26417	-0-	-2683	-0-	182	1	23912	3	Y	2110	2103	0			76
						2	4	2321	9							
*12	30070 X	26521	-0-	-3549	-0-	296	1	23505	3	Y	2469	2346	0	102	1	97
						4	4	2716	9							
*01	27094 X	25219	-0-	-1875	-0-	414	1	22127	3	Y	2425	2433	0			89
						10	4	2668	9							
02	24472 X	21682	-0-	-2790	-0-	386	1	19119	3	Y	1978	1974	0			93
						1	4	2176	9							
03	27094 X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28462	X	28462	-0-	-0-	-0-	70	1	26411	3	Y	1795	1781	0			76
							6	4	1975	9							
*07	DLQ G-10		27101	-0-	27101	27101	71	1	25058	3	Y	1785	1757	0			104
							8	4	1964	9							
*08	51313	X	24212	-0-	-27101	-0-	153	1	22354	3	Y	1529	1566	0			67
							23	4	1682	9							
*09	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	215	1	19818	3	Y	1351	1361	0			57
							1	4	1486	9							
*10	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	69	1	19691	3	Y	1246	1241	0	1	8	61
							43	4	1371	9							
*11	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	60	1	17973	3	Y	1184	1164	0			81
							1	4	1302	9							
*12	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	73	1	17540	3	Y	1175	1055	0	167	1	34
							19	4	1293	9							
*01	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	80	1	16736	3	Y	1268	1263	0			39
							18	4	1395	9							
*02	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	71	1	14353	3	Y	1103	1102	0			40
							2	4	1213	9							
03	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					40

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	29983	X	29983	-0-	-0-	-0-	73	1	27382	3	Y	2293	2254	0			97
							6	4	2522	9							
*07	DLQ G-10		27193	-0-	27193	27193	70	1	24926	3	Y	1990	1969	0			118
							8	4	2189	9							
*08	50696	X	23503	-0-	-27193	-0-	149	1	21739	3	Y	1448	1500	0			66
							22	4	1593	9							
*09	20726	X	20726	-0-	-0-	-0-	207	1	19062	3	Y	1324	1332	0	1	8	57
							1	4	1456	9							
*10	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	64	1	18424	3	Y	1206	1201	0	1	8	61
							40	4	1327	9							
*11	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	56	1	16937	3	Y	1150	1131	0			80
							1	4	1265	9							
*12	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	67	1	16243	3	Y	1117	1005	0	159	1	33
							18	4	1229	9							
*01	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	75	1	15720	3	Y	1265	1258	0			40
							17	4	1392	9							
*02	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	66	1	13407	3	Y	1050	1050	0			40
							2	4	1155	9							
03	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					40

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	53	1	19644	3	Y	1433	1428	0			61
							4	4	1576	9							
*07	DLQ G-10		20001	-0-	20001	20001	52	1	18489	3	Y	1322	1305	0			78
							6	4	1454	9							
*08	37912	X	17911	-0-	-20001	-0-	113	1	16565	3	Y	1105	1134	0			49
							17	4	1216	9							
*09	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	161	1	14758	3	Y	1023	1028	0			44
							1125	9									
*10	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	51	1	14920	3	Y	980	974	0			50
							33	4	1078	9							
*11	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	46	1	13570	3	Y	919	905	0			64
							1011	9									
*12	14725	X	14151	-0-	-574	-0-	54	1	13128	3	Y	868	783	0	124	1	25
							14	4	955	9							
*01	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	66	1	13817	3	Y	1091	1082	0			34
							15	4	1200	9							
*02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	59	1	11963	3	Y	937	936	0			35
							2	4	1031	9							
03	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	33491 X	33491	-0-	-0-	-0-	128	1	30431	3	Y	2665	2634	0	23	8	198
						2932	9									
*07	DLQ G-10	32447	-0-	32447	32447	128	1	29890	3	Y	2208	2234	0	19	8	153
						2429	9									
*08	63010 X	30563	-0-	-32447	-0-	131	1	28192	3	Y	2036	2036	0	11	8	142
						2240	9									
*09	27820 X	27820	-0-	-0-	-0-	118	1	25531	3	Y	1974	1973	0	9	8	134
						2171	9									
*10	26832 X	26832	-0-	-0-	-0-	127	1	25079	3	Y	1478	1475	0	8	8	129
						1626	9									
*11	25941 X	25941	-0-	-0-	-0-	139	1	23547	3	Y	2050	2064	0			115
						2255	9									
*12	27029 X	27029	-0-	-0-	-0-	136	1	24194	3	Y	2454	2438	0			131
						2699	9									
*01	27683 X	25711	-0-	-1972	-0-	111	1	23321	3	Y	2072	2087	0			116
						2279	9									
02	25004 X	22053	-0-	-2951	-0-	116	1	20077	3	Y	1691	1686	0			121
						1860	9									
03	26846 X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21360 X	21262	-0-	-98	-0-	81	1	19287	3	Y	1722	1702	0			128
						1894	9									
*07	DLQ G-10	22888	-0-	22888	22888	89	1	20789	3	Y	1827	1829	0			126
						2010	9									
*08	43911 X	21023	-0-	-22888	-0-	89	1	19217	3	Y	1561	1576	0			111
						1717	9									
*09	20714 X	20714	-0-	-0-	-0-	88	1	18858	3	Y	1607	1607	0			111
						1768	9									
*10	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	93	1	18515	3	Y	1369	1359	0			121
						1506	9									
*11	22419 X	22419	-0-	-0-	-0-	121	1	20618	3	Y	1527	1560	0			88
						1680	9									
*12	19530 X	18643	-0-	-887	-0-	95	1	16978	3	Y	1427	1437	0			78
						1570	9									
*01	17980 X	17299	-0-	-681	-0-	75	1	15652	3	Y	1429	1427	0			80
						1572	9									
02	16240 X	15407	-0-	-833	-0-	81	1	14010	3	Y	1196	1189	0			87
						1316	9									
03	17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25233 X	25233	-0-	-0-	-0-	97	1	23144	3	Y	1811	1791	0			134
						1992	9									
*07	DLQ G-10	24682	-0-	24682	24682	98	1	22838	3	Y	1587	1611	0			110
						1746	9									
*08	47730 X	23048	-0-	-24682	-0-	99	1	21335	3	Y	1467	1474	0			103
						1614	9									
*09	20867 X	20867	-0-	-0-	-0-	89	1	19193	3	Y	1441	1444	0			100
						1585	9									
*10	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	97	1	19220	3	Y	1253	1242	0			111
						1378	9									
*11	19950 X	18989	-0-	-961	-0-	102	1	17281	3	Y	1460	1487	0			84
						1606	9									
*12	20615 X	19519	-0-	-1096	-0-	99	1	17645	3	Y	1614	1610	0			88
						1775	9									
*01	21669 X	18875	-0-	-2794	-0-	82	1	17097	3	Y	1542	1543	0			87
						1696	9									
02	19488 X	16625	-0-	-2863	-0-	87	1	15146	3	Y	1265	1260	0			92
						1392	9									
03	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23112 X	23112	-0-	-0-	-0-	56	1	20980	3	Y	1884	1872	0			80
						4	4	2072	9							
*07	DLQ G-10	19930	-0-	19930	19930	52	1	18350	3	Y	1384	1381	0			83
						6	4	1522	9							
*08	38489 X	18559	-0-	-19930	-0-	116	1	16833	3	Y	1448	1467	0			64
						17	4	1593	9							
*09	17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	174	1	15980	3	Y	1481	1480	0	1	8	64
						1	4	1629	9							
*10	17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	55	1	15858	3	Y	1320	1315	0	1	8	68
						35	4	1452	9							
*11	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	50	1	14757	3	Y	1279	1257	0			90
						1407	9									
*12	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	60	1	14560	3	Y	1248	1122	0	177	1	39
						16	4	1373	9							
*01	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	61	1	12893	3	Y	1253	1251	0			41
						14	4	1378	9							
*02	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	59	1	11969	3	Y	1184	1179	0			46
						2	4	1302	9							
03	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21450 X	16176	-0-	-5274	-0-	62	1	14664	3	Y	1318	1336	0			101
						1450	9									
*07	DLQ G-10	21868	-0-	21868	21868	85	1	19874	3	Y	1735	1717	0			119
						1909	9									
*08	41215 X	19347	-0-	-21868	-0-	82	1	17597	3	Y	1516	1527	0			108
						1668	9									
*09	18780 X	18304	-0-	-476	-0-	77	1	16639	3	Y	1444	1451	0			101
						1588	9									
*10	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	88	1	17438	3	Y	1308	1293	0			116
						1439	9									
*11	18720 X	18640	-0-	-80	-0-	100	1	17041	3	Y	1363	1399	0			80
						1499	9									
*12	19344 X	19104	-0-	-240	-0-	96	1	17176	3	Y	1665	1654	0			91
						1832	9									
*01	18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	81	1	16947	3	Y	1459	1466	0			84
						1605	9									
*02	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	81	1	14005	3	Y	1128	1128	0			84
						1241	9									
03	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	26138 X	26138	-0-	-0-	-0-	68	1	23936	3	Y	1886	1884	0	3	8	63
						59	4	2075	9							
*07	DLQ G-10	26416	-0-	26416	26416	71	1	24460	3	Y	1697	1676	0	3	8	81
						18	4	1867	9							
*08	50180 X	23764	-0-	-26416	-0-	65	1	22159	3	Y	1382	1401	0	2	8	60
						20	4	1520	9							
*09	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	60	1	19388	3	Y	1404	1376	0	2	8	86
						16	4	1544	9							
*10	27667 X	27667	-0-	-0-	-0-	78	1	25018	3	Y	2293	2270	0	1	8	108
						49	4	2522	9							
*11	24396 X	24396	-0-	-0-	-0-	143	1	21948	3	Y	2061	2065	0			104
						38	4	2267	9							
*12	21328 X	18957	-0-	-2371	-0-	53	1	17512	3	Y	1242	1299	0			47
						26	4	1366	9							
*01	24459 X	17847	-0-	-6612	-0-	49	1	16366	3	Y	1251	1234	0			64
						56	4	1376	9							
02	22092 X	15163	-0-	-6929	-0-	42	1	13933	3	Y	1027	1048	0			43
						58	4	1130	9							
03	24459 X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30210 X	29233	-0-	-977	-0-	76	1	26613	3	Y	2254	2257	0	3	8	76
						65	4	2479	9							
*07	DLQ G-10	31502	-0-	31502	31502	84	1	28989	3	Y	2188	2154	0	4	8	106
						22	4	2407	9							
*08	60735 X	29233	-0-	-31502	-0-	80	1	26910	3	Y	2017	2030	0	4	8	89
						24	4	2219	9							
*09	24990 X	24430	-0-	-560	-0-	70	1	22544	3	Y	1634	1618	0	2	8	103
						19	4	1797	9							
*10	31753 X	31753	-0-	-0-	-0-	91	1	29370	3	Y	2031	2033	0	2	8	99
						58	4	2234	9							
*11	24990 X	23955	-0-	-1035	-0-	144	1	22089	3	Y	1531	1549	0			81
						38	4	1684	9							
*12	25823 X	24871	-0-	-952	-0-	69	1	22755	3	Y	1830	1839	0			72
						34	4	2013	9							
*01	27466 X	23877	-0-	-3589	-0-	66	1	21873	3	Y	1694	1674	0			92
						75	4	1863	9							
02	24808 X	20934	-0-	-3874	-0-	58	1	19258	3	Y	1397	1426	0			63
						81	4	1537	9							
03	27466 X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28380 X	26477	-0-	-1903	-0-	69	1	24237	3	Y	1919	1926	0	1	8	65
						60	4	2111	9							
*07	DLQ G-10	27269	-0-	27269	27269	73	1	25117	3	Y	1873	1844	0	3	8	91
						19	4	2060	9							
*08	52514 X	25245	-0-	-27269	-0-	69	1	23338	3	Y	1652	1666	0	3	8	74
						21	4	1817	9							
*09	22830 X	22830	-0-	-0-	-0-	65	1	21185	3	Y	1420	1401	0	3	8	90
						18	4	1562	9							
*10	24304 X	18641	-0-	-5663	-0-	54	1	17366	3	Y	1079	1113	0	2	8	54
						34	4	1187	9							
*11	23520 X	22467	-0-	-1053	-0-	132	1	20300	3	Y	1818	1780	0			92
						35	4	2000	9							
*12	24304 X	21907	-0-	-2397	-0-	60	1	20001	3	Y	1651	1679	0			64
						30	4	1816	9							
*01	21155 X	21155	-0-	-0-	-0-	58	1	19092	3	Y	1764	1734	0			94
						65	4	1940	9							
*02	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	49	1	16355	3	Y	1449	1478	0			65
						69	4	1594	9							
03	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	32680 X	32680	-0-	-0-	-0-	85	1	29765	3	Y	2506	2496	0	1	8	84
						73	4	2757	9							
*07	DLQ G-10	33732	-0-	33732	33732	90	1	30949	3	Y	2427	2390	0	3	8	118
						23	4	2670	9							
*08	64786 X	31054	-0-	-33732	-0-	84	1	28633	3	Y	2101	2123	0	3	8	93
						26	4	2311	9							
*09	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	78	1	25142	3	Y	1725	1706	0	2	8	110
						21	4	1898	9							
*10	25699 X	22974	-0-	-2725	-0-	67	1	21402	3	Y	1330	1370	0	2	8	68
						42	4	1463	9							
*11	24870 X	21475	-0-	-3395	-0-	129	1	19757	3	Y	1414	1408	0			74
						34	4	1555	9							
*12	25699 X	22784	-0-	-2915	-0-	63	1	20872	3	Y	1653	1662	0			65
						31	4	1818	9							
*01	23808 X	21663	-0-	-2145	-0-	60	1	19790	3	Y	1587	1565	0			87
						67	4	1746	9							
02	21504 X	18797	-0-	-2707	-0-	52	1	17248	3	Y	1295	1321	0			61
						72	4	1425	9							
03	22971 X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	62	1	21708	3	Y	1588	1596	0	1	8	54
						53	4	1747	9							
*07	DLQ G-10	24850	-0-	24850	24850	67	1	23031	3	Y	1577	1553	0	2	8	76
						17	4	1735	9							
*08	47333 X	22483	-0-	-24850	-0-	62	1	20984	3	Y	1289	1306	0	2	8	57
						19	4	1418	9							
*09	21870 X	20134	-0-	-1736	-0-	58	1	18789	3	Y	1155	1137	0	2	8	73
						16	4	1271	9							
*10	22599 X	14559	-0-	-8040	-0-	42	1	13545	3	Y	859	887	0	1	8	44
						27	4	945	9							
*11	21870 X	19542	-0-	-2328	-0-	119	1	18331	3	Y	964	957	0			51
						32	4	1060	9							
*12	22475 X	19885	-0-	-2590	-0-	55	1	18469	3	Y	1212	1215	0			48
						28	4	1333	9							
*01	18249 X	18249	-0-	-0-	-0-	51	1	16876	3	Y	1150	1134	0			64
						57	4	1265	9							
*02	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	43	1	14390	3	Y	944	962	0			46
						61	4	1038	9							
03	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	32543 X	32543	-0-	-0-	-0-	85	1	29670	3	Y	2468	2477	0	2	8	82
						73	4	2715	9							
*07	DLQ G-10	34090	-0-	34090	34090	91	1	31325	3	Y	2410	2374	0	3	8	115
						23	4	2651	9							
*08	65281 X	31191	-0-	-34090	-0-	85	1	28824	3	Y	2051	2073	0	3	8	90
						26	4	2256	9							
*09	27360 X	27356	-0-	-4	-0-	78	1	25188	3	Y	1881	1849	0	4	8	118
						21	4	2069	9							
*10	28272 X	14516	-0-	-13756	-0-	41	1	13242	3	Y	1097	1157	0	2	8	56
						26	4	1207	9							
*11	27360 X	25453	-0-	-1907	-0-	154	1	23694	3	Y	1422	1405	0			73
						41	4	1564	9							
*12	28272 X	25378	-0-	-2894	-0-	70	1	23193	3	Y	1891	1892	0			72
						35	4	2080	9							
*01	24900 X	24900	-0-	-0-	-0-	68	1	22630	3	Y	1932	1900	0			104
						77	4	2125	9							
*02	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	59	1	19698	3	Y	1575	1607	0			72
						83	4	1733	9							
03	20088 X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					72

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	33253 X	33253	-0-	-0-	-0-	83	1	30832	3	Y	2120	2111	0			91
						6	4	2332	9							
*07	DLQ G-10	30596	-0-	30596	30596	82	1	28749	3	Y	1596	1591	0			96
						9	4	1756	9							
*08	58398 X	27802	-0-	-30596	-0-	178	1	25835	3	Y	1603	1627	0			72
						26	4	1763	9							
*09	24900 X	24900	-0-	-0-	-0-	251	1	23034	3	Y	1467	1475	0			64
						1	4	1614	9							
*10	24798 X	24798	-0-	-0-	-0-	80	1	23151	3	Y	1378	1371	0			71
						51	4	1516	9							
*11	22228 X	22228	-0-	-0-	-0-	69	1	20783	3	Y	1250	1233	0			88
						1	4	1375	9							
*12	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	86	1	20738	3	Y	1317	1179	0	186	1	40
						22	4	1449	9							
*01	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	95	1	19947	3	Y	1441	1434	0			47
						21	4	1585	9							
*02	18432 X	18432	-0-	-0-	-0-	85	1	17026	3	Y	1199	1200	0			46
						2	4	1319	9							
03	18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					46

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
*06	4410	X	2947	-0-	-1463	-0-	147	1	2216	3	Y	530	536	0	1	8	32
							1	4	583	9							
*07	DLQ G-10		5102	-0-	5102	5102	274	1	4205	3	Y	554	551	0			35
							14	4	609	9							
*08	9817	X	4715	-0-	-5102	-0-	244	1	3871	3	Y	537	546	0			26
							9	4	591	9							
*09	5490	X	3648	-0-	-1842	-0-	177	1	2950	3	Y	473	479	0	2	8	18
							1	4	520	9							
*10	5673	X	4756	-0-	-917	-0-	225	1	3913	3	Y	562	557	0	1	8	22
							618	9									
*11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	229	1	3685	3	Y	716	706	0			32
							788	9									
*12	4712	X	3795	-0-	-917	-0-	187	1	2930	3	Y	612	618	0			26
							5	4	673	9							
*01	4743	X	3887	-0-	-856	-0-	206	1	3011	3	Y	604	600	0			30
							6	4	664	9							
02	4284	X	1386	-0-	-2898	-0-	79	1	976	3	Y	301	313	0			18
							331	9									
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15720	X	8218	-0-	-7502	-0-	208	1	6736	3	Y	1146	1138	0			41
							13	4	1261	9							
*07	DLQ G-10		7505	-0-	7505	7505	178	1	6102	3	Y	1108	1106	0			43
							6	4	1219	9							
*08	13595	X	6090	-0-	-7505	-0-	192	1	4952	3	Y	858	869	0			32
							2	4	944	9							
*09	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	191	1	5750	3	Y	821	824	0			29
							1	4	903	9							
*10	15190	X	11605	-0-	-3585	-0-	235	1	10247	3	Y	1015	1009	0			35
							6	4	1117	9							
*11	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	258	1	6413	3	Y	1484	1464	0			55
							10	4	1632	9							
*12	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	445	1	14960	3	Y	2202	2205	0			52
							1	4	2422	9							
*01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	235	1	5791	3	Y	702	692	0			62
							157	4	772	9							
02	10472	X	7537	-0-	-2935	-0-	190	1	6171	3	Y	1057	1073	0			46
							13	4	1163	9							
03	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3330	X	1855	-0-	-1475	-0-	8	1	689	3	Y	1049	1029	0			35
							4	4	1154	9							
*07	DLQ G-10		67	-0-	67	67	24	3	43	9	Y	39	71	0			3
*08	8422	X	8355	-0-	-67	-0-	57	1	3468	3	Y	4389	4248	0			144
							2	4	4828	9							
*09	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	218	1	14660	3	Y	1343	1434	0	5	8	48
							13	4	1477	9							
*10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	158	1	12843	3	Y	1796	1789	0	2	8	53
							19	4	1976	9							
*11	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	217	1	16981	3	Y	3052	3012	0			93
							9	4	3357	9							
*12	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	663	1	13852	3	Y	2233	2265	0			61
							9	4	2456	9							
*01	16895	X	12229	-0-	-4666	-0-	585	1	9136	3	Y	2277	2255	0	9	1	74
							3	4	2505	9							
02	15260	X	9077	-0-	-6183	-0-	393	1	6460	3	Y	2016	2019	0			71
							6	4	2218	9							
03	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14010 X	13263	-0-	-747	-0-	132	1	10898	3	Y	1980	1947	0	3	8	67
						55	4	2178	9							
*07	DLQ G-10	6731	-0-	6731	6731	75	1	4958	3	Y	1538	1535	0			70
						6	4	1692	9							
*08	13119 X	6388	-0-	-6731	-0-	74	1	4468	3	Y	1676	1687	0			59
						2	4	1844	9							
*09	10320 X	4392	-0-	-5928	-0-	35	1	2317	3	Y	1853	1846	0	2	8	64
						2	4	2038	9							
*10	10664 X	2088	-0-	-8576	-0-	19	1	1542	3	Y	477	524	0			17
						2	4	525	9							
*11	10320 X	3715	-0-	-6605	-0-	12	1	1010	3	Y	2447	2389	0			75
						1	4	2692	9							
*12	6386 X	2688	-0-	-3698	-0-	45	1	948	3	Y	1540	1571	0			44
						1	4	1694	9							
*01	6386 X	1814	-0-	-4572	-0-	35	1	536	3	Y	1130	1131	0	5	1	38
						1243	9									
02	4088 X	2247	-0-	-1841	-0-	45	1	747	3	Y	1322	1313	0			47
						1	4	1454	9							
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14370 X	5092	-0-	-9278	-0-	22	1	1813	3	Y	2953	2914	0			100
						9	4	3248	9							
*07	DLQ G-10	9962	-0-	9962	9962	52	1	3434	3	Y	5884	5727	0			257
						4	4	6472	9							
*08	19065 X	9103	-0-	-9962	-0-	60	1	3632	3	Y	4917	5004	0			170
						2	4	5409	9							
*09	13890 X	5679	-0-	-8211	-0-	48	1	3231	3	Y	2179	2271	0	1	8	77
						3	4	2397	9							
*10	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	62	1	5003	3	Y	3617	3588	0	1	8	105
						7	4	3979	9							
*11	8820 X	3924	-0-	-4896	-0-	19	1	1515	3	Y	2172	2208	0			69
						1	4	2389	9							
*12	9114 X	8327	-0-	-787	-0-	196	1	4098	3	Y	3664	3634	0			99
						3	4	4030	9							
*01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	118	1	1842	3	Y	1939	1965	0	8	1	65
						1	4	2133	9							
02	2968 X	1256	-0-	-1712	-0-	36	1	587	3	Y	575	617	0			23
						633	9									
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21690 X	12136	-0-	-9554	-0-	317	1	10306	3	Y	1357	1346	0			48
						20	4	1493	9							
*07	DLQ G-10	12194	-0-	12194	12194	302	1	10389	3	Y	1357	1352	0			53
						10	4	1493	9							
*08	24531 X	12337	-0-	-12194	-0-	409	1	10543	3	Y	1256	1261	0			48
						3	4	1382	9							
*09	20610 X	15947	-0-	-4663	-0-	459	1	13775	3	Y	1556	1548	0			56
						1	4	1712	9							
*10	19809 X	18734	-0-	-1075	-0-	378	1	16510	3	Y	1669	1666	0			59
						10	4	1836	9							
*11	12090 X	10642	-0-	-1448	-0-	359	1	8905	3	Y	1241	1253	0			47
						13	4	1365	9							
*12	16492 X	7855	-0-	-8637	-0-	194	1	6535	3	Y	1023	1046	0			24
						1	4	1125	9							
*01	18724 X	9038	-0-	-9686	-0-	317	1	7788	3	Y	656	624	0			56
						211	4	722	9							
02	16912 X	8952	-0-	-7960	-0-	239	1	7727	3	Y	882	899	0			39
						16	4	970	9							
03	18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	22383	X	22383	-0-	-0-	-0-	55	1	20620	3	Y	1549	1546	0			66
							4	4	1704	9							
*07	DLQ G-10		19953	-0-	19953	19953	52	1	18409	3	Y	1351	1337	0			80
							6	4	1486	9							
*08	37854	X	17901	-0-	-19953	-0-	113	1	16317	3	Y	1323	1344	0			59
							16	4	1455	9							
*09	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	158	1	14506	3	Y	1230	1235	0	1	8	53
							1353	9									
*10	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	49	1	14114	3	Y	1122	1117	0	1	8	57
							31	4	1234	9							
*11	14400	X	14083	-0-	-317	-0-	44	1	12870	3	Y	1063	1046	0			74
							1169	9									
*12	14880	X	14398	-0-	-482	-0-	55	1	13171	3	Y	1053	946	0	150	1	31
							14	4	1158	9							
*01	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	57	1	12090	3	Y	1234	1226	0			39
							13	4	1357	9							
*02	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	56	1	11294	3	Y	1060	1059	0			40
							1	4	1166	9							
03	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					40

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
*06	22859	X	22859	-0-	-0-	-0-	65	1	20490	3	Y	2087	2053	0	3	8	99
							8	4	2296	9							
*07	DLQ G-10		22272	-0-	22272	22272	60	1	20228	3	Y	1804	1798	0	1	8	104
							1984	9									
*08	43486	X	21214	-0-	-22272	-0-	55	1	19169	3	Y	1807	1839	0			72
							2	4	1988	9							
*09	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	53	1	17612	3	Y	2393	2333	0			132
							7	4	2632	9							
*10	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	52	1	14529	3	Y	2151	2186	0			97
							44	4	2366	9							
*11	15720	X	14090	-0-	-1630	-0-	97	1	12690	3	Y	1184	1237	0			44
							1	4	1302	9							
*12	16244	X	15649	-0-	-595	-0-	172	1	13717	3	Y	1597	1513	0	66	1	62
							3	4	1757	9							
*01	17546	X	14245	-0-	-3301	-0-	233	1	12400	3	Y	1461	1470	0			53
							5	4	1607	9							
02	15848	X	14133	-0-	-1715	-0-	252	1	12505	3	Y	1250	1245	0			58
							1	4	1375	9							
03	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					58

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
*06	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	57	1	21631	3	Y	1798	1783	0			77
							5	4	1978	9							
*07	DLQ G-10		21409	-0-	21409	21409	56	1	19857	3	Y	1354	1350	0			81
							7	4	1489	9							
*08	40581	X	19172	-0-	-21409	-0-	121	1	17591	3	Y	1311	1333	0			59
							18	4	1442	9							
*09	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	170	1	15647	3	Y	1209	1215	0			53
							1	4	1330	9							
*10	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	53	1	15326	3	Y	1103	1099	0			57
							34	4	1213	9							
*11	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	51	1	15257	3	Y	1142	1118	0			81
							1	4	1256	9							
*12	15283	X	13751	-0-	-1532	-0-	52	1	12686	3	Y	908	829	0	131	1	29
							14	4	999	9							
*01	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	65	1	13566	3	Y	1154	1145	0			38
							14	4	1269	9							
*02	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	58	1	11740	3	Y	1018	1016	0			40
							2	4	1120	9							
03	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	29	1	2377	3	Y	1413	1391	0	2	8	48
							12	4	1554	9							
*07	DLQ G-10		6958	-0-	6958	6958	41	1	2723	3	Y	3810	3689	0	3	8	166
							3	4	4191	9							
*08	12308	X	5350	-0-	-6958	-0-	43	1	2541	3	Y	2514	2590	0	1	8	89
							1	4	2765	9							
*09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	38	1	2567	3	Y	1804	1809	0	22	8	62
							2	4	1984	9							
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	21	1	1670	3	Y	1387	1406	0	1	8	42
							2	4	1526	9							
*11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	12	1	888	3	Y	1241	1244	0			39
							1365	9									
*12	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	Y	1277	1280	0			36
							1	4	1405	9							
*01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	52	1	809	3	Y	1593	1570	0	7	1	52
							1752	9									
02	1876	X	1628	-0-	-248	-0-	37	1	599	3	Y	902	921	0			33
							992	9									
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9750	X	9177	-0-	-573	-0-	89	1	7334	3	Y	1561	1556	0			53
							37	4	1717	9							
*07	DLQ G-10		8104	-0-	8104	8104	99	1	6555	3	Y	1311	1305	0	1	8	58
							8	4	1442	9							
*08	16475	X	8371	-0-	-8104	-0-	109	1	6535	3	Y	1567	1570	0	2	8	53
							3	4	1724	9							
*09	9180	X	8150	-0-	-1030	-0-	97	1	6556	3	Y	1355	1348	0	15	8	45
							6	4	1491	9							
*10	9486	X	6068	-0-	-3418	-0-	59	1	4786	3	Y	1105	1118	0			32
							7	4	1216	9							
*11	9180	X	7718	-0-	-1462	-0-	67	1	5282	3	Y	2151	2119	0			64
							3	4	2366	9							
*12	8432	X	7385	-0-	-1047	-0-	234	1	4896	3	Y	2047	2057	0			54
							3	4	2252	9							
*01	8432	X	5527	-0-	-2905	-0-	202	1	3147	3	Y	1979	1962	0	8	1	63
							1	4	2177	9							
02	7616	X	6527	-0-	-1089	-0-	160	1	2624	3	Y	3401	3347	0			117
							2	4	3741	9							
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					117

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10680	X	1931	-0-	-8749	-0-	22	1	1492	3	Y	379	379	0			43
							417	9									
*07	DLQ G-10		2188	-0-	2188	2188	28	1	1786	3	Y	340	352	0			31
							374	9									
*08	4311	X	2123	-0-	-2188	-0-	28	1	1723	3	Y	337	322	0			46
							1	4	371	9							
*09	2640	X	1924	-0-	-716	-0-	22	1	1441	3	Y	419	416	0			49
							461	9									
*10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	28	1	1702	3	Y	437	437	0			49
							481	9									
*11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	41	1	2694	3	Y	562	547	0			64
							618	9									
*12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	31	1	2159	3	Y	628	573	0	68	1	51
							1	4	691	9							
*01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	24	1	1733	3	Y	487	477	0			61
							536	9									
*02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	27	1	1654	3	Y	354	362	0			53
							389	9									
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	156	1	10835	3	Y	1040	1039	0			117
						3	4	1144	9							
*07	DLQ G-10	11312	-0-	11312	11312	155	1	9856	3	Y	1182	1196	0			103
						1	4	1300	9							
*08	23920 X	12608	-0-	-11312	-0-	176	1	10690	3	Y	1581	1477	0			207
						3	4	1739	9							
*09	11910 X	10404	-0-	-1506	-0-	133	1	8751	3	Y	1381	1425	0	1	8	162
						1	4	1519	9							
*10	12214 X	5012	-0-	-7202	-0-	69	1	4295	3	Y	588	676	0	1	8	73
						1	4	647	9							
*11	12210 X	70	-0-	-12140	-0-	1	1	59	3	Y	9	74	0			8
						10	9									
*12	12617 X	1426	-0-	-11191	-0-	17	1	1188	3	Y	200	173	0	21	1	14
						1	4	220	9							
*01	9486 X	5857	-0-	-3629	-0-	66	1	4757	3	Y	939	848	0			105
						1	4	1033	9							
02	8568 X	4664	-0-	-3904	-0-	60	1	3693	3	Y	827	817	0			115
						1	4	910	9							
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	64	1	18379	3	Y	2689	2647	0			144
						2	4	2958	9							
*07	DLQ G-10	26058	-0-	26058	26058	87	1	23889	3	Y	1890	1931	0			103
						3	4	2079	9							
*08	48068 X	22010	-0-	-26058	-0-	63	1	19981	3	Y	1787	1805	0	1	8	84
						1966	9									
*09	23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	759	1	20173	3	Y	2258	2252	0			90
						1	4	2484	9							
*10	14384 X	12095	-0-	-2289	-0-	292	1	10126	3	Y	1524	1550	0			64
						1	4	1676	9							
*11	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	395	1	13809	3	Y	1532	1561	0			35
						1	4	1685	9							
*12	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	391	1	14340	3	Y	1581	1573	0			43
						1	4	1739	9							
*01	18290 X	16131	-0-	-2159	-0-	347	1	13743	3	Y	1839	1826	0	9	1	47
						18	4	2023	9							
02	16520 X	14632	-0-	-1888	-0-	449	1	12733	3	Y	1317	1307	0			57
						1	4	1449	9							
03	16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17250 X	13866	-0-	-3384	-0-	51	1	12318	3	Y	1339	1329	0			48
						24	4	1473	9							
*07	DLQ G-10	12167	-0-	12167	12167	35	1	10835	3	Y	1170	1171	0			47
						10	4	1287	9							
*08	23758 X	11591	-0-	-12167	-0-	100	1	10217	3	Y	1155	1157	0			45
						3	4	1271	9							
*09	13230 X	2760	-0-	-10470	-0-	26	1	2456	3	Y	253	287	0			11
						278	9									
*10	13671 X	4139	-0-	-9532	-0-	21	1	3689	3	Y	388	385	0			14
						2	4	427	9							
*11	13230 X	10193	-0-	-3037	-0-	99	1	8783	3	Y	1180	1151	0			43
						13	4	1298	9							
*12	12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	75	1	10970	3	Y	1409	1419	0			33
						1	4	1550	9							
*01	10013 X	7107	-0-	-2906	-0-	132	1	6175	3	Y	576	559	0			50
						166	4	634	9							
*02	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	23	1	8547	3	Y	948	957	0			41
						18	4	1043	9							
03	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	69	1	3250	3	Y	956	965	0	2	8	60
							1052	9									
*07	DLQ G-10		4625	-0-	4625	4625	32	1	3923	3	Y	609	645	0	2	8	22
							670	9									
*08	6791	X	2166	-0-	-4625	-0-	36	1	2129	3	Y	-0-	22	0			-0-
							1	4									
*09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	15	1	2025	3	Y	735	688	0	1	8	46
							1	4	809	9							
*10	124	X	14	-0-	-110	-0-	10	3	4	9	Y	4	47	0			3
*11	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	82	1	11511	3	Y	3235	3107	0			131
							66	4	3559	9							
*12	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	189	1	17170	3	Y	5038	5049	0			120
							11	4	5542	9							
*01	28802	X	28802	-0-	-0-	-0-	405	1	21215	3	Y	6490	6407	0			203
							43	4	7139	9							
*02	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	411	1	9691	3	Y	4086	4124	0			165
							4	4	4495	9							
03	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					165

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3270	X	2184	-0-	-1086	-0-	41	1	1936	3	Y	188	181	0	2	8	11
							207	9									
*07	DLQ G-10		2488	-0-	2488	2488	18	1	2149	3	Y	292	290	0	3	8	10
							321	9									
*08	3299	X	811	-0-	-2488	-0-	12	1	696	3	Y	94	100	0			4
							103	9									
*09	1530	X	64	-0-	-1466	-0-	62	3	2	9	Y	2	6	0			-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	8975	-0-	5975	5975	57	1	8056	3	Y	742	712	0			30
							46	4	816	9							
*12	3100	N	18697	-0-	15597	21572	190	1	17124	3	Y	1248	1248	0			30
							10	4	1373	9							
*01	39047	X	17475	-0-	-21572	-0-	305	1	15949	3	Y	1081	1076	0			35
							32	4	1189	9							
*02	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	432	1	10174	3	Y	913	910	0			38
							4	4	1004	9							
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					38

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4680	X	4037	-0-	-643	-0-	45	1	3165	3	Y	751	778	0			89
							1	4	826	9							
*07	DLQ G-10		4231	-0-	4231	4231	52	1	3309	3	Y	791	810	0			70
							870	9									
*08	5751	X	1520	-0-	-4231	-0-	19	1	1162	3	Y	308	331	0			47
							339	9									
*09	5700	X	997	-0-	-4703	-0-	11	1	748	3	Y	216	236	0			27
							238	9									
*10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	71	1	4451	3	Y	1123	1036	0	1	8	113
							1	4	1235	9							
*11	3960	X	3420	-0-	-540	-0-	42	1	2775	3	Y	548	592	0			69
							603	9									
*12	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	17	1	1250	3	Y	292	299	0	36	1	26
							1	4	321	9							
*01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	56	1	4106	3	Y	937	857	0			106
							1	4	1031	9							
*02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	69	1	4216	3	Y	1111	1066	0			151
							1	4	1222	9							
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*07 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5520	X	5123	-0-	-397	-0-	61	1	4277	3	Y	713	718	0			81
							1	4	784	9							
*07 DLQ G-10			4958	-0-	4958	4958	68	1	4276	3	Y	558	589	0			50
							614	9									
*08	10766	X	5808	-0-	-4958	-0-	83	1	5067	3	Y	596	567	0			79
							2	4	656	9							
*09	4380	X	4192	-0-	-188	-0-	54	1	3579	3	Y	507	527	0			59
							1	4	558	9							
*10	4526	X	1164	-0-	-3362	-0-	16	1	999	3	Y	135	176	0			18
							149	9									
*11	4380	X	469	-0-	-3911	-0-	6	1	401	3	Y	56	68	0			6
							62	9									
*12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-					-0-
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	656	1	9921	3	Y	949	973	0	1	8	57
							6	4	1044	9							
*07 DLQ G-10			4131	-0-	4131	4131	227	1	3473	3	Y	382	414	0			25
							11	4	420	9							
*08	17230	X	13099	-0-	-4131	-0-	685	1	10854	3	Y	1396	1359	0	1	8	61
							24	4	1536	9							
*09	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	579	1	9606	3	Y	1418	1424	0	6	8	49
							2	4	1560	9							
*10	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	672	1	11702	3	Y	1777	1757	0	6	8	63
							1	4	1955	9							
*11	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	832	1	13410	3	Y	1352	1358	0			57
							2	4	1487	9							
*12	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	859	1	13405	3	Y	1190	1201	0			46
							21	4	1309	9							
*01	14322	X	14145	-0-	-177	-0-	828	1	12130	3	Y	1055	1053	0			48
							26	4	1161	9							
02	12936	X	3322	-0-	-9614	-0-	214	1	2654	3	Y	412	440	0			20
							1	4	453	9							
03	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28830 X	15103	-0-	-13727	-0-	144	1	13375	3	Y	1418	1429	0			28
						24	4	1560	9							
*07	DLQ G-10	14264	-0-	14264	14264	154	1	13317	3	Y	717	726	0	1	8	18
						4	4	789	9							
*08	27347 X	13083	-0-	-14264	-0-	163	1	12268	3	Y	593	594	0	1	8	16
						652	9									
*09	24810 X	10792	-0-	-14018	-0-	111	1	10258	3	Y	383	390	0	2	8	7
						2	4	421	9							
*10	25637 X	14656	-0-	-10981	-0-	172	1	13824	3	Y	599	574	0	16	1	14
						1	4	659	9			2	8			
*11	15090 X	7721	-0-	-7369	-0-	99	1	6469	3	Y	1043	1033	0			24
						6	4	1147	9							
*12	13082 X	2913	-0-	-10169	-0-	53	1	2233	3	Y	561	568	0	12	1	5
						10	4	617	9							
*01	14632 X	8402	-0-	-6230	-0-	234	1	7057	3	Y	991	986	0			10
						21	4	1090	9							
*02	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	259	1	13517	3	Y	1732	1718	0			24
						6	4	1905	9							
03	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	31980 X	17015	-0-	-14965	-0-	160	1	14872	3	Y	1778	1792	0	2	8	36
						27	4	1956	9							
*07	DLQ G-10	16578	-0-	16578	16578	169	1	14581	3	Y	1658	1651	0	1	8	42
						4	4	1824	9							
*08	31472 X	14894	-0-	-16578	-0-	172	1	12994	3	Y	1571	1567	0	1	8	45
						1728	9									
*09	22410 X	13926	-0-	-8484	-0-	132	1	12261	3	Y	1391	1402	0	3	8	31
						3	4	1530	9							
*10	21762 X	14179	-0-	-7583	-0-	152	1	12241	3	Y	1623	1566	0	42	1	44
						1	4	1785	9			2	8			
*11	17010 X	12874	-0-	-4136	-0-	162	1	10495	3	Y	2007	1999	0			52
						9	4	2208	9							
*12	14880 X	10187	-0-	-4693	-0-	191	1	8005	3	Y	1777	1765	0	39	1	25
						36	4	1955	9							
*01	14880 X	6603	-0-	-8277	-0-	164	1	4963	3	Y	1328	1336	0			17
						15	4	1461	9							
02	12992 X	10025	-0-	-2967	-0-	149	1	7792	3	Y	1892	1880	0			29
						3	4	2081	9							
03	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	43	1	12674	3	Y	1619	1605	0			87
						2	4	1781	9							
*07	DLQ G-10	8970	-0-	8970	8970	30	1	8196	3	Y	675	724	0			38
						1	4	743	9							
*08	24367 X	15397	-0-	-8970	-0-	44	1	13831	3	Y	1384	1359	0			63
						1522	9									
*09	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	49	1	14780	3	Y	1691	1687	0			67
						1860	9									
*10	12090 X	9755	-0-	-2335	-0-	19	1	8247	3	Y	1353	1364	0			56
						1	4	1488	9							
*11	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	28	1	11736	3	Y	1331	1357	0			30
						1464	9									
*12	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	32	1	10840	3	Y	1120	1120	0			30
						1232	9									
*01	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	37	1	12184	3	Y	1516	1501	0	7	1	38
						16	4	1668	9							
02	11788 X	11179	-0-	-609	-0-	43	1	10153	3	Y	894	894	0			38
						983	9									
03	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					38

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
*06	21810	X	4752	-0-	-17058	-0-	143	1	4287	3	Y	293	329	0	1	8	21
							322	9									
*07	DLQ G-10		5550	-0-	5550	5550	107	1	4817	3	Y	569	569	0	1	8	20
							626	9									
*08	10776	X	5226	-0-	-5550	-0-	134	1	4342	3	Y	680	671	0			29
							2	4	748	9							
*09	14130	X	8283	-0-	-5847	-0-	156	1	7319	3	Y	733	715	0			47
							2	4	806	9							
*10	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	287	1	12534	3	Y	853	854	0	1	8	45
							90	4	938	9							
*11	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	387	1	9690	3	Y	693	709	0			29
							55	4	762	9							
*12	8556	X	7093	-0-	-1463	-0-	350	1	6225	3	Y	467	486	0			10
							4	4	514	9							
*01	13857	X	6949	-0-	-6908	-0-	351	1	6065	3	Y	474	471	0			13
							12	4	521	9							
02	12516	X	5887	-0-	-6629	-0-	224	1	5266	3	Y	359	360	0			12
							2	4	395	9							
03	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	31170	X	26081	-0-	-5089	-0-	243	1	22611	3	Y	2896	2904	0	2	8	57
							41	4	3186	9							
*07	DLQ G-10		23217	-0-	23217	23217	236	1	20381	3	Y	2359	2355	0	2	8	59
							5	4	2595	9							
*08	43237	X	20020	-0-	-23217	-0-	232	1	17481	3	Y	2097	2095	0	2	8	59
							2307	9									
*09	28950	X	17032	-0-	-11918	-0-	161	1	14932	3	Y	1759	1776	0	4	8	38
							4	4	1935	9							
*10	29605	X	2863	-0-	-26742	-0-	31	1	2492	3	Y	309	330	0	8	1	9
							340	9									
*11	26070	X	17036	-0-	-9034	-0-	223	1	14508	3	Y	2084	2039	0			54
							13	4	2292	9							
*12	19995	X	16292	-0-	-3703	-0-	326	1	13722	3	Y	1984	1966	0	44	1	28
							62	4	2182	9							
*01	19995	X	13700	-0-	-6295	-0-	377	1	11412	3	Y	1705	1710	0			23
							35	4	1876	9							
02	15876	X	9716	-0-	-6160	-0-	155	1	8109	3	Y	1316	1317	0			22
							4	4	1448	9							
03	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20550	X	-0-	-0-	-20550	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*07	DLQ G-10		150	-0-	150	150	14	3	136	9	Y	124	121	0			3
*08	22752	X	22602	-0-	-150	-0-	251	1	18921	3	Y	3118	3033	0			88
							3430	9									
*09	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	114	1	10611	3	Y	1772	1818	0	1	8	41
							3	4	1949	9							
*10	25086	X	25086	-0-	-0-	-0-	265	1	21401	3	Y	3107	2982	0	78	1	87
							2	4	3418	9			1	8			
*11	16080	X	13673	-0-	-2407	-0-	159	1	10279	3	Y	2933	2940	0			80
							9	4	3226	9							
*12	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	319	1	13436	3	Y	3174	3136	0	70	1	48
							61	4	3491	9							
*01	25048	X	10423	-0-	-14625	-0-	257	1	7779	3	Y	2148	2165	0			31
							24	4	2363	9							
02	22624	X	8887	-0-	-13737	-0-	142	1	7407	3	Y	1214	1224	0			21
							3	4	1335	9							
03	25048	X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25230	X	17412	-0-	-7818	-0-	51	1	14616	3	Y	2485	2485	0			91
							11	4	2734	9							
*07	DLQ G-10		15668	-0-	15668	15668	53	1	13690	3	Y	1724	1751	0	2	8	62
							29	4	1896	9							
*08	31032	X	15364	-0-	-15668	-0-	336	1	12723	3	Y	2081	2085	0	1	8	57
							16	4	2289	9							
*09	22050	X	12940	-0-	-9110	-0-	237	1	10461	3	Y	2033	2041	0	1	8	48
							6	4	2236	9							
*10	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	408	1	16084	3	Y	3562	3506	0	2	8	102
							187	4	3918	9							
*11	17340	X	16353	-0-	-987	-0-	571	1	12532	3	Y	2934	2956	0			80
							23	4	3227	9							
*12	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	673	1	12252	3	Y	2967	2976	0			71
							43	4	3264	9							
*01	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	342	1	8550	3	Y	2216	2232	0			55
							32	4	2438	9							
*02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	545	1	10042	3	Y	2245	2237	0			63
							197	4	2470	9							
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28800	X	27907	-0-	-893	-0-	84	1	24131	3	Y	3339	3311	0	2	8	122
							19	4	3673	9							
*07	DLQ G-10		28953	-0-	28953	28953	93	1	24333	3	Y	4067	4043	0	3	8	143
							53	4	4474	9							
*08	56830	X	27877	-0-	-28953	-0-	626	1	23757	3	Y	3149	3202	0	2	8	88
							30	4	3464	9							
*09	27930	X	22782	-0-	-5148	-0-	435	1	19266	3	Y	2790	2809	0	2	8	67
							12	4	3069	9							
*10	28861	X	15062	-0-	-13799	-0-	316	1	12468	3	Y	1939	1948	0	1	8	57
							145	4	2133	9							
*11	27780	X	8854	-0-	-18926	-0-	321	1	7058	3	Y	1329	1349	0			37
							13	4	1462	9							
*12	27869	X	14299	-0-	-13570	-0-	620	1	11293	3	Y	2133	2119	0			51
							40	4	2346	9							
*01	19282	X	10471	-0-	-8811	-0-	328	1	8181	3	Y	1756	1763	0			44
							30	4	1932	9							
02	17416	X	13225	-0-	-4191	-0-	565	1	10424	3	Y	1846	1838	0			52
							205	4	2031	9							
03	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5640	X	4621	-0-	-1019	-0-	91	1	4265	3	Y	241	259	0			16
							265	9									
*07	DLQ G-10		5361	-0-	5361	5361	40	1	4893	3	Y	389	389	0	2	8	14
							428	9									
*08	10812	X	5451	-0-	-5361	-0-	82	1	4827	3	Y	492	484	0			22
							1	4	541	9							
*09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	31	1	4135	3	Y	430	422	0	1	8	29
							1	4	473	9							
*10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	56	1	7564	3	Y	677	668	0	2	8	36
							54	4	745	9							
*11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	34	1	4849	3	Y	353	374	0			15
							28	4	388	9							
*12	5456	X	1499	-0-	-3957	-0-	15	1	1369	3	Y	104	117	0			2
							1	4	114	9							
*01	4929	X	1552	-0-	-3377	-0-	26	1	1401	3	Y	111	110	0			3
							3	4	122	9							
*02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	207	1	4880	3	Y	472	457	0			18
							2	4	519	9							
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20790 X	12075	-0-	-8715	-0-	46	1	10978	3	Y	936	934	0			34
						21	4	1030	9							
*07	DLQ G-10	6905	-0-	6905	6905	22	1	6877	3	Y	-0-	34	0			-0-
						6	4									
*08	17198 X	10293	-0-	-6905	-0-	91	1	9398	3	Y	728	701	0			27
						3	4	801	9							
*09	14550 X	10295	-0-	-4255	-0-	93	1	8727	3	Y	1340	1319	0			48
						1	4	1474	9							
*10	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	77	1	13404	3	Y	2180	2151	0			77
						8	4	2398	9							
*11	12030 X	10106	-0-	-1924	-0-	99	1	8803	3	Y	1083	1117	0			43
						13	4	1191	9							
*12	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	65	1	9587	3	Y	1112	1127	0			28
						1	4	1223	9							
*01	11470 X	6430	-0-	-5040	-0-	119	1	5617	3	Y	492	475	0			45
						153	4	541	9							
*02	24353 X	24353	-0-	-0-	-0-	59	1	21781	3	Y	2244	2192	0			97
						45	4	2468	9							
03	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20160 X	8130	-0-	-12030	-0-	31	1	7422	3	Y	603	618	0			22
						14	4	663	9							
*07	DLQ G-10	14570	-0-	14570	14570	42	1	13473	3	Y	947	932	0			37
						13	4	1042	9							
*08	26691 X	12121	-0-	-14570	-0-	107	1	11056	3	Y	867	871	0			33
						4	4	954	9							
*09	17400 X	12027	-0-	-5373	-0-	117	1	10918	3	Y	901	902	0			32
						1	4	991	9							
*10	15252 X	14498	-0-	-754	-0-	75	1	13150	3	Y	1150	1143	0			39
						8	4	1265	9							
*11	42681 X	42681	-0-	-0-	-0-	426	1	37883	3	Y	3924	3820	0			143
						56	4	4316	9							
*12	12431 X	11640	-0-	-791	-0-	71	1	10440	3	Y	1025	1143	0			25
						1	4	1128	9							
*01	11842 X	4670	-0-	-7172	-0-	88	1	4112	3	Y	326	324	0			27
						111	4	359	9							
02	10696 X	10565	-0-	-131	-0-	26	1	9536	3	Y	894	885	0			36
						20	4	983	9							
03	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20580 X	19918	-0-	-662	-0-	76	1	18175	3	Y	1484	1467	0			53
						35	4	1632	9							
*07	DLQ G-10	18995	-0-	18995	18995	55	1	17163	3	Y	1601	1591	0			63
						16	4	1761	9							
*08	36163 X	17168	-0-	-18995	-0-	151	1	15492	3	Y	1382	1391	0			54
						5	4	1520	9							
*09	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	153	1	14364	3	Y	1143	1154	0			43
						2	4	1257	9							
*10	17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	94	1	16387	3	Y	1329	1324	0			48
						10	4	1462	9							
*11	17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	180	1	15972	3	Y	1597	1584	0			61
						23	4	1757	9							
*12	16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	103	1	15234	3	Y	1465	1489	0			37
						2	4	1612	9							
*01	16213 X	11063	-0-	-5150	-0-	208	1	9828	3	Y	691	666	0			62
						267	4	760	9							
02	14644 X	13727	-0-	-917	-0-	34	1	12517	3	Y	1045	1059	0			48
						26	4	1150	9							
03	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18608 X	18608	-0-	-0-	-0-	70	1	16841	3	Y	1513	1510	0			54
						33	4	1664	9							
*07	DLQ G-10	25268	-0-	25268	25268	72	1	22906	3	Y	2062	2035	0			81
						22	4	2268	9							
*08	47335 X	22067	-0-	-25268	-0-	195	1	20077	3	Y	1625	1642	0			64
						7	4	1788	9							
*09	19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	189	1	17739	3	Y	1237	1254	0			47
						2	4	1361	9							
*10	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	107	1	18573	3	Y	1315	1313	0			49
						11	4	1447	9							
*11	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	157	1	13937	3	Y	1194	1196	0			47
						20	4	1313	9							
*12	15934 X	15827	-0-	-107	-0-	98	1	14443	3	Y	1167	1185	0			29
						2	4	1284	9							
*01	18011 X	12504	-0-	-5507	-0-	239	1	11253	3	Y	643	617	0			55
						305	4	707	9							
02	16268 X	14153	-0-	-2115	-0-	36	1	13118	3	Y	884	901	0			38
						27	4	972	9							
03	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22200 X	20941	-0-	-1259	-0-	78	1	18703	3	Y	1931	1915	0			68
						36	4	2124	9							
*07	DLQ G-10	29083	-0-	29083	29083	81	1	25861	3	Y	2833	2791	0			110
						25	4	3116	9							
*08	55255 X	26172	-0-	-29083	-0-	224	1	23105	3	Y	2577	2587	0	1	8	99
						8	4	2835	9							
*09	23743 X	23743	-0-	-0-	-0-	229	1	21376	3	Y	1942	1970	0			71
						2	4	2136	9							
*10	26695 X	26695	-0-	-0-	-0-	139	1	24151	3	Y	2174	2169	0			76
						14	4	2391	9							
*11	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	190	1	16931	3	Y	1807	1815	0			68
						25	4	1988	9							
*12	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	121	1	17892	3	Y	1822	1848	0			42
						2	4	2004	9							
*01	21297 X	12667	-0-	-8630	-0-	237	1	11211	3	Y	831	802	0			71
						305	4	914	9							
02	19236 X	15607	-0-	-3629	-0-	39	1	14136	3	Y	1275	1291	0			55
						29	4	1403	9							
03	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	277	1	8337	3	Y	468	456	0			28
						1	4	515	9							
*07	DLQ G-10	7773	-0-	7773	7773	148	1	6636	3	Y	899	897	0			30
						989	9									
*08	12585 X	4812	-0-	-7773	-0-	123	1	3954	3	Y	667	669	0			28
						1	4	734	9							
*09	20220 X	6352	-0-	-13868	-0-	118	1	5528	3	Y	640	628	0			40
						2	4	704	9							
*10	13206 X	12603	-0-	-603	-0-	259	1	11326	3	Y	852	848	0			44
						81	4	937	9							
*11	9090 X	4227	-0-	-4863	-0-	145	1	3650	3	Y	374	403	0			15
						21	4	411	9							
*12	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	530	1	9427	3	Y	724	724	0			15
						6	4	796	9							
*01	12617 X	10432	-0-	-2185	-0-	522	1	9039	3	Y	775	768	0			22
						18	4	853	9							
*02	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	509	1	12014	3	Y	804	796	0			30
						5	4	884	9							
03	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2160	X	660	-0-	-1500	-0-	9	1	260	3	Y	355	361	0			23
							391	9									
*07	DLQ G-10		711	-0-	711	711	4	1	160	3	Y	497	503	0			17
							547	9									
*08	1156	X	445	-0-	-711	-0-	3	1	83	3	Y	326	329	0			14
							359	9									
*09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
*10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
*11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	320	1	5696	3	Y	531	519	0			12
							4	4	584	9							
*01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	179	1	3089	3	Y	644	636	0			20
							6	4	708	9							
*02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	141	1	3307	3	Y	631	626	0			25
							1	4	694	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15300	X	13841	-0-	-1459	-0-	50	1	11903	3	Y	1695	1683	0			60
							23	4	1865	9							
*07	DLQ G-10		15151	-0-	15151	15151	41	1	12947	3	Y	1955	1939	0			76
							12	4	2151	9							
*08	26490	X	11339	-0-	-15151	-0-	95	1	9757	3	Y	1349	1373	0			52
							3	4	1484	9							
*09	12690	X	11592	-0-	-1098	-0-	108	1	10057	3	Y	1296	1301	0			47
							1	4	1426	9							
*10	13113	X	11742	-0-	-1371	-0-	58	1	10189	3	Y	1354	1353	0			48
							6	4	1489	9							
*11	12690	X	10277	-0-	-2413	-0-	96	1	8533	3	Y	1486	1478	0			56
							13	4	1635	9							
*12	11997	X	7980	-0-	-4017	-0-	45	1	6661	3	Y	1157	1184	0			29
							1	4	1273	9							
*01	11997	X	2294	-0-	-9703	-0-	41	1	1927	3	Y	249	254	0			24
							52	4	274	9							
02	10836	X	6943	-0-	-3893	-0-	16	1	5915	3	Y	909	894	0			39
							12	4	1000	9							
03	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28290	X	8195	-0-	-20095	-0-	23	1	6521	3	Y	1496	1523	0			55
							5	4	1646	9							
*07	DLQ G-10		2774	-0-	2774	2774	9	1	2243	3	Y	471	504	0	5	8	17
							4	4	518	9							
*08	4578	X	1804	-0-	-2774	-0-	29	1	1080	3	Y	631	632	0			16
							1	4	694	9							
*09	28800	X	922	-0-	-27878	-0-	3	1	135	3	Y	713	714	0			15
							784	9									
*10	23064	X	3392	-0-	-19672	-0-	57	1	2235	3	Y	976	965	0			26
							26	4	1074	9							
*11	8160	X	7136	-0-	-1024	-0-	298	1	6537	3	Y	263	284	0			5
							12	4	289	9							
*12	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	328	1	5977	3	Y	649	641	0			13
							21	4	714	9							
*01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	253	1	6304	3	Y	1238	1223	0			28
							23	4	1362	9							
*02	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	552	1	10181	3	Y	1179	1175	0			32
							200	4	1297	9							
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	59	1	16895	3	Y	1858	1823	0			67
						13	4	2044	9							
*07	DLQ G-10	21937	-0-	21937	21937	74	1	19153	3	Y	2426	2404	0	5	8	84
						41	4	2669	9							
*08	42500 X	20563	-0-	-21937	-0-	473	1	17942	3	Y	1932	1961	0	2	8	53
						23	4	2125	9							
*09	16143 X	16143	-0-	-0-	-0-	317	1	14039	3	Y	1616	1629	0	2	8	38
						9	4	1778	9							
*10	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	352	1	13901	3	Y	1557	1549	0	1	8	45
						162	4	1713	9							
*11	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	602	1	13209	3	Y	1505	1509	0			41
						24	4	1656	9							
*12	17385 X	17385	-0-	-0-	-0-	803	1	14640	3	Y	1718	1718	0			41
						52	4	1890	9							
*01	21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	734	1	18327	3	Y	1873	1867	0			47
						68	4	2060	9							
*02	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	754	1	13901	3	Y	1433	1439	0			41
						273	4	1576	9							
03	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24690 X	1998	-0-	-22692	-0-	7	1	1822	3	Y	153	202	0			6
						1	4	168	9							
*07	DLQ G-10	6618	-0-	6618	6618	23	1	6166	3	Y	377	371	0			12
						14	4	415	9							
*08	20604 X	13986	-0-	-6618	-0-	314	1	11910	3	Y	1588	1558	0	1	8	41
						15	4	1747	9							
*09	17610 X	13671	-0-	-3939	-0-	265	1	11695	3	Y	1549	1553	0	2	8	35
						7	4	1704	9							
*10	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	326	1	12823	3	Y	1453	1447	0	1	8	40
						149	4	1598	9							
*11	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	714	1	15657	3	Y	1982	1970	0			52
						28	4	2180	9							
*12	14136 X	13984	-0-	-152	-0-	582	1	10612	3	Y	2502	2496	0			58
						38	4	2752	9							
*01	17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	558	1	13938	3	Y	2394	2395	0			57
						52	4	2633	9							
02	13468 X	8039	-0-	-5429	-0-	344	1	6354	3	Y	1105	1132	0			30
						125	4	1216	9							
03	19189 X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12660 X	7668	-0-	-4992	-0-	235	1	7090	3	Y	311	315	0			21
						1	4	342	9							
*07	DLQ G-10	9001	-0-	9001	9001	184	1	8271	3	Y	496	498	0			19
						546	9									
*08	18560 X	9559	-0-	-9001	-0-	270	1	8712	3	Y	522	516	0			25
						3	4	574	9							
*09	14610 X	8060	-0-	-6550	-0-	162	1	7642	3	Y	230	236	0	1	8	18
						3	4	253	9							
*10	15097 X	7924	-0-	-7173	-0-	171	1	7493	3	Y	187	192	0			13
						54	4	206	9							
*11	9240 X	7267	-0-	-1973	-0-	268	1	6728	3	Y	211	212	0			12
						39	4	232	9							
*12	9548 X	9362	-0-	-186	-0-	481	1	8550	3	Y	296	297	0			11
						5	4	326	9							
*01	9548 X	9306	-0-	-242	-0-	488	1	8440	3	Y	328	324	0			15
						17	4	361	9							
*02	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	390	1	9206	3	Y	322	319	0			18
						4	4	354	9							
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	489	494	0			31
*07	DLQ G-10		936	-0-	936	936	1	1	27	3	Y	825	825	0	2	8	29
							908	9									
*08	2198	X	1262	-0-	-936	-0-	1	1	31	3	Y	1118	1098	0			49
							1230	9									
*09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	116	1	5480	3	Y	1732	1669	0			112
							2	4	1905	9							
*10	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	363	1	15869	3	Y	3047	2995	0	1	8	163
							114	4	3352	9							
*11	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	778	1	19509	3	Y	3084	3115	0			132
							112	4	3392	9							
*12	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	640	1	11395	3	Y	2233	2310	0			55
							7	4	2456	9							
*01	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	554	1	9587	3	Y	1749	1749	0			55
							19	4	1924	9							
*02	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	454	1	10705	3	Y	729	755	0			29
							4	4	802	9							
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

*06	6750	X	414	-0-	-6336	-0-	6	1	390	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3000	N	3790	-0-	790	790	57	1	3536	3	Y	179	161	0			18
							197	9									
*11	3000	N	8723	-0-	5723	6513	115	1	7562	3	Y	950	868	0			100
							1	4	1045	9							
*12	3100	N	10988	-0-	7888	14401	135	1	9460	3	Y	1262	1130	0	136	1	96
							5	4	1388	9							
*01	15489	X	1088	-0-	-14401	-0-	14	1	983	3	Y	83	160	0			19
							91	9									
02	3276	X	2682	-0-	-594	-0-	37	1	2258	3	Y	352	326	0			45
							387	9									
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25920 X	9247	-0-	-16673	-0-	81	1	7438	3	Y	1559	1612	0			32
						13	4	1715	9							
*07	DLQ G-10	8381	-0-	8381	8381	78	1	6780	3	Y	1383	1379	0	1	8	35
						2	4	1521	9							
*08	8945 X	564	-0-	-8381	-0-	27	3	537	9	Y	488	508	0			15
*09	22050 X	588	-0-	-21462	-0-	18	3	570	9	Y	518	520	0	1	8	12
*10	22785 X	342	-0-	-22443	-0-	1	1	90	3	Y	228	227	0	6	1	7
						251	9									
*11	9240 X	641	-0-	-8599	-0-	1	1	45	3	Y	541	533	0			15
						595	9									
*12	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	290	1	12168	3	Y	2838	2750	0	61	1	42
						55	4	3122	9							
*01	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	431	1	13042	3	Y	3051	3050	0			43
						39	4	3356	9							
*02	20577 X	20577	-0-	-0-	-0-	317	1	16545	3	Y	3371	3358	0			56
						7	4	3708	9							
03	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

*06	14670 X	10333	-0-	-4337	-0-	37	1	9027	3	Y	1137	1133	0			40
						18	4	1251	9							
*07	DLQ G-10	10325	-0-	10325	10325	28	1	9020	3	Y	1153	1148	0			45
						9	4	1268	9							
*08	20174 X	9849	-0-	-10325	-0-	83	1	8593	3	Y	1064	1069	0			40
						3	4	1170	9							
*09	11760 X	8948	-0-	-2812	-0-	84	1	7897	3	Y	878	886	0			32
						1	4	966	9							
*10	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	56	1	9829	3	Y	1115	1108	0			39
						6	4	1227	9							
*11	10290 X	9105	-0-	-1185	-0-	94	1	8340	3	Y	599	615	0			23
						12	4	659	9							
*12	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	94	1	13936	3	Y	1126	1123	0			26
						2	4	1239	9							
*01	11129 X	2888	-0-	-8241	-0-	54	1	2537	3	Y	207	215	0			18
						69	4	228	9							
*02	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	26	1	9348	3	Y	950	929	0			39
						19	4	1045	9							
03	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

*06	31170 X	23245	-0-	-7925	-0-	70	1	20072	3	Y	2807	2790	0			102
						15	4	3088	9							
*07	DLQ G-10	19407	-0-	19407	19407	63	1	16208	3	Y	2819	2822	0			99
						35	4	3101	9							
*08	25709 X	6302	-0-	-19407	-0-	23	1	5515	3	Y	688	767	0			20
						7	4	757	9							
*09	22770 X	2472	-0-	-20298	-0-	36	1	1613	3	Y	747	750	0			17
						1	4	822	9							
*10	23529 X	23469	-0-	-60	-0-	484	1	19099	3	Y	3330	3249	0	4	8	94
						223	4	3663	9							
*11	27044 X	27044	-0-	-0-	-0-	982	1	21549	3	Y	4067	4051	0			110
						39	4	4474	9							
*12	37762 X	37762	-0-	-0-	-0-	1640	1	29887	3	Y	5572	5550	0			132
						106	4	6129	9							
*01	19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	623	1	15531	3	Y	3281	3331	0			82
						57	4	3609	9							
*02	18550 X	18550	-0-	-0-	-0-	779	1	14368	3	Y	2837	2839	0			80
						282	4	3121	9							
03	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20610 X	14255	-0-	-6355	-0-	52	1	12437	3	Y	1584	1578	0			55
						24	4	1742	9							
*07	DLQ G-10	8560	-0-	8560	8560	24	1	7450	3	Y	981	998	0			38
						7	4	1079	9							
*08	15243 X	6683	-0-	-8560	-0-	57	1	5883	3	Y	674	687	0			25
						2	4	741	9							
*09	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
*10	15283 X	9273	-0-	-6010	-0-	46	1	8089	3	Y	1030	996	0			34
						5	4	1133	9							
*11	14190 X	10390	-0-	-3800	-0-	96	1	8567	3	Y	1558	1535	0			57
						13	4	1714	9							
*12	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	43	1	6354	3	Y	1084	1116	0			25
						1	4	1192	9							
*01	9269 X	3546	-0-	-5723	-0-	63	1	2993	3	Y	371	364	0			32
						82	4	408	9							
*02	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	27	1	9779	3	Y	1442	1414	0			60
						20	4	1586	9							
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25830 X	18527	-0-	-7303	-0-	517	1	15564	3	Y	2223	2274	0			144
						1	4	2445	9							
*07	DLQ G-10	18773	-0-	18773	18773	346	1	15577	3	Y	2590	2638	0	3	8	93
						1	4	2849	9							
*08	39235 X	20462	-0-	-18773	-0-	544	1	17556	3	Y	2142	2139	0			96
						6	4	2356	9							
*09	22050 X	18518	-0-	-3532	-0-	344	1	16209	3	Y	1781	1753	0	5	8	119
						6	4	1959	9							
*10	21173 X	17740	-0-	-3433	-0-	357	1	15587	3	Y	1532	1559	0	6	8	86
						111	4	1685	9							
*11	19800 X	17049	-0-	-2751	-0-	597	1	14987	3	Y	1254	1285	0			55
						86	4	1379	9							
*12	20460 X	9352	-0-	-11108	-0-	450	1	8011	3	Y	805	840	0			20
						5	4	886	9							
*01	20460 X	7892	-0-	-12568	-0-	383	1	6647	3	Y	771	767	0			24
						14	4	848	9							
02	17304 X	6459	-0-	-10845	-0-	234	1	5515	3	Y	644	643	0			25
						2	4	708	9							
03	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	42247 X	42247	-0-	-0-	-0-	1158	1	34811	3	Y	5705	5567	0	1	8	350
						2	4	6276	9							
*07	DLQ G-10	35965	-0-	35965	35965	696	1	31272	3	Y	3633	3842	0	8	8	133
						1	4	3996	9							
*08	72715 X	36750	-0-	-35965	-0-	985	1	31751	3	Y	3639	3612	0			160
						11	4	4003	9							
*09	27087 X	27087	-0-	-0-	-0-	502	1	23599	3	Y	2707	2686	0	1	8	180
						8	4	2978	9							
*10	19344 X	4118	-0-	-15226	-0-	80	1	3487	3	Y	478	625	0			33
						25	4	526	9							
*11	18720 X	-0-	-0-	-18720	-0-					Y	396	413	0			16
*12	19344 X	5028	-0-	-14316	-0-	218	1	3871	3	Y	852	849	0			19
						2	4	937	9							
*01	19406 X	15714	-0-	-3692	-0-	739	1	12794	3	Y	1959	1918	0			60
						26	4	2155	9							
02	17528 X	13673	-0-	-3855	-0-	490	1	11551	3	Y	1479	1480	0			59
						5	4	1627	9							
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17730	X	16158	-0-	-1572	-0-	57	1	13834	3	Y	2036	2004	0			72
							27	4	2240	9							
*07	DLQ G-10		18327	-0-	18327	18327	49	1	15588	3	Y	2432	2409	0			95
							15	4	2675	9							
*08	36454	X	18127	-0-	-18327	-0-	153	1	15740	3	Y	2026	2043	0			78
							5	4	2229	9							
*09	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	173	1	16184	3	Y	2664	2646	0			96
							2	4	2930	9							
*10	15283	X	6302	-0-	-8981	-0-	29	1	5117	3	Y	1048	1104	0			40
							3	4	1153	9							
*11	14790	X	10631	-0-	-4159	-0-	100	1	8898	3	Y	1473	1457	0			56
							13	4	1620	9							
*12	15283	X	11093	-0-	-4190	-0-	65	1	9569	3	Y	1325	1348	0			33
							1	4	1458	9							
*01	7378	X	3297	-0-	-4081	-0-	61	1	2865	3	Y	267	274	0			26
							77	4	294	9							
*02	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	32	1	11979	3	Y	1325	1294	0			57
							25	4	1458	9							
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					57

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10800	X	7019	-0-	-3781	-0-	90	1	6268	3	Y	599	619	0			70
							2	4	659	9							
*07	DLQ G-10		7215	-0-	7215	7215	96	1	6152	3	Y	878	873	0			75
							1	4	966	9							
*08	14862	X	7647	-0-	-7215	-0-	106	1	6464	3	Y	977	923	0			129
							2	4	1075	9							
*09	8040	X	7694	-0-	-346	-0-	100	1	6604	3	Y	899	922	0	1	8	105
							1	4	989	9							
*10	8308	X	6366	-0-	-1942	-0-	90	1	5572	3	Y	639	670	0	1	8	73
							1	4	703	9							
*11	7410	X	3638	-0-	-3772	-0-	47	1	3159	3	Y	392	417	0			48
							1	4	431	9							
*12	7967	X	4511	-0-	-3456	-0-	54	1	3753	3	Y	638	569	0	68	1	49
							2	4	702	9							
*01	7967	X	3763	-0-	-4204	-0-	44	1	3111	3	Y	553	536	0			66
							608	9									
02	7196	X	2834	-0-	-4362	-0-	39	1	2327	3	Y	425	430	0			61
							468	9									
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	81	1	23240	3	Y	2157	2132	0	2	8	77
							18	4	2373	9							
*07	DLQ G-10		25236	-0-	25236	25236	86	1	22428	3	Y	2430	2415	0	9	8	83
							49	4	2673	9							
*08	53895	X	28659	-0-	-25236	-0-	111	1	26395	3	Y	1927	1957	0	1	8	52
							33	4	2120	9							
*09	31084	X	31084	-0-	-0-	-0-	129	1	28887	3	Y	1864	1872	0	1	8	43
							18	4	2050	9							
*10	24304	X	18871	-0-	-5433	-0-	74	1	17265	3	Y	1209	1218	0			34
							202	4	1330	9							
*11	23520	X	15363	-0-	-8157	-0-	66	1	14073	3	Y	1089	1094	0			29
							26	4	1198	9							
*12	24304	X	13607	-0-	-10697	-0-	71	1	12151	3	Y	1220	1220	0			29
							43	4	1342	9							
*01	18786	X	15935	-0-	-2851	-0-	74	1	13870	3	Y	1764	1750	0			43
							51	4	1940	9							
02	16968	X	13858	-0-	-3110	-0-	129	1	11958	3	Y	1397	1401	0			39
							234	4	1537	9							
03	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19200	X	13875	-0-	-5325	-0-	48	1	11411	3	Y	2176	2168	0			77
							22	4	2394	9							
*07	DLQ G-10		14847	-0-	14847	14847	38	1	12187	3	Y	2373	2357	0			93
							12	4	2610	9							
*08	29264	X	14417	-0-	-14847	-0-	114	1	11782	3	Y	2288	2294	0			87
							4	4	2517	9							
*09	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	155	1	14596	3	Y	2728	2717	0			98
							2	4	3001	9							
*10	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	74	1	13010	3	Y	2481	2491	0			88
							8	4	2729	9							
*11	13950	X	1843	-0-	-12107	-0-	17	1	1521	3	Y	275	350	0			13
							2	4	303	9							
*12	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	111	1	16444	3	Y	2824	2772	0			65
							2	4	3106	9							
*01	14477	X	2974	-0-	-11503	-0-	53	1	2511	3	Y	311	345	0			31
							68	4	342	9							
*02	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	45	1	16831	3	Y	2453	2381	0			103
							35	4	2698	9							
03	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16320	X	8248	-0-	-8072	-0-	30	1	7201	3	Y	912	918	0			33
							14	4	1003	9							
*07	DLQ G-10		14437	-0-	14437	14437	39	1	12438	3	Y	1771	1735	0			69
							12	4	1948	9							
*08	27709	X	13272	-0-	-14437	-0-	111	1	11439	3	Y	1562	1570	0			61
							4	4	1718	9							
*09	13020	X	10128	-0-	-2892	-0-	89	1	8347	3	Y	1537	1541	0			57
							1	4	1691	9							
*10	13020	X	2879	-0-	-10141	-0-	14	1	2372	3	Y	447	484	0	1	8	19
							1	4	492	9							
*11	12840	X	6770	-0-	-6070	-0-	59	1	5303	3	Y	1273	1243	0			49
							8	4	1400	9							
*12	13268	X	6422	-0-	-6846	-0-	34	1	5100	3	Y	1170	1189	0			30
							1	4	1287	9							
*01	8556	X	2079	-0-	-6477	-0-	36	1	1688	3	Y	281	284	0			27
							46	4	309	9							
*02	21663	X	21663	-0-	-0-	-0-	50	1	18675	3	Y	2635	2550	0			112
							39	4	2899	9							
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	55	1	13207	3	Y	1240	1232	0			43
						26	4	1364	9							
*07	DLQ G-10	13624	-0-	13624	13624	38	1	12264	3	Y	1191	1188	0			46
						12	4	1310	9							
*08	27364 X	13740	-0-	-13624	-0-	119	1	12189	3	Y	1298	1296	0			48
						4	4	1428	9							
*09	13080 X	12449	-0-	-631	-0-	115	1	10710	3	Y	1475	1471	0			52
						1	4	1623	9							
*10	13516 X	12275	-0-	-1241	-0-	61	1	10557	3	Y	1501	1500	0			53
						6	4	1651	9							
*11	13080 X	10298	-0-	-2782	-0-	102	1	9025	3	Y	1053	1066	0			40
						13	4	1158	9							
*12	13516 X	11193	-0-	-2323	-0-	68	1	9945	3	Y	1072	1087	0			25
						1	4	1179	9							
*01	11439 X	4318	-0-	-7121	-0-	82	1	3836	3	Y	269	270	0			24
						104	4	296	9							
*02	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	36	1	13241	3	Y	1029	1010	0			43
						27	4	1132	9							
03	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16080 X	10772	-0-	-5308	-0-	39	1	9343	3	Y	1247	1248	0			45
						18	4	1372	9							
*07	DLQ G-10	11957	-0-	11957	11957	32	1	10089	3	Y	1660	1641	0			64
						10	4	1826	9							
*08	20300 X	8343	-0-	-11957	-0-	69	1	7075	3	Y	1088	1110	0			42
						2	4	1197	9							
*09	13230 X	11138	-0-	-2092	-0-	103	1	9650	3	Y	1258	1255	0			45
						1	4	1384	9							
*10	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	84	1	14772	3	Y	1966	1942	0			69
						9	4	2163	9							
*11	10710 X	9981	-0-	-729	-0-	96	1	8519	3	Y	1231	1252	0			48
						12	4	1354	9							
*12	11532 X	10086	-0-	-1446	-0-	59	1	8704	3	Y	1202	1221	0			29
						1	4	1322	9							
*01	16368 X	3633	-0-	-12735	-0-	67	1	3136	3	Y	314	315	0			28
						85	4	345	9							
02	14784 X	8517	-0-	-6267	-0-	21	1	7430	3	Y	955	942	0			41
						15	4	1051	9							
03	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20580 X	4764	-0-	-15816	-0-	88	1	4137	3	Y	490	629	0	1	8	39
						539	9									
*07	DLQ G-10	6812	-0-	6812	6812	45	1	5648	3	Y	1016	1017	0	3	8	35
						1	4	1118	9							
*08	23698 X	16886	-0-	-6812	-0-	241	1	14308	3	Y	2120	2064	0			91
						5	4	2332	9							
*09	24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	153	1	20675	3	Y	3137	3024	0	3	8	201
						7	4	3451	9							
*10	26489 X	26489	-0-	-0-	-0-	167	1	22390	3	Y	3429	3445	0			185
						160	4	3772	9							
*11	31848 X	31848	-0-	-0-	-0-	196	1	27682	3	Y	3465	3503	0			147
						158	4	3812	9							
*12	24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	230	1	20884	3	Y	2728	2809	0			66
						13	4	3001	9							
*01	21824 X	12635	-0-	-9189	-0-	211	1	11068	3	Y	1212	1239	0			39
						23	4	1333	9							
02	19712 X	10608	-0-	-9104	-0-	385	1	9085	3	Y	1031	1029	0			41
						4	4	1134	9							
03	21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					Y	NO RPT					41

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 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	1	8			-0-
*09	14B2 EXT	29854	-0-	29854	29854	58	1	24539	3	Y	4665	4447	0	72	1	96
						125	4	5132	9			50	8			
*10	14B2 EXT	58161	-0-	58161	88015	67	1	46555	3	Y	10045	9850	0	207	1	47
						489	4	11050	9			37	8			
*11	14B2 EXT	47929	-0-	47929	135944	55	1	42770	3	Y	4627	4630	0			44
						14	4	5090	9							
*12	14B2 EXT	51916	-0-	51916	187860	77	1	45707	3	Y	5574	5553	0	15	1	50
						1	4	6131	9							
*01	14B2 EXT	46722	-0-	46722	234582	82	1	40894	3	Y	5210	5170	0	36	1	54
						15	4	5731	9							
02	14B2 EXT	41848	-0-	41848	276430	724	1	36411	3	Y	4276	4229	0			101
						9	4	4704	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	276430					Y	NO RPT					101

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

*06	20430 X	14868	-0-	-5562	-0-	53	1	12866	3	Y	1749	1740	0			62
						25	4	1924	9							
*07	DLQ G-10	16034	-0-	16034	16034	44	1	13737	3	Y	2036	2019	0			79
						13	4	2240	9							
*08	31442 X	15408	-0-	-16034	-0-	129	1	13220	3	Y	1868	1876	0			71
						4	4	2055	9							
*09	15540 X	14528	-0-	-1012	-0-	136	1	12676	3	Y	1559	1573	0			57
						1	4	1715	9							
*10	15655 X	14618	-0-	-1037	-0-	74	1	12788	3	Y	1590	1591	0			56
						7	4	1749	9							
*11	14910 X	12264	-0-	-2646	-0-	119	1	10624	3	Y	1368	1372	0			52
						16	4	1505	9							
*12	15407 X	11710	-0-	-3697	-0-	70	1	10251	3	Y	1262	1283	0			31
						1	4	1388	9							
*01	13609 X	719	-0-	-12890	-0-	13	1	627	3	Y	56	79	0			8
						17	4	62	9							
*02	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	30	1	11339	3	Y	1222	1178	0			52
						24	4	1344	9							
03	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

*06	15060 X	13902	-0-	-1158	-0-	50	1	12116	3	Y	1556	1545	0			55
						24	4	1712	9							
*07	DLQ G-10	12481	-0-	12481	12481	35	1	10925	3	Y	1374	1375	0			54
						10	4	1511	9							
*08	24374 X	11893	-0-	-12481	-0-	102	1	10416	3	Y	1247	1253	0			48
						3	4	1372	9							
*09	13140 X	12961	-0-	-179	-0-	123	1	11469	3	Y	1244	1247	0			45
						1	4	1368	9							
*10	13578 X	11875	-0-	-1703	-0-	61	1	10528	3	Y	1164	1167	0			42
						6	4	1280	9							
*11	13140 X	9039	-0-	-4101	-0-	88	1	7883	3	Y	960	964	0			38
						12	4	1056	9							
*12	13392 X	9516	-0-	-3876	-0-	57	1	8383	3	Y	977	990	0			25
						1	4	1075	9							
*01	11284 X	5508	-0-	-5776	-0-	103	1	4826	3	Y	408	396	0			37
						130	4	449	9							
02	10192 X	7981	-0-	-2211	-0-	18	1	6990	3	Y	871	869	0			39
						15	4	958	9							
03	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14430 X	11125	-0-	-3305	-0-	40	1	9721	3	Y	1223	1218	0			43
						19	4	1345	9							
*07	DLQ G-10	13280	-0-	13280	13280	37	1	11539	3	Y	1539	1522	0			60
						11	4	1693	9							
*08	24961 X	11681	-0-	-13280	-0-	98	1	10058	3	Y	1384	1390	0			54
						3	4	1522	9							
*09	11370 X	10515	-0-	-855	-0-	98	1	9181	3	Y	1123	1136	0			41
						1	4	1235	9							
*10	11749 X	10832	-0-	-917	-0-	54	1	9474	3	Y	1180	1179	0			42
						6	4	1298	9							
*11	11310 X	9877	-0-	-1433	-0-	93	1	8251	3	Y	1383	1373	0			52
						12	4	1521	9							
*12	11687 X	9611	-0-	-2076	-0-	55	1	8147	3	Y	1280	1301	0			31
						1	4	1408	9							
*01	9052 X	7669	-0-	-1383	-0-	139	1	6552	3	Y	727	695	0			63
						178	4	800	9							
*02	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	20	1	7534	3	Y	991	1011	0			43
						16	4	1090	9							
03	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					43

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

*06	5040 X	3502	-0-	-1538	-0-	295	1	2768	3	Y	399	394	0			52
						439	9									
*07	DLQ G-10	4084	-0-	4084	4084	251	1	3240	3	Y	539	520	0	1	8	70
						593	9									
*08	8612 X	4528	-0-	-4084	-0-	280	1	3648	3	Y	545	522	0			93
						600	9									
*09	4830 X	3642	-0-	-1188	-0-	268	1	2969	3	Y	367	387	0	1	8	72
						1	4	404	9							
*10	4991 X	3038	-0-	-1953	-0-	227	1	2469	3	Y	311	332	0			51
						342	9									
*11	4380 X	2075	-0-	-2305	-0-	143	1	1615	3	Y	288	290	0			49
						317	9									
*12	4526 X	2289	-0-	-2237	-0-	194	1	1797	3	Y	271	297	0			23
						298	9									
*01	4526 X	2573	-0-	-1953	-0-	235	1	1997	3	Y	310	295	0			38
						341	9									
02	3388 X	2522	-0-	-866	-0-	279	1	1983	3	Y	236	239	0			35
						260	9									
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

*06	15180 X	12271	-0-	-2909	-0-	44	1	10668	3	Y	1398	1393	0			49
						21	4	1538	9							
*07	DLQ G-10	6568	-0-	6568	6568	18	1	5677	3	Y	789	807	0			31
						5	4	868	9							
*08	20072 X	13504	-0-	-6568	-0-	112	1	11587	3	Y	1637	1608	0			60
						4	4	1801	9							
*09	12330 X	7601	-0-	-4729	-0-	70	1	6604	3	Y	842	872	0			30
						1	4	926	9							
*10	12741 X	10391	-0-	-2350	-0-	52	1	9043	3	Y	1174	1164	0			40
						5	4	1291	9							
*11	12330 X	10724	-0-	-1606	-0-	101	1	8942	3	Y	1516	1501	0			55
						13	4	1668	9							
*12	12741 X	11419	-0-	-1322	-0-	65	1	9586	3	Y	1606	1625	0			36
						1	4	1767	9							
*01	10385 X	6650	-0-	-3735	-0-	119	1	5612	3	Y	697	674	0			59
						152	4	767	9							
02	9380 X	9092	-0-	-288	-0-	21	1	7801	3	Y	1140	1151	0			48
						16	4	1254	9							
03	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	10019	-0-	10019	10019	19	1	8210	3	Y	1589	1493	0	24	1	32
						42	4	1748	9			40	8			
*10	14B2 EXT	65352	-0-	65352	75371	75	1	52025	3	Y	11551	11252	0	237	1	51
						546	4	12706	9			43	8			
*11	14B2 EXT	60667	-0-	60667	136038	71	1	54518	3	Y	5510	5511	0			50
						17	4	6061	9							
*12	14B2 EXT	58772	-0-	58772	194810	88	1	51949	3	Y	6122	6102	0	16	1	54
						1	4	6734	9							
*01	14B2 EXT	43969	-0-	43969	238779	80	1	39926	3	Y	3589	3581	0	25	1	37
						15	4	3948	9							
02	14B2 EXT	38878	-0-	38878	277657	693	1	34900	3	Y	2978	2945	0			70
						9	4	3276	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	277657					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	15296	-0-	15296	15296	29	1	12431	3	Y	2521	2376	0	40	1	50
						63	4	2773	9			55	8			
*10	14B2 EXT	39233	-0-	39233	54529	46	1	31553	3	Y	6639	6498	0	136	1	30
						331	4	7303	9			25	8			
*11	14B2 EXT	40848	-0-	40848	95377	48	1	36176	3	Y	4194	4186	0			38
						11	4	4613	9							
*12	14B2 EXT	51086	-0-	51086	146463	79	1	46649	3	Y	3962	3955	0	10	1	35
						4358	9									
*01	14B2 EXT	32464	-0-	32464	178927	60	1	29700	3	Y	2448	2441	0	17	1	25
						11	4	2693	9							
02	14B2 EXT	30542	-0-	30542	209469	77	1	28271	3	Y	1988	1967	0			46
						7	4	2187	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209469					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

*06	5760 X	4490	-0-	-1270	-0-	145	1	4342	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*07	DLQ G-10	4394	-0-	4394	4394	96	1	4294	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*08	4394 X	-0-	-0-	-4394	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
*12	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	489	1	8698	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*01	T. A.	19994	-0-	19994	19994	1077	1	18652	3	Y	206	200	0			6
						38	4	227	9							
02	T. A.	12175	-0-	12175	32169	470	1	11100	3	Y	545	531	0			20
						5	4	600	9							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32169					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	3263	-0-	3263	3263	4	1	2647	3	N	542	471	0	3	1	7
						16	4	596	9			61	8			
*07	14B2 EXT	35937	-0-	35937	39200	20	1	29213	3	N	6071	6005	0	27	1	13
						26	4	6678	9			33	8			
*08	14B2 EXT	38404	-0-	38404	77604	21	1	31736	3	N	6033	6024	0			22
						11	4	6636	9							
*09	14B2 EXT	96183	-0-	96183	173787	79	1	86187	3	N	9005	8965	0	24	8	38
						11	4	9906	9							
*10	14B2 EXT	77006	-0-	77006	250793	74	1	70550	3	N	5676	5664	0	17	8	33
						138	4	6244	9							
*11	14B2 EXT	40409	-0-	40409	291202	29	1	38050	3	N	2118	2138	0	2	1	11
						2330	9									
*12	0 W	27037	-0-	27037	318239	19	1	25535	3	N	1346	1348	0			9
						2	4	1481	9							
*01	0 W	19870	-0-	19870	338109	20	1	18776	3	N	975	970	0			14
						1	4	1073	9							
02	0 W	13494	-0-	13494	351603	37	1	12768	3	N	626	633	0			7
						689	9									
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	351603					N	NO RPT					7

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

*06	10590 X	5856	-0-	-4734	-0-	54	1	5544	3	Y	226	238	0			22
						9	4	249	9							
*07	DLQ G-10	4807	-0-	4807	4807	52	1	4277	3	Y	427	403	0	1	8	45
						8	4	470	9							
*08	9924 X	5117	-0-	-4807	-0-	124	1	4328	3	Y	595	599	0			41
						10	4	655	9							
*09	9330 X	4348	-0-	-4982	-0-	207	1	3772	3	Y	328	334	0	1	8	34
						8	4	361	9							
*10	7068 X	4679	-0-	-2389	-0-	229	1	4070	3	Y	339	332	0	1	8	40
						7	4	373	9							
*11	5820 X	4028	-0-	-1792	-0-	207	1	3519	3	Y	270	286	0			24
						5	4	297	9							
*12	5115 X	4198	-0-	-917	-0-	223	1	3536	3	Y	394	368	0	16	1	34
						6	4	433	9							
*01	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	155	1	3571	3	Y	357	373	0			18
						14	4	393	9							
*02	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	176	1	3463	3	Y	718	698	0			38
						15	4	790	9							
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

*06	8190 X	205	-0-	-7985	-0-	2	1	153	3	Y	45	107	0			11
						50	9									
*07	DLQ G-10	3699	-0-	3699	3699	26	1	2145	3	Y	1385	1252	0	3	8	141
						4	4	1524	9							
*08	7040 X	3341	-0-	-3699	-0-	80	1	2763	3	Y	447	549	0			39
						6	4	492	9							
*09	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	301	1	5477	3	Y	634	609	0	1	8	63
						12	4	697	9							
*10	4557 X	4253	-0-	-304	-0-	201	1	3598	3	Y	406	416	0	1	8	52
						7	4	447	9							
*11	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	225	1	3834	3	Y	838	820	0			70
						6	4	922	9							
*12	6696 X	4091	-0-	-2605	-0-	190	1	3012	3	Y	804	767	0	33	1	74
						5	4	884	9							
*01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	73	1	1686	3	Y	477	522	0			29
						7	4	525	9							
02	6048 X	4336	-0-	-1712	-0-	151	1	2986	3	Y	1078	1045	0			62
						13	4	1186	9							
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	18488	-0-	18488	18488	35	1	14779	3	Y	3272	3099	0	52	1	65
						75	4	3599	9			56	8			
*10	14B2 EXT	54287	-0-	54287	72775	61	1	42518	3	Y	10237	10020	0	211	1	45
						447	4	11261	9			26	8			
*11	14B2 EXT	77411	-0-	77411	150186	87	1	66902	3	Y	9455	9415	0			85
						21	4	10401	9							
*12	14B2 EXT	52979	-0-	52979	203165	81	1	47922	3	Y	4523	4557	0	12	1	39
						1	4	4975	9							
*01	14B2 EXT	35919	-0-	35919	239084	65	1	32208	3	Y	3304	3287	0	23	1	33
						12	4	3634	9							
02	14B2 EXT	29066	-0-	29066	268150	513	1	25841	3	Y	2459	2435	0			57
						7	4	2705	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	268150					Y	NO RPT					57

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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
*09	14B2 EXT	41325	-0-	41325	41325	77	1	32354	3	Y	7936	7589	0	124	1	162
						164	4	8730	9			61	8			
10	14B2 EXT	57353	-0-	57353	98678	64	1	44356	3	Y	11334	11182	0	235	1	51
						466	4	12467	9			28	8			
11	14B2 EXT	26995	-0-	26995	125673	28	1	21564	3	Y	4905	4912	0			44
						7	4	5396	9							
12	14B2 EXT	11934	-0-	11934	137607	16	1	9585	3	Y	2121	2141	0	6	1	18
						2333	9									
01	14B2 EXT	8929	-0-	8929	146536	14	1	6809	3	Y	1913	1899	0	13	1	19
						2	4	2104	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146536					Y	NO RPT					19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146536					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	19525	-0-	19525	19525	27	1	16268	3	Y	2850	2723	0	19	1	37
						95	4	3135	9			71	8			
*07	14B2 EXT	77050	-0-	77050	96575	45	1	66916	3	Y	9116	9081	0	40	1	19
						61	4	10028	9			13	8			
*08	14B2 EXT	64582	-0-	64582	161157	38	1	57062	3	Y	6784	6778	0			25
						20	4	7462	9							
*09	14B2 EXT	55026	-0-	55026	216183	45	1	49179	3	Y	5269	5244	0	28	8	22
						6	4	5796	9							
*10	14B2 EXT	49477	-0-	49477	265660	47	1	45205	3	Y	3760	3751	0	10	8	21
						89	4	4136	9							
*11	14B2 EXT	41643	-0-	41643	307303	30	1	38867	3	Y	2496	2502	0	2	1	13
						2746	9									
*12	14B2 EXT	53156	-0-	53156	360459	37	1	49555	3	Y	3237	3228	0			22
						3	4	3561	9							
*01	0 W	38337	-0-	38337	398796	39	1	35765	3	Y	2301	2292	0			31
						2	4	2531	9							
*02	429602 X	30806	-0-	-398796	-0-	82	1	28797	3	Y	1751	1764	0			18
						1	4	1926	9							
03	49166 X	NO RPT	-0-	-49166	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	18807	-0-	18807	18807	25	1	15491	3	Y	2909	2748	0	19	1	38
						91	4	3200	9			104	8			
*07	14B2 EXT	135860	-0-	135860	154667	80	1	117886	3	Y	16170	16068	0	71	1	35
						107	4	17787	9			34	8			
*08	14B2 EXT	76884	-0-	76884	231551	47	1	69179	3	Y	6940	6950	0			25
						24	4	7634	9							
*09	14B2 EXT	50100	-0-	50100	281651	40	1	44479	3	Y	5068	5052	0	21	8	20
						6	4	5575	9							
*10	14B2 EXT	40230	-0-	40230	321881	38	1	35977	3	Y	3768	3750	0	17	8	21
						70	4	4145	9							
*11	14B2 EXT	35000	-0-	35000	356881	25	1	32322	3	Y	2412	2419	0	2	1	12
						2653	9									
*12	14B2 EXT	29130	-0-	29130	386011	20	1	26732	3	Y	2160	2158	0			14
						2	4	2376	9							
*01	0 W	20627	-0-	20627	406638	21	1	18946	3	Y	1508	1502	0			20
						1	4	1659	9							
*02	422037 X	15399	-0-	-406638	-0-	41	1	14184	3	Y	1067	1076	0			11
						1174	9									
03	40176 X	NO RPT	-0-	-40176	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	14052	-0-	14052	14052	19	1	11637	3	Y	2116	1997	0	13	1	28
						68	4	2328	9			78	8			
*07	14B2 EXT	66320	-0-	66320	80372	39	1	57052	3	Y	8344	8303	0	36	1	19
						51	4	9178	9			14	8			
*08	14B2 EXT	60130	-0-	60130	140502	36	1	52710	3	Y	6696	6690	0			25
						18	4	7366	9							
*09	14B2 EXT	54604	-0-	54604	195106	45	1	48393	3	Y	5600	5572	0	29	8	24
						6	4	6160	9							
*10	14B2 EXT	48191	-0-	48191	243297	46	1	44026	3	Y	3666	3657	0	11	8	22
						86	4	4033	9							
*11	285887 X	42590	-0-	-243297	-0-	31	1	39681	3	Y	2616	2622	0	2	1	14
						2878	9									
*12	58497 X	51312	-0-	-7185	-0-	36	1	48267	3	Y	2733	2728	0			19
						3	4	3006	9							
*01	48794 X	42961	-0-	-5833	-0-	44	1	40434	3	Y	2255	2243	0			31
						2	4	2481	9							
*02	44072 X	28665	-0-	-15407	-0-	77	1	27021	3	Y	1424	1440	0			15
						1	4	1566	9							
*03	48794 X	NO RPT	-0-	-48794	-0-					Y	NO RPT					15

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 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	13341	-0-	13341	13341	18	1	11037	3	Y	2020	1923	0	13	1	27
						64	4	2222	9			57	8			
*07	14B2 EXT	55317	-0-	55317	68658	32	1	47549	3	Y	6994	6964	0	31	1	15
						43	4	7693	9			11	8			
*08	14B2 EXT	50796	-0-	50796	119454	30	1	44178	3	Y	5975	5968	0			22
						15	4	6573	9							
*09	14B2 EXT	43903	-0-	43903	163357	36	1	38971	3	Y	4446	4425	0	25	8	18
						5	4	4891	9							
*10	14B2 EXT	51857	-0-	51857	215214	49	1	47051	3	Y	4241	4221	0	14	8	24
						92	4	4665	9							
*11	14B2 EXT	51294	-0-	51294	266508	35	1	47027	3	Y	3846	3846	0	3	1	21
						1	4	4231	9							
*12	14B2 EXT	40973	-0-	40973	307481	29	1	38554	3	Y	2171	2176	0			16
						2	4	2388	9							
*01	0 W	31956	-0-	31956	339437	33	1	30130	3	Y	1629	1622	0			23
						1	4	1792	9							
*02	366519 X	27082	-0-	-339437	-0-	73	1	25571	3	Y	1306	1315	0			14
						1	4	1437	9							
03	33418 X	NO RPT	-0-	-33418	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	33030 X	30068	-0-	-2962	-0-	170	1	27388	3	Y	2244	2240	0	1	8	67
						42	4	2468	9							
*07	DLQ G-10	34796	-0-	34796	34796	184	1	32071	3	Y	2256	2238	0	4	8	81
						59	4	2482	9							
*08	63462 X	28666	-0-	-34796	-0-	103	1	26472	3	Y	1865	1877	0	3	8	66
						39	4	2052	9							
*09	24450 X	24450	-0-	-0-	-0-	107	1	22544	3	Y	1624	1571	0			119
						13	4	1786	9							
*10	30938 X	19493	-0-	-11445	-0-	319	1	17546	3	Y	1468	1519	0	1	8	67
						13	4	1615	9							
*11	29940 X	20368	-0-	-9572	-0-	194	1	18525	3	Y	1487	1468	0			86
						13	4	1636	9							
*12	28675 X	18217	-0-	-10458	-0-	164	1	16408	3	Y	1491	1522	0			55
						5	4	1640	9							
*01	17825 X	16337	-0-	-1488	-0-	92	1	14600	3	Y	1487	1496	0			46
						9	4	1636	9							
02	16100 X	13580	-0-	-2520	-0-	54	1	12032	3	Y	1356	1322	0			80
						2	4	1492	9							
03	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					80

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
*06	30480 X	27821	-0-	-2659	-0-	161	1	26037	3	Y	1439	1430	0			43
						40	4	1583	9							
*07	DLQ G-10	25872	-0-	25872	25872	141	1	24501	3	Y	1077	1078	0	3	8	39
						45	4	1185	9							
*08	47545 X	21673	-0-	-25872	-0-	80	1	20643	3	Y	836	844	0	1	8	30
						30	4	920	9							
*09	18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	81	1	17196	3	Y	746	720	0	1	8	55
						10	4	821	9							
*10	28613 X	14033	-0-	-14580	-0-	239	1	13082	3	Y	639	664	0	1	8	29
						9	4	703	9							
*11	27690 X	9836	-0-	-17854	-0-	96	1	9275	3	Y	416	420	0			25
						7	4	458	9							
*12	21669 X	11168	-0-	-10501	-0-	105	1	10478	3	Y	529	535	0			19
						3	4	582	9							
*01	16482 X	16482	-0-	-0-	-0-	99	1	15537	3	Y	761	757	0			23
						9	4	837	9							
02	13776 X	8851	-0-	-4925	-0-	36	1	8257	3	Y	505	498	0			30
						2	4	556	9							
03	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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
*06	8640	X	5712	-0-	-2928	-0-	240	1	4722	3	Y	679	671	0			61
							3	4	747	9							
*07 DLQ G-10			6501	-0-	6501	6501	285	1	5490	3	Y	657	644	0			74
							3	4	723	9							
*08	12334	X	5833	-0-	-6501	-0-	286	1	4868	3	Y	616	646	0			44
							1	4	678	9							
*09	6600	X	5555	-0-	-1045	-0-	279	1	4651	3	Y	568	560	0	1	8	51
							625	9									
*10	6820	X	5777	-0-	-1043	-0-	278	1	4867	3	Y	571	573	0	1	8	48
							4	4	628	9							
*11	5700	X	4527	-0-	-1173	-0-	242	1	3799	3	Y	435	454	0			29
							7	4	479	9							
*12	5828	X	4404	-0-	-1424	-0-	211	1	3730	3	Y	416	419	0			26
							5	4	458	9							
*01	5828	X	4488	-0-	-1340	-0-	301	1	3715	3	Y	422	405	0			43
							8	4	464	9							
02	5208	X	4044	-0-	-1164	-0-	309	1	3208	3	Y	470	447	0			66
							10	4	517	9							
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					66

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	286	1	5605	3	Y	596	588	0			54
							3	4	656	9							
*07 DLQ G-10			5871	-0-	5871	5871	260	1	4981	3	Y	571	561	0			64
							2	4	628	9							
*08	10716	X	4845	-0-	-5871	-0-	241	1	4097	3	Y	460	491	0			33
							1	4	506	9							
*09	6510	X	3993	-0-	-2517	-0-	204	1	3414	3	Y	341	343	0			31
							375	9									
*10	6727	X	3052	-0-	-3675	-0-	144	1	2518	3	Y	353	354	0			30
							2	4	388	9							
*11	6510	X	2480	-0-	-4030	-0-	131	1	2055	3	Y	264	276	0			18
							4	4	290	9							
*12	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	212	1	3743	3	Y	505	491	0			32
							5	4	556	9							
*01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	344	1	4253	3	Y	500	480	0			52
							10	4	550	9							
*02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	324	1	3367	3	Y	409	401	0			60
							11	4	450	9							
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					60

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
*06	9600	X	5840	-0-	-3760	-0-	249	1	4889	3	Y	635	622	0			56
							3	4	699	9							
*07 DLQ G-10			6972	-0-	6972	6972	309	1	5952	3	Y	644	629	0			71
							3	4	708	9							
*08	13348	X	6376	-0-	-6972	-0-	316	1	5370	3	Y	626	654	0			43
							1	4	689	9							
*09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	255	1	4264	3	Y	429	433	0			39
							472	9									
*10	6169	X	4766	-0-	-1403	-0-	235	1	4103	3	Y	386	392	0			33
							3	4	425	9							
*11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	380	1	5986	3	Y	416	421	0			28
							12	4	458	9							
*12	6386	X	4824	-0-	-1562	-0-	231	1	4096	3	Y	446	446	0			28
							6	4	491	9							
*01	6386	X	4530	-0-	-1856	-0-	307	1	3788	3	Y	387	375	0			40
							9	4	426	9							
02	4676	X	3673	-0-	-1003	-0-	294	1	3038	3	Y	302	299	0			43
							9	4	332	9							
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	28770	X	26776	-0-	-1994	-0-	154	1	24705	3	Y	1709	1709	0			51
							37	4	1880	9							
*07	DLQ G-10		29307	-0-	29307	29307	157	1	27173	3	Y	1753	1738	0	3	8	63
							49	4	1928	9							
*08	54838	X	25531	-0-	-29307	-0-	94	1	23876	3	Y	1388	1399	0	2	8	50
							34	4	1527	9							
*09	22800	X	22374	-0-	-426	-0-	99	1	20930	3	Y	1212	1171	0	1	8	90
							12	4	1333	9							
*10	23560	X	18661	-0-	-4899	-0-	312	1	17139	3	Y	1088	1126	0	1	8	51
							13	4	1197	9							
*11	22800	X	19680	-0-	-3120	-0-	190	1	18220	3	Y	1143	1127	0			67
							13	4	1257	9							
*12	23560	X	18615	-0-	-4945	-0-	173	1	17284	3	Y	1048	1075	0			40
							5	4	1153	9							
*01	18104	X	17213	-0-	-891	-0-	100	1	15748	3	Y	1233	1234	0			39
							9	4	1356	9							
*02	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	68	1	15507	3	Y	1072	1047	0			64
							4	4	1179	9							
03	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					64

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
*06	38490	X	35574	-0-	-2916	-0-	201	1	32330	3	Y	2722	2714	0	1	8	81
							49	4	2994	9							
*07	DLQ G-10		37934	-0-	37934	37934	201	1	34749	3	Y	2655	2638	0	4	8	94
							63	4	2921	9							
*08	70568	X	32634	-0-	-37934	-0-	117	1	29913	3	Y	2328	2337	0	3	8	82
							43	4	2561	9							
*09	28286	X	28286	-0-	-0-	-0-	122	1	25937	3	Y	2011	1946	0			147
							15	4	2212	9							
*10	33449	X	18930	-0-	-14519	-0-	309	1	17018	3	Y	1445	1525	0			67
							13	4	1590	9							
*11	32370	X	17833	-0-	-14537	-0-	169	1	16139	3	Y	1376	1363	0			80
							11	4	1514	9							
*12	32643	X	17992	-0-	-14651	-0-	164	1	16333	3	Y	1355	1384	0			51
							4	4	1491	9							
*01	20429	X	17353	-0-	-3076	-0-	99	1	15752	3	Y	1356	1365	0			42
							10	4	1492	9							
02	18452	X	15221	-0-	-3231	-0-	61	1	13431	3	Y	1570	1520	0			92
							2	4	1727	9							
03	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30240	X	23951	-0-	-6289	-0-	138	1	22203	3	Y	1433	1433	0			43
							34	4	1576	9							
*07	DLQ G-10		24940	-0-	24940	24940	133	1	23209	3	Y	1414	1403	0	3	8	51
							43	4	1555	9							
*08	46282	X	21342	-0-	-24940	-0-	78	1	20024	3	Y	1101	1111	0	2	8	39
							29	4	1211	9							
*09	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	82	1	17417	3	Y	984	950	0	1	8	72
							10	4	1082	9							
*10	24645	X	16727	-0-	-7918	-0-	280	1	15386	3	Y	954	981	0	2	8	43
							12	4	1049	9							
*11	23850	X	16866	-0-	-6984	-0-	156	1	14999	3	Y	1545	1499	0			89
							11	4	1700	9							
*12	21328	X	13933	-0-	-7395	-0-	125	1	12391	3	Y	1285	1325	0			49
							3	4	1414	9							
*01	15717	X	14971	-0-	-746	-0-	88	1	13665	3	Y	1101	1115	0			35
							7	4	1211	9							
02	14196	X	12198	-0-	-1998	-0-	50	1	11262	3	Y	804	790	0			49
							2	4	884	9							
03	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	27750	X	20177	-0-	-7573	-0-	115	1	18575	3	Y	1325	1330	0			40
							29	4	1458	9							
*07	DLQ G-10		21698	-0-	21698	21698	115	1	20057	3	Y	1354	1344	0	2	8	48
							37	4	1489	9							
*08	40181	X	18483	-0-	-21698	-0-	67	1	17250	3	Y	1037	1048	0	1	8	36
							25	4	1141	9							
*09	20220	X	16154	-0-	-4066	-0-	72	1	15214	3	Y	781	758	0	2	8	57
							9	4	859	9							
*10	20739	X	14259	-0-	-6480	-0-	241	1	13203	3	Y	733	756	0	1	8	33
							9	4	806	9							
*11	20070	X	2663	-0-	-17407	-0-	26	1	2490	3	Y	132	156	0			9
							2	4	145	9							
*12	18476	X	8925	-0-	-9551	-0-	83	1	8220	3	Y	564	553	0			20
							2	4	620	9							
*01	14632	X	12406	-0-	-2226	-0-	73	1	11368	3	Y	872	865	0			27
							6	4	959	9							
02	13216	X	8379	-0-	-4837	-0-	35	1	7639	3	Y	640	629	0			38
							1	4	704	9							
03	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30750	X	29908	-0-	-842	-0-	169	1	27347	3	Y	2136	2133	0	1	8	64
							42	4	2350	9							
*07	DLQ G-10		32646	-0-	32646	32646	173	1	30038	3	Y	2164	2145	0	6	8	77
							55	4	2380	9							
*08	60988	X	28342	-0-	-32646	-0-	102	1	26356	3	Y	1677	1691	0	4	8	59
							39	4	1845	9							
*09	25020	X	25020	-0-	-0-	-0-	110	1	23229	3	Y	1516	1463	0	2	8	110
							13	4	1668	9							
*10	25854	X	22716	-0-	-3138	-0-	377	1	20689	3	Y	1486	1527	0	2	8	67
							15	4	1635	9							
*11	25020	X	18850	-0-	-6170	-0-	181	1	17258	3	Y	1272	1264	0			75
							12	4	1399	9							
*12	25854	X	18827	-0-	-7027	-0-	173	1	17226	3	Y	1294	1321	0			48
							5	4	1423	9							
*01	21173	X	15775	-0-	-5398	-0-	91	1	14457	3	Y	1107	1121	0			34
							9	4	1218	9							
02	19124	X	12607	-0-	-6517	-0-	52	1	11526	3	Y	934	913	0			55
							2	4	1027	9							
03	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	26220	X	19767	-0-	-6453	-0-	115	1	18532	3	Y	993	994	0			29
							28	4	1092	9							
*07	DLQ G-10		18339	-0-	18339	18339	98	1	17157	3	Y	956	950	0	2	8	33
							32	4	1052	9							
*08	34320	X	15981	-0-	-18339	-0-	58	1	14989	3	Y	829	830	0	4	8	28
							22	4	912	9							
*09	18000	X	13331	-0-	-4669	-0-	60	1	12672	3	Y	538	527	0	1	8	38
							7	4	592	9							
*10	18600	X	10147	-0-	-8453	-0-	173	1	9512	3	Y	414	435	0			17
							7	4	455	9							
*11	18000	X	9184	-0-	-8816	-0-	90	1	8601	3	Y	443	437	0			23
							6	4	487	9							
*12	15996	X	8456	-0-	-7540	-0-	79	1	7825	3	Y	500	507	0			16
							2	4	550	9							
*01	9641	X	7687	-0-	-1954	-0-	45	1	7163	3	Y	432	437	0			11
							4	4	475	9							
02	8708	X	8179	-0-	-529	-0-	35	1	7744	3	Y	363	354	0			20
							1	4	399	9							
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	32615 X	32615	-0-	-0-	-0-	187	1	29942	3	Y	2219	2204	0			66
						45	4	2441	9							
*07	DLQ G-10	34618	-0-	34618	34618	184	1	32067	3	Y	2098	2085	0	4	8	75
						59	4	2308	9							
*08	65695 X	31077	-0-	-34618	-0-	112	1	28809	3	Y	1922	1926	0	3	8	68
						42	4	2114	9							
*09	27420 X	27420	-0-	-0-	-0-	121	1	25375	3	Y	1736	1676	0	1	8	127
						14	4	1910	9							
*10	30659 X	23916	-0-	-6743	-0-	395	1	21695	3	Y	1645	1698	0			74
						16	4	1810	9							
*11	29670 X	21975	-0-	-7695	-0-	211	1	20127	3	Y	1475	1463	0			86
						14	4	1623	9							
*12	30659 X	20358	-0-	-10301	-0-	187	1	18617	3	Y	1408	1442	0			52
						5	4	1549	9							
*01	21948 X	14453	-0-	-7495	-0-	84	1	13173	3	Y	1081	1100	0			33
						7	4	1189	9							
02	19824 X	17351	-0-	-2473	-0-	69	1	15716	3	Y	1420	1370	0			83
						4	4	1562	9							
03	21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	29040 X	22748	-0-	-6292	-0-	132	1	21217	3	Y	1243	1239	0	1	8	37
						32	4	1367	9							
*07	DLQ G-10	27057	-0-	27057	27057	146	1	25266	3	Y	1454	1434	0	5	8	52
						46	4	1599	9							
*08	49675 X	22618	-0-	-27057	-0-	83	1	21360	3	Y	1040	1050	0	5	8	37
						31	4	1144	9							
*09	19854 X	19854	-0-	-0-	-0-	89	1	18943	3	Y	737	718	0	2	8	54
						11	4	811	9							
*10	23405 X	16851	-0-	-6554	-0-	289	1	15879	3	Y	610	636	0			28
						12	4	671	9							
*11	22650 X	15493	-0-	-7157	-0-	151	1	14419	3	Y	830	810	0			48
						10	4	913	9							
*12	22630 X	12410	-0-	-10220	-0-	116	1	11567	3	Y	658	681	0			25
						3	4	724	9							
*01	15438 X	4372	-0-	-11066	-0-	26	1	4079	3	Y	241	258	0			8
						2	4	265	9							
02	13944 X	13850	-0-	-94	-0-	57	1	12760	3	Y	937	891	0			54
						2	4	1031	9							
03	15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30960 X	21408	-0-	-9552	-0-	66	1	19137	3	Y	1991	1984	0			72
						15	4	2190	9							
*07	DLQ G-10	12115	-0-	12115	12115	44	1	11295	3	Y	684	726	0	6	8	24
						24	4	752	9							
*08	15391 X	3276	-0-	-12115	-0-	14	1	3256	3	Y	2	24	0	2	8	-0-
						4	4	2	9							
*09	22170 X	9096	-0-	-13074	-0-	176	1	7787	3	Y	1025	1002	0			23
						5	4	1128	9							
*10	22909 X	5409	-0-	-17500	-0-	119	1	4703	3	Y	484	493	0			14
						55	4	532	9							
*11	21300 X	798	-0-	-20502	-0-	31	1	682	3	Y	76	88	0			2
						1	4	84	9							
*12	9393 X	4426	-0-	-4967	-0-	208	1	3775	3	Y	391	385	0			8
						13	4	430	9							
*01	18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	566	1	14103	3	Y	3617	3539	0			86
						52	4	3979	9							
*02	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	328	1	6035	3	Y	3825	3805	0			106
						118	4	4208	9							
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					106

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
*06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	380	1	6408	3	Y	853	847	0			59
							938	9									
*07	DLQ G-10		7580	-0-	7580	7580	437	1	6388	3	Y	685	701	0			43
							1	4	754	9							
*08	DLQ G-10		7987	-0-	7987	15567	424	1	6752	3	Y	737	740	0			40
							811	9									
*09	DLQ G-10		6774	-0-	6774	22341	372	1	5808	3	Y	539	546	0			33
							1	4	593	9							
*10	26673	X	4332	-0-	-22341	-0-	227	1	3585	3	Y	472	475	0			30
							1	4	519	9							
*11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	250	1	3683	3	Y	749	620	0	88	1	71
							824	9									
*12	7998	X	1195	-0-	-6803	-0-	209	1	817	3	Y	154	170	0			55
							169	9									
*01	7998	X	125	-0-	-7873	-0-	20	1	80	3	Y	23					78
							25	9									
02	6328	X	1558	-0-	-4770	-0-	251	1	1088	3	Y	199	193	0			84
							219	9									
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					84

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	122	1			-0-
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
*01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

*06	14B2 EXT		5117	-0-	5117	5117	7	1	4195	3	N	810	719	0	5	1	10
							24	4	891	9			76	8			
*07	14B2 EXT		61386	-0-	61386	66503	35	1	51645	3	N	8781	8697	0	38	1	20
							47	4	9659	9			36	8			
*08	14B2 EXT		65553	-0-	65553	132056	38	1	55963	3	N	8666	8652	0			34
							19	4	9533	9							
*09	14B2 EXT		38509	-0-	38509	170565	31	1	33406	3	N	4607	4604	0	15	8	22
							4	4	5068	9							
*10	14B2 EXT		43701	-0-	43701	214266	41	1	38671	3	N	4467	4444	0	17	8	28
							75	4	4914	9							
*11	14B2 EXT		43784	-0-	43784	258050	31	1	40328	3	N	3114	3120	0	3	1	19
							3425	9									
*12	290597	X	32547	-0-	-258050	-0-	22	1	29142	3	N	3074	3069	0			24
							2	4	3381	9							
*01	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22	1	20414	3	N	2121	2113	0			32
							1	4	2333	9							
*02	29932	X	14845	-0-	-15087	-0-	39	1	13365	3	N	1310	1325	0			17
							1441	9									
*03	33139	X	NO RPT	-0-	-33139	-0-					N	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	42965	-0-	42965	42965	59	1	36017	3	Y	6072	5871	0	40	1	81
						210	4	6679	9			80	8			
*07	14B2 EXT	101953	-0-	101953	144918	61	1	89528	3	Y	11166	11163	0	49	1	25
						81	4	12283	9			10	8			
*08	14B2 EXT	77904	-0-	77904	222822	47	1	69619	3	Y	7467	7460	0	4	8	28
						24	4	8214	9							
*09	14B2 EXT	57360	-0-	57360	280182	47	1	51783	3	Y	5021	4995	0	33	8	21
						7	4	5523	9							
*10	14B2 EXT	49185	-0-	49185	329367	48	1	45365	3	Y	3349	3337	0	14	8	19
						88	4	3684	9							
*11	361282 X	31915	-0-	-329367	-0-	23	1	29238	3	Y	2413	2418	0	2	1	12
						2654	9									
*12	81034 X	27271	-0-	-53763	-0-	18	1	24603	3	Y	2407	2403	0			16
						2	4	2648	9							
*01	60450 X	22348	-0-	-38102	-0-	22	1	20185	3	Y	1945	1935	0			26
						1	4	2140	9							
*02	54600 X	20457	-0-	-34143	-0-	54	1	18546	3	Y	1688	1697	0			17
						1857	9									
*03	60450 X	NO RPT	-0-	-60450	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	2435	-0-	2435	2435	3	1	2055	3	Y	332	275	0	2	1	3
						12	4	365	9			52	8			
*07	14B2 EXT	47920	-0-	47920	50355	27	1	40347	3	Y	6826	6752	0	30	1	14
						37	4	7509	9			33	8			
*08	14B2 EXT	41268	-0-	41268	91623	25	1	35816	3	Y	4923	4920	0			17
						12	4	5415	9							
*09	14B2 EXT	34149	-0-	34149	125772	27	1	29784	3	Y	3940	3929	0	13	8	15
						4	4	4334	9							
*10	14B2 EXT	35456	-0-	35456	161228	33	1	31853	3	Y	3188	3175	0	11	8	17
						63	4	3507	9							
*11	14B2 EXT	35792	-0-	35792	197020	25	1	33016	3	Y	2501	2504	0	2	1	12
						2751	9									
*12	14B2 EXT	26434	-0-	26434	223454	18	1	24477	3	Y	1761	1762	0			11
						2	4	1937	9							
*01	0 W	20553	-0-	20553	244007	21	1	19219	3	Y	1193	1189	0			15
						1	4	1312	9							
*02	258583 X	14576	-0-	-244007	-0-	40	1	13799	3	Y	670	679	0			6
						737	9									
03	30132 X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	2319	-0-	2319	2319	3	1	1775	3	Y	483	438	0	3	1	6
						10	4	531	9			36	8			
*07	14B2 EXT	55117	-0-	55117	57436	29	1	43611	3	Y	10397	10302	0	45	1	23
						40	4	11437	9			33	8			
*08	14B2 EXT	52418	-0-	52418	109854	28	1	41573	3	Y	9821	9807	0			37
						14	4	10803	9							
*09	14B2 EXT	42231	-0-	42231	152085	31	1	33576	3	Y	7836	7818	0	21	8	34
						4	4	8620	9							
*10	14B2 EXT	55029	-0-	55029	207114	47	1	45086	3	Y	8916	8878	0	19	8	53
						88	4	9808	9							
*11	263109 X	55995	-0-	-207114	-0-	37	1	48688	3	Y	6608	6618	0	6	1	37
						1	4	7269	9							
*12	35381 X	35381	-0-	-0-	-0-	24	1	31835	3	Y	3200	3213	0			24
						2	4	3520	9							
*01	30504 X	23597	-0-	-6907	-0-	24	1	21681	3	Y	1719	1718	0			25
						1	4	1891	9							
*02	27552 X	15233	-0-	-12319	-0-	41	1	14119	3	Y	975	989	0			11
						1073	9									
03	30504 X	NO RPT	-0-	-30504	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	946	-0-	946	946	1	1	756	3	Y	167	128	0	1	1	2
						5	4	184	9			36	8			
*07	14B2 EXT	53916	-0-	53916	54862	30	1	44922	3	Y	8112	8014	0	35	1	19
						41	4	8923	9			46	8			
*08	14B2 EXT	61546	-0-	61546	116408	35	1	52164	3	Y	8481	8468	0			32
						18	4	9329	9							
*09	14B2 EXT	53980	-0-	53980	170388	43	1	47070	3	Y	6237	6221	0	21	8	27
						6	4	6861	9							
*10	14B2 EXT	45437	-0-	45437	215825	42	1	40364	3	Y	4502	4488	0	14	8	27
						79	4	4952	9							
*11	14B2 EXT	43195	-0-	43195	259020	30	1	39535	3	Y	3300	3306	0	3	1	18
						3630	9									
*12	0 W	56061	-0-	56061	315081	39	1	52532	3	Y	3170	3165	0			23
						3	4	3487	9							
*01	0 W	25184	-0-	25184	340265	26	1	23350	3	Y	1643	1642	0			24
						1	4	1807	9							
*02	356604 X	16339	-0-	-340265	-0-	44	1	15081	3	Y	1104	1116	0			12
						1214	9									
03	45353 X	NO RPT	-0-	-45353	-0-					Y	NO RPT					12

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

*06	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	299	1	5854	3	Y	996	1000	0			91
						3	4	1096	9							
*07	DLQ G-10	6583	-0-	6583	6583	275	1	5294	3	Y	919	906	0			104
						3	4	1011	9							
*08	13688 X	7105	-0-	-6583	-0-	350	1	5951	3	Y	730	782	0			52
						1	4	803	9							
*09	7530 X	7045	-0-	-485	-0-	349	1	5828	3	Y	789	767	0	4	8	70
						868	9									
*10	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	398	1	6968	3	Y	1062	1039	0	4	8	89
						6	4	1168	9							
*11	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	847	1	13332	3	Y	1287	1290	0			86
						26	4	1416	9							
*12	7285 X	4559	-0-	-2726	-0-	213	1	3777	3	Y	512	561	0			37
						6	4	563	9							
*01	8556 X	3595	-0-	-4961	-0-	236	1	2903	3	Y	409	402	0			44
						6	4	450	9							
02	7728 X	3033	-0-	-4695	-0-	242	1	2516	3	Y	243	249	0			38
						8	4	267	9							
03	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					38

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

*06	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	546	1	10705	3	Y	1559	1539	0	7	8	140
						6	4	1715	9							
*07	DLQ G-10	12805	-0-	12805	12805	544	1	10465	3	Y	1628	1571	0	17	8	180
						5	4	1791	9							
*08	24660 X	11855	-0-	-12805	-0-	573	1	9740	3	Y	1400	1471	0	11	8	98
						2	4	1540	9							
*09	12930 X	11037	-0-	-1893	-0-	549	1	9175	3	Y	1193	1181	0	3	8	107
						1	4	1312	9							
*10	13361 X	12865	-0-	-496	-0-	611	1	10706	3	Y	1399	1386	0	2	8	118
						9	4	1539	9							
*11	12930 X	6819	-0-	-6111	-0-	342	1	5395	3	Y	974	1024	0			68
						11	4	1071	9							
*12	11842 X	7503	-0-	-4339	-0-	341	1	6047	3	Y	1005	1007	0			66
						9	4	1106	9							
*01	12865 X	9388	-0-	-3477	-0-	601	1	7420	3	Y	1227	1166	0			127
						17	4	1350	9							
02	11620 X	7797	-0-	-3823	-0-	592	1	6138	3	Y	953	939	0			141
						19	4	1048	9							
03	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7530	X	1722	-0-	-5808	-0-	25	1	1536	3	Y	139	163	1			9
							8	4	153	9							
*07	DLQ G-10		926	-0-	926	926	19	1	846	3	Y	55	62	1			2
							61	9									
*08	1817	X	891	-0-	-926	-0-	19	1	776	3	Y	87	87	1			2
							96	9									
*09	4560	X	945	-0-	-3615	-0-	18	1	758	3	Y	154	145	1			11
							169	9									
*10	4712	X	3649	-0-	-1063	-0-	61	1	2911	3	Y	589	569	1			31
							29	4	648	9							
*11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	86	1	6251	3	Y	395	409	1			17
							58	4	435	9							
*12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	69	1	4870	3	Y	519	515	1			21
							8	4	571	9							
*01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	25	1	3541	3	Y	350	353	1			18
							5	4	385	9							
*02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	27	1	3507	3	Y	571	563	1			26
							5	4	628	9							
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					26

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4470	X	2387	-0-	-2083	-0-	100	1	1971	3	Y	286	275	0	1	8	26
							1	4	315	9							
*07	DLQ G-10		2166	-0-	2166	2166	93	1	1786	3	Y	260	255	0			31
							1	4	286	9							
*08	4523	X	2357	-0-	-2166	-0-	114	1	1952	3	Y	264	274	0	1	8	20
							1	4	290	9							
*09	4800	X	2407	-0-	-2393	-0-	117	1	1947	3	Y	312	302	0			30
							343	9									
*10	4960	X	1297	-0-	-3663	-0-	55	1	957	3	Y	258	263	0			25
							1	4	284	9							
*11	2370	X	163	-0-	-2207	-0-	1	1	17	3	Y	132	145	0			12
							145	9									
*12	2480	X	509	-0-	-1971	-0-	17	1	293	3	Y	181	180	0			13
							199	9									
*01	2480	X	1169	-0-	-1311	-0-	70	1	864	3	Y	212	202	0			23
							2	4	233	9							
02	2240	X	670	-0-	-1570	-0-	39	1	398	3	Y	211	202	0			32
							1	4	232	9							
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					32

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9900	X	5411	-0-	-4489	-0-	234	1	4589	3	Y	533	525	0			47
							2	4	586	9							
*07	DLQ G-10		5394	-0-	5394	5394	233	1	4477	3	Y	620	599	0			68
							2	4	682	9							
*08	10625	X	5231	-0-	-5394	-0-	253	1	4307	3	Y	609	636	0			41
							1	4	670	9							
*09	6240	X	5031	-0-	-1209	-0-	248	1	4134	3	Y	590	579	0	1	8	51
							649	9									
*10	6448	X	4733	-0-	-1715	-0-	221	1	3873	3	Y	578	580	0	1	8	48
							3	4	636	9							
*11	5400	X	3165	-0-	-2235	-0-	169	1	2650	3	Y	310	337	0			21
							5	4	341	9							
*12	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	559	1	9903	3	Y	487	478	0			30
							15	4	536	9							
*01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	415	1	5125	3	Y	300	298	0			32
							12	4	330	9							
02	4704	X	4182	-0-	-522	-0-	341	1	3537	3	Y	266	260	0			38
							11	4	293	9							
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					38

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
*06	6360	X	4919	-0-	-1441	-0-	208	1	4070	3	Y	581	580	0			53
							2	4	639	9							
*07	DLQ G-10		4823	-0-	4823	4823	202	1	3892	3	Y	661	640	0			74
							2	4	727	9							
*08	8115	X	3292	-0-	-4823	-0-	151	1	2578	3	Y	511	547	0			38
							1	4	562	9							
*09	5370	X	1769	-0-	-3601	-0-	78	1	1303	3	Y	353	357	0			34
							388	9									
*10	5549	X	3708	-0-	-1841	-0-	179	1	3124	3	Y	366	367	0			33
							2	4	403	9							
*11	4890	X	4334	-0-	-556	-0-	199	1	3133	3	Y	905	877	0			61
							6	4	996	9							
*12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	255	1	4528	3	Y	983	978	0			66
							7	4	1081	9							
*01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	393	1	4844	3	Y	1032	989	0			109
							11	4	1135	9							
02	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	182	1	1889	3	Y	502	530	0			81
							6	4	552	9							
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					81

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5130	X	717	-0-	-4413	-0-	26	1	500	3	Y	174	176	0			15
							191	9									
*07	DLQ G-10		814	-0-	814	814	30	1	565	3	Y	199	193	0			21
							219	9									
*08	1817	X	1003	-0-	-814	-0-	44	1	753	3	Y	187	196	0			12
							206	9									
*09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	3	Y	261	251	0			22
							287	9									
*10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	217	1	3802	3	Y	377	369	0			30
							3	4	415	9							
*11	960	X	299	-0-	-661	-0-	4	1	56	3	Y	217	233	0			14
							239	9									
*12	1736	X	308	-0-	-1428	-0-	1	1	21	3	Y	260	259	0			15
							286	9									
*01	4433	X	716	-0-	-3717	-0-	30	1	371	3	Y	285	272	0			28
							1	4	314	9							
02	4004	X	1520	-0-	-2484	-0-	108	1	1120	3	Y	262	253	0			37
							4	4	288	9							
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		1306	-0-	1306	1306	2	1	1008	3	Y	264	220	0	1	1	4
							6	4	290	9			39	8			
*07	14B2 EXT		53507	-0-	53507	54813	30	1	44879	3	Y	7779	7698	0	35	1	17
							41	4	8557	9			33	8			
*08	14B2 EXT		53561	-0-	53561	108374	30	1	45210	3	Y	7550	7539	0			28
							16	4	8305	9							
*09	14B2 EXT		43575	-0-	43575	151949	34	1	37276	3	Y	5691	5678	0	17	8	24
							5	4	6260	9							
*10	14B2 EXT		46412	-0-	46412	198361	43	1	41261	3	Y	4570	4554	0	14	8	26
							81	4	5027	9							
*11	237798	X	39437	-0-	-198361	-0-	28	1	36443	3	Y	2696	2705	0	2	1	15
							2966	9									
*12	41447	X	28136	-0-	-13311	-0-	19	1	26444	3	Y	1519	1523	0			11
							2	4	1671	9							
*01	41447	X	19062	-0-	-22385	-0-	20	1	18043	3	Y	907	905	0			13
							1	4	998	9							
*02	37436	X	13005	-0-	-24431	-0-	36	1	12352	3	Y	561	568	0			6
							617	9									
03	41447	X	NO RPT	-0-	-41447	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	59	1	9670	3	Y	1970	1975	0			63
							2167	9									
*07	DLQ G-10		10158	-0-	10158	10158	51	1	8522	3	Y	1441	1436	0			68
							1585	9									
*08	19338	X	9180	-0-	-10158	-0-	44	1	7483	3	Y	1503	1521	0			50
							1653	9									
*09	7890	X	6102	-0-	-1788	-0-	46	1	5026	3	Y	936	940	0			46
							1030	9									
*10	8153	X	7	-0-	-8146	-0-	6	3	1	9	Y	1	44	0			3
*11	7890	X	5622	-0-	-2268	-0-	33	1	4810	3	Y	708	703	0			8
							779	9									
*12	6053	X	144	-0-	-5909	-0-	2	1	121	3	Y	19	27	0			-0-
							21	9									
*01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					Y	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7756 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	3370	-0-	3370	3370	5	1	2784	3	Y	514	452	0	3	1	7
						16	4	565	9			52	8			
*07	14B2 EXT	113691	-0-	113691	117061	65	1	95532	3	Y	16370	16222	0	71	1	37
						87	4	18007	9			47	8			
*08	14B2 EXT	99049	-0-	99049	216110	58	1	86717	3	Y	11131	11124	0	2	8	42
						30	4	12244	9							
*09	14B2 EXT	65032	-0-	65032	281142	53	1	57534	3	Y	6762	6751	0	23	8	30
						7	4	7438	9							
*10	14B2 EXT	44793	-0-	44793	325935	42	1	39929	3	Y	4313	4300	0	16	8	27
						78	4	4744	9							
*11	14B2 EXT	32435	-0-	32435	358370	23	1	29802	3	Y	2373	2383	0	2	1	15
						2610	9									
*12	14B2 EXT	26582	-0-	26582	384952	18	1	24506	3	Y	1869	1869	0			15
						2	4	2056	9							
*01	0 W	18771	-0-	18771	403723	19	1	17389	3	Y	1238	1234	0			19
						1	4	1362	9							
02	0 W	11837	-0-	11837	415560	32	1	10991	3	Y	740	749	0			10
						814	9									
03	44733 X	NO RPT	-0-	-44733	370827					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	54279	-0-	54279	54279	70	1	42940	3	Y	10016	9724	0	67	1	134
						251	4	11018	9			91	8			
*07	14B2 EXT	217098	-0-	217098	271377	464	1	175560	3	Y	37226	23400	0	13610	1	313
						125	4	40949	9			37	8			
*08	14B2 EXT	137099	-0-	137099	408476	84	1	123192	3	Y	12528	12532	0			309
						42	4	13781	9							
*09	14B2 EXT	95065	-0-	95065	503541	79	1	86593	3	Y	7620	7614	0	20	8	295
						11	4	8382	9							
*10	14B2 EXT	67892	-0-	67892	571433	65	1	61979	3	Y	5206	5194	0	14	8	293
						121	4	5727	9							
*11	14B2 EXT	48875	-0-	48875	620308	35	1	45825	3	Y	2741	2757	0	261	1	16
						3015	9									
*12	0 W	40600	-0-	40600	660908	29	1	38228	3	Y	2128	2127	0			17
						2	4	2341	9							
*01	14B2 EXT	34100	-0-	34100	695008	36	1	32389	3	Y	1522	1516	0			23
						1	4	1674	9							
02	14B2 EXT	21438	-0-	21438	716446	58	1	20464	3	Y	832	844	0			11
						1	4	915	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	716446					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-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	1	1	8			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	24626	-0-	24626	24626	36	1	22048	3	Y	2194	2076	0	15	1	28
						129	4	2413	9			75	8			
*07	14B2 EXT	39981	-0-	39981	64607	24	1	36120	3	Y	3458	3455	0	15	1	7
						33	4	3804	9			9	8			
*08	14B2 EXT	38112	-0-	38112	102719	23	1	34597	3	Y	3164	3159	0			12
						12	4	3480	9							
*09	14B2 EXT	30437	-0-	30437	133156	24	1	26859	3	Y	3227	3218	0	7	8	14
						4	4	3550	9							
*10	14B2 EXT	34804	-0-	34804	167960	32	1	30501	3	Y	3828	3811	0	9	8	22
						60	4	4211	9							
*11	14B2 EXT	38875	-0-	38875	206835	28	1	35847	3	Y	2727	2732	0	2	1	15
						3000	9									
*12	0 W	33267	-0-	33267	240102	24	1	31591	3	Y	1500	1504	0			11
						2	4	1650	9							
*01	14B2 EXT	27484	-0-	27484	267586	29	1	25870	3	Y	1440	1430	0			21
						1	4	1584	9							
02	14B2 EXT	20829	-0-	20829	288415	56	1	19510	3	Y	1148	1155	0			14
						1263	9									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	288415					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	18614	-0-	18614	18614	25	1	15116	3	Y	3077	2936	0	21	1	39
						88	4	3385	9			81	8			
*07	14B2 EXT	83239	-0-	83239	101853	54	1	74614	3	Y	7731	7602	0	142	1	17
						67	4	8504	9			9	8			
*08	14B2 EXT	57991	-0-	57991	159844	35	1	52091	3	Y	5315	5310	0	2	8	20
						18	4	5847	9							
*09	14B2 EXT	43553	-0-	43553	203397	36	1	39354	3	Y	3780	3755	0	29	8	16
						5	4	4158	9							
*10	14B2 EXT	39276	-0-	39276	242673	37	1	35701	3	Y	3153	3124	0	27	8	18
						70	4	3468	9							
*11	14B2 EXT	35447	-0-	35447	278120	25	1	32567	3	Y	2595	2598	0	4	1	11
						2855	9									
*12	14B2 EXT	32112	-0-	32112	310232	22	1	29142	3	Y	2678	2674	0			15
						2	4	2946	9							
*01	14B2 EXT	31790	-0-	31790	342022	32	1	28880	3	Y	2615	2597	0			33
						1	4	2877	9							
02	14B2 EXT	34878	-0-	34878	376900	91	1	31794	3	Y	2720	2728	0			25
						1	4	2992	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	376900					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	6255	-0-	6255	6255	9	1	5582	3	Y	574	496	0	3	1	8
						33	4	631	9			67	8			
*07	14B2 EXT	54670	-0-	54670	60925	31	1	46333	3	Y	7512	7449	0	33	1	17
						43	4	8263	9			21	8			
*08	14B2 EXT	56250	-0-	56250	117175	33	1	48031	3	Y	7427	7415	0	1	8	28
						16	4	8170	9							
*09	14B2 EXT	46035	-0-	46035	163210	37	1	40062	3	Y	5392	5382	0	15	8	23
						5	4	5931	9							
*10	14B2 EXT	42389	-0-	42389	205599	39	1	37207	3	Y	4609	4584	0	21	8	27
						73	4	5070	9							
*11	14B2 EXT	28935	-0-	28935	234534	20	1	25737	3	Y	2889	2898	0	3	1	15
						3178	9									
*12	14B2 EXT	21935	-0-	21935	256469	14	1	19189	3	Y	2483	2481	0			17
						1	4	2731	9							
*01	0 W	19456	-0-	19456	275925	19	1	17046	3	Y	2173	2160	0			30
						1	4	2390	9							
02	0 W	18940	-0-	18940	294865	711	1	15383	3	Y	2586	2588	0			28
						1	4	2845	9							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	294865					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20460	X	742	-0-	-19718	-0-	1	1	652	3	Y	77	58	0	18	8	1
							4	4	85	9							
*07	DLQ G-10		634	-0-	634	634	127	3	507	9	Y	461	10	0	452	8	-0-
*08	634	X	-0-	-0-	-634	-0-					Y	15	15	8			-0-
*09	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-					-0-
*10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*11	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	9	1	11767	3	Y	639	636	0	1	1	2
							703	9									
*12	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	5	1	6718	3	Y	421	421	0			2
							463	9									
*01	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16	1	15032	3	Y	928	918	0			12
							1	4	1021	9							
*02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	175	1	3765	3	Y	663	668	0			7
							729	9									
03	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					7

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	34	1	8674	3	Y	833	823	0			97
							916	9									
*07	DLQ G-10		15425	-0-	15425	15425	46	1	13971	3	Y	1280	1271	0	7	8	99
							1408	9									
*08	29467	X	14042	-0-	-15425	-0-	41	1	12607	3	Y	1267	1286	0	6	8	74
							1394	9									
*09	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	51	1	10469	3	Y	1105	1074	0	3	8	102
							1216	9									
*10	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	441	1	15043	3	Y	1331	1335	0	2	8	96
							1464	9									
*11	13590	X	12390	-0-	-1200	-0-	357	1	10894	3	Y	1035	1062	0			69
							1139	9									
*12	14043	X	8984	-0-	-5059	-0-	291	1	7970	3	Y	657	698	0			28
							723	9									
*01	16957	X	7942	-0-	-9015	-0-	144	1	7095	3	Y	639	633	0			34
							703	9									
02	15316	X	7456	-0-	-7860	-0-	213	1	6619	3	Y	567	569	0			32
							624	9									
03	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16830	X	16377	-0-	-453	-0-	24	1	14500	3	Y	1608	1576	0	11	1	21
							84	4	1769	9							
*07	DLQ G-10		14813	-0-	14813	14813	9	1	13515	3	Y	1161	1175	0	5	1	2
							12	4	1277	9							
*08	14944	X	131	-0-	-14813	-0-	120	3	11	9	Y	10	12	0			-0-
*09	16230	X	230	-0-	-16000	-0-	211	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
*10	16833	X	111	-0-	-16722	-0-	103	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*11	16290	X	2132	-0-	-14158	-0-	2	1	1985	3	Y	132	131	0			1
							145	9									
*12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4	1	4377	3	Y	336	334	0			3
							370	9									
*01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	11	1	9352	3	Y	706	699	0			10
							777	9									
*02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	241	1	5202	3	Y	852	853	0			9
							937	9									
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					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
*06	14850	X	7855	-0-	-6995	-0-	41	1	6701	3	Y	1012	1097	0			34
							1113	9									
*07	DLQ G-10		9455	-0-	9455	9455	47	1	7881	3	Y	1388	1360	0			62
							1527	9									
*08	19928	X	10473	-0-	-9455	-0-	52	1	8762	3	Y	1508	1521	0			49
							1659	9									
*09	12120	X	8583	-0-	-3537	-0-	66	1	7237	3	Y	1164	1156	0			57
							1280	9									
*10	12524	X	4879	-0-	-7645	-0-	61	1	4014	3	Y	731	727	0	1	8	60
							804	9									
*11	10140	X	695	-0-	-9445	-0-	4	1	593	3	Y	89	146	0			3
							98	9									
*12	6854	X	1685	-0-	-5169	-0-	21	1	1408	3	Y	233	234	0			2
							256	9									
*01	6665	X	238	-0-	-6427	-0-	2	1	200	3	Y	33	34	0			1
							36	9									
02	6020	X	21	-0-	-5999	-0-	21	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	3				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	55073	-0-	55073	55087	145	1	28263	3		N	21271	17528	0	3512	1	231
						3267	4	23398	9								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55087						N	NO RPT					231

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

*06	6600	X	3387	-0-	-3213	-0-	109	1	2695	3	Y	529	542	0	1	8	26
							1	4	582	9							
*07	6820	X	4234	-0-	-2586	-0-	50	1	3216	3	Y	864	882	0	1	8	7
							18	4	950	9							
*08	6820	X	5779	-0-	-1041	-0-	48	1	4554	3	Y	1068	1066	0	2	8	7
							2	4	1175	9							
*09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	46	1	5212	3	Y	2216	2199	0	6	1	16
							10	4	2438	9			2	8			
*10	23832	X	23832	-0-	-0-	-0-	113	1	15584	3	Y	7394	7320	0	9	1	74
							2	4	8133	9			7	8			
*11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	39	1	6113	3	Y	1456	1513	0			17
							15	4	1602	9							
*12	7688	X	6752	-0-	-936	-0-	39	1	5230	3	Y	1347	1350	0			14
							1	4	1482	9							
*01	9424	X	7515	-0-	-1909	-0-	42	1	5756	3	Y	1554	1556	0			12
							8	4	1709	9							
02	8512	X	5699	-0-	-2813	-0-	34	1	4513	3	Y	1039	1039	0			12
							9	4	1143	9							
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					12

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	4028	-0-	4028	4028	5	1	3257	3	Y	679	594	0	4	1	8
						19	4	747	9			73	8			
*07	14B2 EXT	56205	-0-	56205	60233	32	1	47285	3	Y	8041	7939	0	35	1	17
						43	4	8845	9			58	8			
*08	14B2 EXT	59943	-0-	59943	120176	33	1	49203	3	Y	9718	9698	0	1	8	36
						17	4	10690	9							
*09	14B2 EXT	50133	-0-	50133	170309	38	1	42266	3	Y	7112	7097	0	21	8	30
						6	4	7823	9							
*10	14B2 EXT	46964	-0-	46964	217273	43	1	41134	3	Y	5187	5174	0	13	8	30
						81	4	5706	9							
*11	14B2 EXT	35766	-0-	35766	253039	25	1	32466	3	Y	2977	2988	0	3	1	16
						3275	9									
*12	0 W	27003	-0-	27003	280042	18	1	25038	3	Y	1768	1771	0			13
						2	4	1945	9							
*01	0 W	20847	-0-	20847	300889	21	1	19333	3	Y	1356	1350	0			19
						1	4	1492	9							
02	0 W	16641	-0-	16641	317530	45	1	15455	3	Y	1037	1045	0			11
						1141	9									
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	317530					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	61	1	17579	3	Y	3313	3247	0	6	8	119
						14	4	3644	9							
*07	DLQ G-10	19861	-0-	19861	19861	61	1	15714	3	Y	3684	3667	0	7	8	129
						34	4	4052	9							
*08	35397 X	15536	-0-	-19861	-0-	57	1	13551	3	Y	1737	1812	0	4	8	50
						17	4	1911	9							
*09	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	63	1	13901	3	Y	1991	1988	0	6	8	47
						8	4	2190	9							
*10	13919 X	11301	-0-	-2618	-0-	234	1	9215	3	Y	1586	1582	0	4	8	47
						107	4	1745	9							
*11	13470 X	4035	-0-	-9435	-0-	129	1	2831	3	Y	973	992	0			28
						5	4	1070	9							
*12	17412 X	17412	-0-	-0-	-0-	759	1	13833	3	Y	2519	2487	0			60
						49	4	2771	9							
*01	14167 X	9139	-0-	-5028	-0-	297	1	7417	3	Y	1270	1298	0			32
						28	4	1397	9							
*02	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	560	1	10334	3	Y	1907	1886	0			53
						203	4	2098	9							
03	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22410 X	6780	-0-	-15630	-0-	22	1	6455	3	Y	271	297	0			11
						5	4	298	9							
*07	DLQ G-10	11948	-0-	11948	11948	42	1	11088	3	Y	721	707	0			25
						25	4	793	9							
*08	22474 X	10526	-0-	-11948	-0-	248	1	9426	3	Y	764	768	0			21
						12	4	840	9							
*09	16890 X	14366	-0-	-2524	-0-	274	1	12109	3	Y	1796	1773	0	2	8	42
						7	4	1976	9							
*10	14973 X	10298	-0-	-4675	-0-	224	1	8830	3	Y	1037	1047	0	1	8	31
						103	4	1141	9							
*11	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	417	1	9160	3	Y	1308	1303	0			36
						17	4	1439	9							
*12	14849 X	10372	-0-	-4477	-0-	471	1	8573	3	Y	1180	1188	0			28
						30	4	1298	9							
*01	14849 X	13646	-0-	-1203	-0-	444	1	11086	3	Y	1886	1868	0			46
						41	4	2075	9							
02	13412 X	7782	-0-	-5630	-0-	321	1	5914	3	Y	1301	1310	0			37
						116	4	1431	9							
03	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	9425	-0-	9425	9425	18	1	7407	3	Y	1784	1672	0	27	1	36
						38	4	1962	9			49	8			
*10	14B2 EXT	37102	-0-	37102	46527	42	1	28928	3	Y	7117	6953	0	146	1	31
						303	4	7829	9			23	8			
11	14B2 EXT	64338	-0-	64338	110865	69	1	53308	3	Y	9949	9890	0			90
						17	4	10944	9							
12	14B2 EXT	56601	-0-	56601	167466	82	1	48228	3	Y	7537	7541	0	20	1	66
						8291	9									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	167466					Y	NO RPT					66
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	167466					Y	NO RPT					66
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	167466					Y	NO RPT					66

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

*06	23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	70	1	20292	3	Y	2969	2901	0			105
						16	4	3266	9							
*07	DLQ G-10	20085	-0-	20085	20085	74	1	18997	3	Y	885	945	0	13	8	32
						40	4	974	9							
*08	29973 X	9888	-0-	-20085	-0-	220	1	8316	3	Y	1220	1219	0	1	8	32
						10	4	1342	9							
*09	13050 X	4338	-0-	-8712	-0-	75	1	3293	3	Y	880	892	0	1	8	19
						2	4	968	9							
*10	13485 X	10909	-0-	-2576	-0-	221	1	8693	3	Y	1722	1692	0	1	8	48
						101	4	1894	9							
*11	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-					Y	470	506	0			12
*12	9889 X	356	-0-	-9533	-0-	4	3	352	9	Y	320	326	0			6
*01	10912 X	716	-0-	-10196	-0-	2	1	46	3	Y	607	600	0			13
						668	9									
02	9856 X	573	-0-	-9283	-0-	2	1	24	3	Y	497	498	0			12
						547	9									
03	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

*06	31710 X	16134	-0-	-15576	-0-	50	1	14219	3	Y	1685	1672	0			62
						11	4	1854	9							
*07	DLQ G-10	15910	-0-	15910	15910	59	1	15235	3	Y	530	554	0	17	8	21
						33	4	583	9							
*08	35490 X	19580	-0-	-15910	-0-	78	1	18538	3	Y	855	842	0	10	8	24
						23	4	941	9							
*09	21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	84	1	18869	3	Y	1973	1947	0	3	8	47
						12	4	2170	9							
*10	22177 X	22177	-0-	-0-	-0-	87	1	20097	3	Y	1599	1598	0	1	8	47
						234	4	1759	9							
*11	26281 X	26281	-0-	-0-	-0-	116	1	24527	3	Y	1449	1456	0			40
						44	4	1594	9							
*12	21855 X	18806	-0-	-3049	-0-	100	1	17128	3	Y	1379	1385	0			34
						61	4	1517	9							
*01	22165 X	9320	-0-	-12845	-0-	43	1	8234	3	Y	920	930	0			24
						31	4	1012	9							
02	20020 X	13092	-0-	-6928	-0-	121	1	11306	3	Y	1312	1298	0			38
						222	4	1443	9							
03	24738 X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

*06	10110 X	5044	-0-	-5066	-0-	16	1	4361	3	N	604	606	0			22
						3	4	664	9							
*07	9548 X	4811	-0-	-4737	-0-	15	1	3981	3	N	733	717	0	13	8	25
						9	4	806	9							
*08	7564 X	5214	-0-	-2350	-0-	19	1	4519	3	N	609	618	0			16
						6	4	670	9							
*09	6870 X	5637	-0-	-1233	-0-	21	1	4733	3	N	800	798	0			18
						3	4	880	9							
*10	6262 X	4544	-0-	-1718	-0-	16	1	3794	3	N	626	627	0			17
						45	4	689	9							
*11	5040 X	3108	-0-	-1932	-0-	14	1	2797	3	N	265	275	0			7
						5	4	292	9							
*12	5828 X	3717	-0-	-2111	-0-	20	1	3363	3	N	293	294	0			6
						12	4	322	9							
*01	5828 X	3582	-0-	-2246	-0-	16	1	2993	3	N	511	505	0			12
						11	4	562	9							
02	5264 X	2795	-0-	-2469	-0-	24	1	2201	3	N	479	478	0			13
						43	4	527	9							
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					13

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7714 PERF. N/A

*06	14B2 EXT	2503	-0-	2503	2503	4	1	2062	3	Y	387	306	0	2	1	4
						11	4	426	9			75	8			
*07	14B2 EXT	54439	-0-	54439	56942	31	1	45846	3	Y	7745	7658	0	34	1	16
						42	4	8520	9			41	8			
*08	14B2 EXT	63416	-0-	63416	120358	36	1	52893	3	Y	9517	9495	0	4	8	34
						18	4	10469	9							
*09	14B2 EXT	53848	-0-	53848	174206	42	1	45485	3	Y	7559	7531	0	32	8	30
						6	4	8315	9							
*10	14B2 EXT	42972	-0-	42972	217178	39	1	37038	3	Y	5294	5277	0	18	8	29
						72	4	5823	9							
*11	14B2 EXT	38772	-0-	38772	255950	27	1	34415	3	Y	3936	3942	0	4	1	19
						4330	9									
*12	0 W	49895	-0-	49895	305845	32	1	43792	3	Y	5516	5498	0			37
						3	4	6068	9							
*01	0 W	27468	-0-	27468	333313	27	1	24733	3	Y	2461	2465	0			33
						1	4	2707	9							
02	0 W	23383	-0-	23383	356696	61	1	21455	3	Y	1696	1712	0			17
						1	4	1866	9							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	356696					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*09	14B2 EXT	8990	-0-	8990	8990	17	1	6982	3	Y	1778	1663	0	28	1	35
						35	4	1956	9			52	8			
*10	14B2 EXT	23975	-0-	23975	32965	27	1	18750	3	Y	4546	4440	0	94	1	19
						197	4	5001	9			28	8			
*11	14B2 EXT	29797	-0-	29797	62762	35	1	26664	3	Y	2809	2804	0			24
						8	4	3090	9							
*12	14B2 EXT	20891	-0-	20891	83653	31	1	18431	3	Y	2208	2208	0	6	1	18
						2429	9									
*01	14B2 EXT	11759	-0-	11759	95412	20	1	10320	3	Y	1286	1283	0	9	1	12
						4	4	1415	9							
02	14B2 EXT	15318	-0-	15318	110730	37	1	13664	3	Y	1466	1445	0			33
						4	4	1613	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110730					Y	NO RPT					33

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 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

*06	6630 X	4922	-0-	-1708	-0-	46	1	4641	3	Y	207	192	0			18
						7	4	228	9							
*07	DLQ G-10	2197	-0-	2197	2197	24	1	1942	3	Y	207	202	0	1	8	22
						3	4	228	9							
*08	4264 X	2067	-0-	-2197	-0-	51	1	1784	3	Y	207	214	0			15
						4	4	228	9							
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			2
*10	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	1	0			1
*11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	2077 X	247	-0-	-1830	-0-	9	1	138	3	Y	91	80	0	4	1	7
						100	9									
*01	T. A.	931	-0-	931	931	23	1	524	3	Y	347	337	0			17
						2	4	382	9							
02	T. A.	940	-0-	940	1871	25	1	497	3	Y	378	373	0			22
						2	4	416	9							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1871					Y	NO RPT					22

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

*06	30400 X	30400	-0-	-0-	-0-	171	1	27573	3	Y	2376	2337	0	4	8	70
						42	4	2614	9							
*07	DLQ G-10	27413	-0-	27413	27413	149	1	25751	3	Y	1333	1351	0	4	8	48
						47	4	1466	9							
*08	51336 X	23923	-0-	-27413	-0-	88	1	22507	3	Y	1178	1181	0	4	8	41
						32	4	1296	9							
*09	20430 X	19932	-0-	-498	-0-	88	1	18703	3	Y	1027	973	0	21	8	74
						11	4	1130	9							
*10	21111 X	12063	-0-	-9048	-0-	202	1	11101	3	Y	684	708	0	19	8	31
						8	4	752	9							
*11	20430 X	9765	-0-	-10665	-0-	95	1	9044	3	Y	564	562	0			33
						6	4	620	9							
*12	21111 X	16071	-0-	-5040	-0-	150	1	14914	3	Y	912	912	0			33
						4	4	1003	9							
*01	16608 X	16608	-0-	-0-	-0-	98	1	15391	3	Y	1009	1011	0			31
						9	4	1110	9							
02	12124 X	11572	-0-	-552	-0-	48	1	10682	3	Y	764	749	0			46
						2	4	840	9							
03	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18540	X	9062	-0-	-9478	-0-	13	1	7977	3	Y	932	913	0	6	1	13
							47	4	1025	9							
*07	DLQ G-10		5429	-0-	5429	5429	3	1	4927	3	Y	449	456	0	2	1	1
							5	4	494	9			3	8			
*08	7795	X	2366	-0-	-5429	-0-	1	1	2156	3	Y	189	187	0	2	8	1
							1	4	208	9							
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	1	8	-0-
*10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					-0-
*11	9030	X	1108	-0-	-7922	-0-	1	1	1028	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
*12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2	1	2388	3	Y	193	192	0			1
							212	9									
*01	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7	1	6501	3	Y	517	512	0			6
							569	9									
*02	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	213	1	4608	3	Y	897	894	0			9
							987	9									
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

*06	14B2 EXT		2378	-0-	2378	2378	3	1	1732	3	Y	575	508	0	3	1	7
							10	4	633	9			57	8			
*07	14B2 EXT		92686	-0-	92686	95064	53	1	78431	3	Y	12846	12737	0	56	1	28
							71	4	14131	9			32	8			
*08	14B2 EXT		76284	-0-	76284	171348	44	1	65171	3	Y	10043	10032	0	2	8	37
							22	4	11047	9							
*09	14B2 EXT		47522	-0-	47522	218870	38	1	40719	3	Y	6145	6128	0	28	8	26
							5	4	6760	9							
*10	14B2 EXT		22441	-0-	22441	241311	19	1	18318	3	Y	3698	3684	0	19	8	21
							36	4	4068	9							
*11	14B2 EXT		28961	-0-	28961	270272	20	1	25426	3	Y	3195	3196	0	3	1	17
							3515	9									
*12	14B2 EXT		15246	-0-	15246	285518	10	1	13141	3	Y	1904	1907	0			14
							1	4	2094	9							
*01	0	W	23189	-0-	23189	308707	22	1	20023	3	Y	2857	2831	0			40
							1	4	3143	9							
02	0	W	8418	-0-	8418	317125	289	1	6245	3	Y	1713	1734	0			19
							1884	9									
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	317125					Y	NO RPT					19

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

*06	14910	X	12492	-0-	-2418	-0-	62	1	10240	3	N	1991	2012	0			64
							2190	9									
*07	11656	X	10843	-0-	-813	-0-	55	1	9198	3	N	1445	1442	0			67
							1590	9									
*08	11656	X	9986	-0-	-1670	-0-	50	1	8346	3	N	1445	1465	0			47
							1590	9									
*09	12450	X	10692	-0-	-1758	-0-	79	1	8714	3	N	1726	1690	0	1	8	82
							1899	9									
*10	12865	X	3711	-0-	-9154	-0-	44	1	2891	3	N	705	726	0	3	8	58
							776	9									
*11	12450	X	1	-0-	-12449	-0-	1	3			N	-0-	58	0			-0-
*12	11067	X	86	-0-	-10981	-0-	1	1	76	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
*01	11067	X	218	-0-	-10849	-0-	2	1	194	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
02	9996	X	-0-	-0-	-9996	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT	25459	-0-	25459	25459	157	1	16221	3	N	8255	6915	0	1261	1	79
						9081	9									
12	14B2 EXT	51540	-0-	51540	76999	945	1	35266	3	N	13935	13734	0	202	1	78
						15329	9									
01	14B2 EXT	38026	-0-	38026	115025	439	1	27608	3	N	9072	9072	0			78
						9979	9									
02	14B2 EXT	32019	-0-	32019	147044	300	1	23898	3	N	7110	7084	0			104
						7821	9									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	147044					N	NO RPT					104

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

04	0	9319	-0-	9319	9319	5252	3	12	4	Y	3686	3621	0			65
						4055	9									
05	0	41082	-0-	41082	50401	24209	3	202	4	Y	15155	15190	0			30
						16671	9									
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	50401					Y	-0-	30	0			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	50401					Y	-0-					-0-
08	0 %	41294	-0-	41294	91695	134	1	32722	3	Y	7670	7664	0			57
						1	4	8437	9							
09	0 %	28071	-0-	28071	119766	81	1	23295	3	Y	4268	4238	0			87
						4695	9									
10	0 %	10982	-0-	10982	130748	102	1	8901	3	Y	1799	1847	0			39
						1979	9									
11	0 %	15968	-0-	15968	146716	88	1	13879	3	Y	1819	1831	0			27
						2001	9									
12	0 %	13926	-0-	13926	160642	106	1	12284	3	Y	1396	1398	0			25
						1536	9									
01	0 %	10089	-0-	10089	170731	89	1	8580	3	Y	1291	1276	0			40
						1420	9									
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	170731					Y	NO RPT					40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	170731					Y	NO RPT					40

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5736	-0-	5736	5736	3436	3	8	4	Y	2084	2047	0			37
						2292	9									
*05	143165	26120	-0-	-117045	-0-	13509	3	113	4	Y	11362	11338	0			61
						12498	9									
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

04	0	7178	-0-	7178	7178	4021	3	9	4	Y	2862	2812	0			50
						3148	9									
*05	129574	30707	-0-	-98867	-0-	17895	3	149	4	Y	11512	11500	0			62
						12663	9									
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

*06	12240 X	8914	-0-	-3326	-0-	47	1	7645	3	N	1111	1137	0			36
						1222	9									
*07	12648 X	7988	-0-	-4660	-0-	43	1	7290	3	N	595	603	0			28
						655	9									
*08	10912 X	6357	-0-	-4555	-0-	31	1	5299	3	N	934	932	0			30
						1027	9									
*09	9600 X	4808	-0-	-4792	-0-	37	1	4124	3	N	588	590	0			28
						647	9									
*10	9176 X	1396	-0-	-7780	-0-	18	1	1173	3	N	186	199	0			15
						205	9									
*11	8880 X	20	-0-	-8860	-0-	18	3	2	9	N	2	17	0			-0-
*12	6355 X	317	-0-	-6038	-0-	4	1	276	3	N	34	34	0			-0-
						37	9									
*01	6355 X	18	-0-	-6337	-0-	16	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	4480 X	-0-	-0-	-4480	-0-					N	-0-					-0-
03	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	12537	-0-	12537	12537	15	1	6600	3	Y	5384	5290	1			94
						5922	9									
*05	258553	50068	-0-	-208485	-0-	233	1	27846	3	Y	19990	19975	1			109
						21989	9									
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	265	-0-	265	265	136	3	129	9	Y	117	114	1			3
*05	147832	16896	-0-	-130936	-0-	78	1	9327	3	Y	6810	6775	1			38
						7491	9									
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	12976	-0-	12976	12976	6863	3	15	4	Y	5544	5448	1			96
						6098	9									
*05	60803	47827	-0-	-12976	-0-	26435	3	221	4	Y	19246	19237	1			105
						21171	9									
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/09/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 04/29/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 278198 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

*09	14B2 EXT	12595	-0-	12595	12595	25	1	10501	3	Y	1833	1724	0	28	1	37
						53	4	2016	9			44	8			
*10	14B2 EXT	64399	-0-	64399	76994	74	1	51316	3	Y	11336	11052	0	232	1	51
						539	4	12470	9			38	8			
*11	14B2 EXT	54245	-0-	54245	131239	64	1	48731	3	Y	4941	4946	0			46
						15	4	5435	9							
*12	14B2 EXT	44168	-0-	44168	175407	67	1	39339	3	Y	4329	4325	0	11	1	39
						4762	9									
*01	14B2 EXT	40780	-0-	40780	216187	73	1	36067	3	Y	4206	4172	0	29	1	44
						13	4	4627	9							
02	14B2 EXT	38740	-0-	38740	254927	673	1	33907	3	Y	3774	3728	0			90
						9	4	4151	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	254927					Y	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	51497	-0-	51497	51497	100	1	42358	3	Y	8022	7679	0	126	1	164
						215	4	8824	9			53	8			
*10	14B2 EXT	87952	-0-	87952	139449	103	1	71619	3	Y	14071	13841	0	291	1	64
						752	4	15478	9			39	8			
11	14B2 EXT	64333	-0-	64333	203782	74	1	56924	3	Y	6652	6655	0			61
						18	4	7317	9							
12	14B2 EXT	48202	-0-	48202	251984	75	1	44152	3	Y	3614	3633	0	10	1	32
						3975	9									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	251984					Y	NO RPT					32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	251984					Y	NO RPT					32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	251984					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	17798	-0-	17798	17798	35	1	14585	3	Y	2822	2691	0	44	1	57
						74	4	3104	9			30	8			
*10	14B2 EXT	70882	-0-	70882	88680	83	1	57437	3	Y	11599	11330	0	238	1	53
						603	4	12759	9			35	8			
11	14B2 EXT	60681	-0-	60681	149361	71	1	54317	3	Y	5705	5706	0			52
						17	4	6276	9							
12	14B2 EXT	39885	-0-	39885	189246	62	1	36236	3	Y	3261	3276	0	9	1	28
						3587	9									
01	14B2 EXT	35659	-0-	35659	224905	66	1	32671	3	Y	2645	2628	0	18	1	27
						12	4	2910	9							
02	14B2 EXT	30221	-0-	30221	255126	76	1	28019	3	Y	1926	1907	0			46
						7	4	2119	9							
03	14B2 EXT	33106	-0-	33106	288232	73	1	30107	3	Y	2225	2228	0			43
						478	4	2448	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	15180	-0-	15180	15180	29	1	12172	3	Y	2652	2504	0	40	1	55
						62	4	2917	9			53	8			
*10	14B2 EXT	50511	-0-	50511	65691	57	1	39136	3	Y	9916	9689	0	204	1	46
						410	4	10908	9			32	8			
*11	14B2 EXT	43892	-0-	43892	109583	49	1	37839	3	Y	5447	5442	0			51
						12	4	5992	9							
*12	14B2 EXT	26821	-0-	26821	136404	40	1	23242	3	Y	3217	3229	0	9	1	30
						3539	9									
*01	14B2 EXT	21019	-0-	21019	157423	36	1	18047	3	Y	2663	2646	0	18	1	29
						7	4	2929	9							
02	14B2 EXT	19991	-0-	19991	177414	47	1	17508	3	Y	2210	2186	0			53
						5	4	2431	9							
03	14B2 EXT	13957	-0-	13957	191371	28	1	11669	3	Y	1886	1902	0			37
						185	4	2075	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
10	14B2 EXT	6639	-0-	6639	6639	37	1	2601	3	Y	3604	3472	0	14	1	65
						37	4	3964	9			53	8			
11	14B2 EXT	19000	-0-	19000	25639	56	1	8508	3	Y	9461	9433	0			93
						29	4	10407	9							
12	14B2 EXT	21105	-0-	21105	46744	48	1	9491	3	Y	10508	10492	0			109
						7	4	11559	9							
01	14B2 EXT	18558	-0-	18558	65302	89	1	9764	3	Y	7900	7738	0	209	1	62
						15	4	8690	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65302					Y	NO RPT					62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65302					Y	NO RPT					62

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 278259 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 278262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

*06	21840 X	1913	-0-	-19927	-0-	3	1	1687	3	Y	194	190	0	1	1	3
						10	4	213	9							
*07	DLQ G-10	240	-0-	240	240	217	3	23	9	Y	21	22	0	2	8	-0-
*08	1836 X	1596	-0-	-240	-0-	1	1	1458	3	Y	124	124	0			-0-
						1	4	136	9							
*09	13920 X	1071	-0-	-12849	-0-	1	1	981	3	Y	81	81	0			-0-
						89	9									
*10	1984 X	419	-0-	-1565	-0-	386	3	1	4	Y	29	29	0			-0-
						32	9									
*11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	3	1	4109	3	Y	283	281	0			2
						311	9									
*12	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	6	1	8443	3	Y	670	667	0			5
						1	4	737	9							
*01	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	12	1	10525	3	Y	823	816	0			12
						905	9									
*02	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	344	1	7437	3	Y	1128	1128	0			12
						1241	9									
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	9511	-0-	9511	9511	62	1	4302	3	Y	4624	4419	0	18	1	83
						61	4	5086	9			104	8			
11	14B2 EXT	38168	-0-	38168	47679	135	1	20171	3	Y	16176	16101	0			158
						68	4	17794	9							
12	14B2 EXT	33942	-0-	33942	81621	88	1	17541	3	Y	14817	14822	0			153
						14	4	16299	9							
01	14B2 EXT	32105	-0-	32105	113726	157	1	17389	3	Y	13210	12911	0	349	1	103
						28	4	14531	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113726					Y	NO RPT					103
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113726					Y	NO RPT					103

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2970	X	2210	-0-	-760	-0-	15	1	1675	3	N	473	494	1			142
							520	9									
*07	3069	X	17	-0-	-3052	-0-	15	3	2	9	N	2	104	1			40
*08	3069	X	37	-0-	-3032	-0-	34	3	3	9	N	3	36	1			7
*09	2970	X	46	-0-	-2924	-0-	42	3	4	9	N	4	9	1			2
*10	3069	X	47	-0-	-3022	-0-	1	1	40	3	N	5	6	1			1
							6	9									
*11	2190	X	183	-0-	-2007	-0-	2	1	167	3	N	13	10	1			4
							14	9									
*12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	N	14	14	1			4
							15	9									
*01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	N	24	24	1			4
							26	9									
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	34	23	1			15
							37	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 278321 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8					-0-
*07	14B2	EXT	27707	-0-	27707	27707	211	1	13450	3	Y	12701	12499	0	105	8			97
							75	4	13971	9									
*08	14B2	EXT	21276	-0-	21276	48983	123	1	11675	3	Y	8611	8649	0	9	8			50
							6	4	9472	9									
*09	14B2	EXT	15857	-0-	15857	64840	211	1	8292	3	Y	6671	6604	0	17	1			48
							16	4	7338	9			52	8					
*10	14B2	EXT	19251	-0-	19251	84091	261	1	12016	3	Y	6339	6278	0	8	1			64
							1	4	6973	9			37	8					
*11	14B2	EXT	21410	-0-	21410	105501	359	1	15428	3	Y	5078	5085	0					57
							37	4	5586	9									
*12	14B2	EXT	20096	-0-	20096	125597	426	1	14012	3	Y	5141	5142	0					56
							3	4	5655	9									
*01	0	W	14705	-0-	14705	140302	317	1	9889	3	Y	4078	4099	0					35
							13	4	4486	9									
02	0	W	13537	-0-	13537	153839	347	1	9375	3	Y	3451	3439	0					47
							19	4	3796	9									
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153839					Y	NO RPT							47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A

10	14B2 EXT	15441	-0-	15441	15441	94	1	6484	3	Y	7974	7738	0	30	1	146
						92	4	8771	9			60	8			
11	14B2 EXT	17886	-0-	17886	33327	46	1	7006	3	Y	9827	9876	0			97
						24	4	10810	9							
12	14B2 EXT	16296	-0-	16296	49623	29	1	5926	3	Y	9396	9396	0			97
						5	4	10336	9							
01	14B2 EXT	12443	-0-	12443	62066	41	1	4515	3	Y	7164	7016	0	190	1	55
						7	4	7880	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62066					Y	NO RPT					55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62066					Y	NO RPT					55

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	7465	-0-	7465	7465	71	1	3501	3	Y	3539	3406	0	70	8	63
						3893	9									
*10	14B2 EXT	51980	-0-	51980	59445	183	1	26637	3	Y	22774	22590	0	77	1	110
						109	4	25051	9			60	8			
*11	14B2 EXT	50458	-0-	50458	109903	245	1	27019	3	Y	21015	20505	0	492	1	128
						77	4	23117	9							
*12	14B2 EXT	52217	-0-	52217	162120	324	1	28589	3	Y	21130	20928	0	118	1	212
						61	4	23243	9							
*01	14B2 EXT	50046	-0-	50046	212166	320	1	26816	3	Y	20743	20234	0	461	1	260
						93	4	22817	9							
02	14B2 EXT	43612	-0-	43612	255778	236	1	26616	3	Y	15228	15343	0			145
						9	4	16751	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	255778					Y	NO RPT					145

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A

*09	14B2 EXT	4964	-0-	4964	4964	48	1	2342	3	Y	2340	2240	0	59	8	41
						2574	9									
*10	14B2 EXT	29602	-0-	29602	34566	105	1	15309	3	Y	12841	12715	0	43	1	62
						63	4	14125	9			62	8			
*11	14B2 EXT	20319	-0-	20319	54885	90	1	9997	3	Y	9275	9063	0	217	1	57
						29	4	10203	9							
*12	14B2 EXT	17083	-0-	17083	71968	97	1	8533	3	Y	7668	7605	0	43	1	77
						18	4	8435	9							
*01	14B2 EXT	31440	-0-	31440	103408	189	1	15850	3	Y	13951	13545	0	309	1	174
						55	4	15346	9							
02	14B2 EXT	38655	-0-	38655	142063	199	1	22417	3	Y	14574	14609	0			139
						8	4	16031	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	142063					Y	NO RPT					139

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
*09	14B2 EXT	1695	-0-	1695	1695	15	1	723	3	Y	870	792	0	63	8	15
						957	9									
*10	14B2 EXT	17490	-0-	17490	19185	43	1	6201	3	Y	10201	10067	0	33	1	50
						25	4	11221	9			66	8			
*11	14B2 EXT	21509	-0-	21509	40694	92	1	10122	3	Y	10242	9989	0	238	1	65
						29	4	11266	9							
*12	14B2 EXT	18670	-0-	18670	59364	106	1	9344	3	Y	8364	8296	0	47	1	86
						20	4	9200	9							
*01	14B2 EXT	18739	-0-	18739	78103	114	1	9529	3	Y	8239	8037	0	183	1	105
						33	4	9063	9							
02	14B2 EXT	15860	-0-	15860	93963	82	1	9262	3	Y	5921	5968	0			58
						3	4	6513	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93963					Y	NO RPT					58

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	14468	-0-	14468	14468	97	1	6167	3	Y	7427	7300	0	70	8	57
						34	4	8170	9							
*08	14B2 EXT	21877	-0-	21877	36345	127	1	12194	3	Y	8681	8686	0	2	8	50
						7	4	9549	9							
*09	14B2 EXT	15531	-0-	15531	51876	229	1	9022	3	Y	5693	5646	0	14	1	41
						18	4	6262	9			42	8			
*10	14B2 EXT	12685	-0-	12685	64561	169	1	7775	3	Y	4309	4262	0	5	1	44
						1	4	4740	9			39	8			
*11	14B2 EXT	33440	-0-	33440	98001	485	1	20889	3	Y	10923	10846	0			121
						51	4	12015	9							
*12	14B2 EXT	32143	-0-	32143	130144	578	1	19031	3	Y	11391	11388	0			124
						4	4	12530	9							
*01	0 W	21541	-0-	21541	151685	398	1	12390	3	Y	7943	7999	0			68
						16	4	8737	9							
02	0 W	17375	-0-	17375	169060	392	1	10581	3	Y	5801	5791	0			78
						21	4	6381	9							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	169060					Y	NO RPT					78

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	16033	-0-	16033	16033	154	1	7567	3	Y	7556	7270	0	153	8	133
						8312	9									
*10	14B2 EXT	67508	-0-	67508	83541	270	1	32146	3	Y	31723	31335	0	110	1	260
						197	4	34895	9			151	8			
*11	14B2 EXT	57206	-0-	57206	140747	233	1	27657	3	Y	26575	26244	0	391	1	200
						83	4	29233	9							
*12	14B2 EXT	52784	-0-	52784	193531	284	1	28319	3	Y	21935	21834	0	77	1	224
						52	4	24129	9							
*01	14B2 EXT	38179	-0-	38179	231710	241	1	21304	3	Y	15063	14764	0	368	1	155
						65	4	16569	9							
02	14B2 EXT	80655	-0-	80655	312365	618	1	44378	3	Y	32402	32162	0			395
						17	4	35642	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	312365					Y	NO RPT					395

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	9214	-0-	9214	9214	90	1	4392	3	Y	4302	4116	0	111	8	75
						4732	9									
*10	14B2 EXT	58637	-0-	58637	67851	233	1	28213	3	Y	27290	26937	0	95	1	230
						172	4	30019	9			103	8			
*11	14B2 EXT	60481	-0-	60481	128332	238	1	30116	3	Y	27303	27042	0	265	1	226
						94	4	30033	9							
*12	14B2 EXT	80598	-0-	80598	208930	366	1	44199	3	Y	32697	32504	0	84	1	335
						66	4	35967	9							
*01	14B2 EXT	70356	-0-	70356	279286	463	1	43082	3	Y	24269	23760	0	585	1	259
						115	4	26696	9							
02	14B2 EXT	79776	-0-	79776	359062	699	1	53318	3	Y	23399	23400	0			258
						20	4	25739	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	359062					Y	NO RPT					258

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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	10457	-0-	10457	10457	93	1	4547	3	Y	5288	5085	0	109	8	94
						5817	9									
*10	14B2 EXT	49095	-0-	49095	59552	161	1	23405	3	Y	23121	22951	0	77	1	114
						96	4	25433	9			73	8			
*11	14B2 EXT	42927	-0-	42927	102479	180	1	19910	3	Y	20709	20210	0	483	1	130
						57	4	22780	9							
*12	14B2 EXT	39948	-0-	39948	142427	222	1	19590	3	Y	18267	18107	0	102	1	188
						42	4	20094	9							
*01	14B2 EXT	34891	-0-	34891	177318	230	1	19256	3	Y	13944	13643	0	311	1	178
						67	4	15338	9							
02	14B2 EXT	45025	-0-	45025	222343	250	1	28101	3	Y	15150	15181	0			147
						9	4	16665	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	222343					Y	NO RPT					147

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	9177	-0-	9177	9177	88	1	4330	3	Y	4326	4131	0	120	8	75
						4759	9									
*10	14B2 EXT	56215	-0-	56215	65392	219	1	29090	3	Y	24327	23976	0	82	1	166
						146	4	26760	9			178	8			
*11	14B2 EXT	53509	-0-	53509	118901	238	1	28670	3	Y	22285	21977	0	300	1	174
						87	4	24514	9							
*12	14B2 EXT	51437	-0-	51437	170338	264	1	28493	3	Y	20575	20469	0	67	1	213
						47	4	22633	9							
*01	14B2 EXT	43105	-0-	43105	213443	278	1	25540	3	Y	15653	15321	0	381	1	164
						69	4	17218	9							
02	14B2 EXT	51486	-0-	51486	264929	354	1	38565	3	Y	11412	11442	0			134
						14	4	12553	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	264929					Y	NO RPT					134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			-0-
*07	14B2 EXT	33384	-0-	33384	33384	311	1	19854	3	Y	11916	11573	0	253	8	90
						111	4	13108	9							
*08	14B2 EXT	53578	-0-	53578	86962	393	1	37506	3	Y	14235	14242	0	1	8	82
						20	4	15659	9							
*09	14B2 EXT	38051	-0-	38051	125013	701	1	27559	3	Y	8852	8759	0	22	1	64
						54	4	9737	9			89	8			
*10	14B2 EXT	30879	-0-	30879	155892	498	1	22924	3	Y	6776	6710	0	9	1	68
						3	4	7454	9			53	8			
*11	14B2 EXT	24612	-0-	24612	180504	428	1	18420	3	Y	5199	5209	0			58
						45	4	5719	9							
*12	14B2 EXT	20316	-0-	20316	200820	500	1	16479	3	Y	3030	3054	0			34
						4	4	3333	9							
*01	0 W	16958	-0-	16958	217778	423	1	13172	3	Y	3042	3050	0			26
						17	4	3346	9							
02	0 W	13122	-0-	13122	230900	394	1	10618	3	Y	1899	1899	0			26
						21	4	2089	9							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	230900					Y	NO RPT					26

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	30403	-0-	30403	30403	304	1	19416	3	Y	9614	9406	0	135	8	73
						108	4	10575	9							
*08	14B2 EXT	57636	-0-	57636	88039	439	1	41826	3	Y	13954	13946	0	1	8	80
						22	4	15349	9							
*09	14B2 EXT	30850	-0-	30850	118889	567	1	22299	3	Y	7218	7157	0	18	1	52
						44	4	7940	9			71	8			
*10	14B2 EXT	30866	-0-	30866	149755	510	1	23481	3	Y	6247	6181	0	8	1	62
						3	4	6872	9			48	8			
*11	14B2 EXT	22115	-0-	22115	171870	381	1	16384	3	Y	4827	4836	0			53
						40	4	5310	9							
*12	14B2 EXT	21535	-0-	21535	193405	472	1	15529	3	Y	5028	5027	0			54
						3	4	5531	9							
*01	0 W	28566	-0-	28566	221971	639	1	19916	3	Y	7259	7252	0			61
						26	4	7985	9							
02	0 W	17597	-0-	17597	239568	464	1	12513	3	Y	4177	4181	0			57
						25	4	4595	9							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	239568					Y	NO RPT					57

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 278380 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	9820	-0-	9820	9820	114	1	5582	3	Y	3749	3621	0	62	8	66
						4124	9									
*10	14B2 EXT	56730	-0-	56730	66550	205	1	29787	3	Y	24196	24005	0	80	1	118
						122	4	26616	9			59	8			
*11	14B2 EXT	77643	-0-	77643	144193	384	1	42354	3	Y	31622	30807	0	738	1	195
						121	4	34784	9							
*12	14B2 EXT	70272	-0-	70272	214465	435	1	38432	3	Y	28475	28223	0	159	1	288
						82	4	31323	9							
*01	0 W	46486	-0-	46486	260951	355	1	29758	3	Y	14791	14560	0	331	1	188
						103	4	16270	9							
02	0 W	42414	-0-	42414	303365	267	1	30004	3	Y	11030	11111	0			107
						10	4	12133	9							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	303365					Y	NO RPT					107

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*07	14B2 EXT	20885	-0-	20885	20885	190	1	12148	3	Y	7708	7344	0	307	8	57
						68	4	8479	9							
*08	14B2 EXT	33323	-0-	33323	54208	249	1	23796	3	Y	8423	8390	0	42	8	48
						13	4	9265	9							
09	14B2 EXT	14125	-0-	14125	68333	253	1	9956	3	Y	3542	3502	0	9	1	25
						20	4	3896	9			54	8			
10	14B2 EXT	12897	-0-	12897	81230	180	1	8274	3	Y	4038	3975	0	5	1	40
						1	4	4442	9			43	8			
11	14B2 EXT	49700	-0-	49700	130930	882	1	37959	3	Y	9788	9720	0			108
						92	4	10767	9							
12	14B2 EXT	36221	-0-	36221	167151	817	1	26911	3	Y	7715	7739	0			84
						6	4	8487	9							
01	0 W	26136	-0-	26136	193287	723	1	22545	3	Y	2580	2642	0			22
						30	4	2838	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	193287					Y	NO RPT					22
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	193287					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*07	14B2 EXT	6359	-0-	6359	6359	51	1	3245	3	Y	2768	2645	0	102	8	21
						18	4	3045	9							
*08	14B2 EXT	21099	-0-	21099	27458	131	1	12506	3	Y	7686	7663	0			44
						7	4	8455	9							
*09	14B2 EXT	27719	-0-	27719	55177	461	1	18143	3	Y	8254	8125	0	21	1	59
						36	4	9079	9			93	8			
*10	14B2 EXT	28502	-0-	28502	83679	416	1	19134	3	Y	8136	8023	0	10	1	82
						2	4	8950	9			80	8			
*11	14B2 EXT	18995	-0-	18995	102674	336	1	14446	3	Y	3798	3837	0			43
						35	4	4178	9							
*12	14B2 EXT	18826	-0-	18826	121500	431	1	14191	3	Y	3819	3820	0			42
						3	4	4201	9							
*01	0 W	15385	-0-	15385	136885	360	1	11238	3	Y	3429	3441	0			30
						15	4	3772	9							
02	0 W	17929	-0-	17929	154814	492	1	13252	3	Y	3781	3760	0			51
						26	4	4159	9							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	154814					Y	NO RPT					51

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*07	14B2 EXT	15732	-0-	15732	15732	141	1	8966	3	Y	5977	5837	0	94	8	46
						50	4	6575	9							
*08	14B2 EXT	23267	-0-	23267	38999	150	1	14339	3	Y	7973	7963	0	10	8	46
						8	4	8770	9							
*09	14B2 EXT	28390	-0-	28390	67389	157	1	17906	3	Y	9356	9231	0	23	1	68
						35	4	10292	9			80	8			
*10	14B2 EXT	23116	-0-	23116	90505	107	1	14736	3	Y	7519	7454	0	9	1	77
						2	4	8271	9			47	8			
*11	14B2 EXT	25201	-0-	25201	115706	123	1	19086	3	Y	5405	5421	0			61
						46	4	5946	9							
*12	14B2 EXT	13150	-0-	13150	128856	73	1	9945	3	Y	2845	2874	0			32
						2	4	3130	9							
*01	0 W	17047	-0-	17047	145903	93	1	12799	3	Y	3762	3761	0			33
						17	4	4138	9							
02	0 W	4676	-0-	4676	150579	116	1	3124	3	Y	1300	1314	0			19
						6	4	1430	9							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	150579					Y	NO RPT					19

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*07	14B2 EXT	11970	-0-	11970	11970	121	1	7784	3	Y	3655	3431	0	198	8	26
						44	4	4021	9							
*08	14B2 EXT	29235	-0-	29235	41205	205	1	19567	3	Y	8593	8570	0	1	8	48
						11	4	9452	9							
*09	14B2 EXT	32225	-0-	32225	73430	189	1	21471	3	Y	9566	9440	0	24	1	68
						42	4	10523	9			82	8			
*10	14B2 EXT	20549	-0-	20549	93979	99	1	13600	3	Y	6225	6174	0	8	1	62
						2	4	6848	9			49	8			
*11	14B2 EXT	33974	-0-	33974	127953	149	1	23133	3	Y	9669	9625	0			106
						56	4	10636	9							
*12	14B2 EXT	37955	-0-	37955	165908	224	1	30486	3	Y	6580	6615	0			71
						7	4	7238	9							
*01	0 W	30645	-0-	30645	196553	184	1	25248	3	Y	4709	4740	0			40
						33	4	5180	9							
02	0 W	23319	-0-	23319	219872	150	1	20013	3	Y	2833	2835	0			38
						40	4	3116	9							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	219872					Y	NO RPT					38

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	6620	-0-	6620	6620	56	1	3573	3	Y	2701	2481	0	201	8	19
						20	4	2971	9							
*08	14B2 EXT	43396	-0-	43396	50016	311	1	29685	3	Y	12167	12116	0			70
						16	4	13384	9							
09	14B2 EXT	31234	-0-	31234	81250	601	1	23610	3	Y	6343	6265	0	16	1	45
						46	4	6977	9			86	8			
10	14B2 EXT	29464	-0-	29464	110714	479	1	22081	3	Y	6274	6189	0	8	1	63
						3	4	6901	9			59	8			
11	14B2 EXT	23978	-0-	23978	134692	433	1	18618	3	Y	4438	4451	0			50
						45	4	4882	9							
12	14B2 EXT	19293	-0-	19293	153985	462	1	15207	3	Y	3292	3306	0			36
						3	4	3621	9							
01	0 W	18793	-0-	18793	172778	510	1	15904	3	Y	2144	2161	0			19
						21	4	2358	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	172778					Y	NO RPT					19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	172778					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12150 X	11040	-0-	-1110	-0-	57	1	9289	3	N	1540	1542	0			48
						1694	9									
*07	13361 X	11162	-0-	-2199	-0-	54	1	8989	3	N	1926	1886	0			88
						2119	9									
*08	13361 X	9722	-0-	-3639	-0-	47	1	7875	3	N	1636	1670	0			54
						1800	9									
*09	12930 X	7799	-0-	-5131	-0-	56	1	6224	3	N	1381	1368	0			67
						1519	9									
*10	11346 X	10870	-0-	-476	-0-	129	1	8422	3	N	2108	2012	0			163
						2319	9									
*11	14004 X	14004	-0-	-0-	-0-	84	1	12153	3	N	1606	1748	0			21
						1767	9									
*12	16798 X	16798	-0-	-0-	-0-	212	1	14231	3	N	2141	2149	0			13
						2355	9									
*01	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	150	1	14281	3	N	2205	2198	0			20
						2426	9									
*02	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	109	1	16106	3	N	2478	2461	0			37
						2726	9									
03	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					37

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	27358	-0-	27358	27358	53	1	22386	3	Y	4369	4115	0	68	1	88
						113	4	4806	9			98	8			
*10	14B2 EXT	104973	-0-	104973	132331	122	1	84397	3	Y	17790	17380	0	366	1	79
						885	4	19569	9			53	8			
*11	14B2 EXT	127736	-0-	127736	260067	139	1	106990	3	Y	18703	18613	0			169
						34	4	20573	9							
*12	14B2 EXT	107237	-0-	107237	367304	158	1	93249	3	Y	12572	12597	0	33	1	111
						1	4	13829	9							
*01	14B2 EXT	63390	-0-	63390	430694	111	1	55198	3	Y	7328	7313	0	50	1	76
						20	4	8061	9							
02	14B2 EXT	52745	-0-	52745	483439	358	1	46146	3	Y	5663	5606	0			133
						12	4	6229	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	483439					Y	NO RPT					133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	13586	-0-	13586	13586	77	1	5403	3	Y	7298	7101	0	28	1	134
						78	4	8028	9			35	8			
11	14B2 EXT	31796	-0-	31796	45382	93	1	14075	3	Y	15982	15959	0			157
						48	4	17580	9							
12	14B2 EXT	41514	-0-	41514	86896	106	1	21229	3	Y	18329	18296	0			190
						17	4	20162	9							
01	14B2 EXT	29093	-0-	29093	115989	162	1	17869	3	Y	10031	9875	0	268	1	78
						28	4	11034	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115989					Y	NO RPT					78
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115989					Y	NO RPT					78

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 6904 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	1894	-0-	1894	1894	3	1	1108	3	Y	707	623	0	11	1	12
						5	4	778	9			61	8			
*10	14B2 EXT	24321	-0-	24321	26215	26	1	17912	3	Y	5632	5472	0	115	1	24
						188	4	6195	9			33	8			
*11	14B2 EXT	28853	-0-	28853	55068	33	1	25438	3	Y	3067	3065	0			26
						8	4	3374	9							
*12	14B2 EXT	14999	-0-	14999	70067	21	1	12614	3	Y	2149	2152	0	6	1	17
						2364	9									
*01	14B2 EXT	7600	-0-	7600	77667	13	1	6424	3	Y	1055	1056	0	7	1	9
						2	4	1161	9							
02	14B2 EXT	2620	-0-	2620	80287	33	1	1627	3	Y	873	863	0			19
						960	9									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80287					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	1888	-0-	1888	1888	3	1	1224	3	Y	595	514	0	8	1	12
						6	4	655	9			61	8			
*10	14B2 EXT	21514	-0-	21514	23402	24	1	16289	3	Y	4573	4436	0	94	1	21
						171	4	5030	9			34	8			
*11	14B2 EXT	23749	-0-	23749	47151	27	1	20954	3	Y	2510	2508	0			23
						7	4	2761	9							
*12	14B2 EXT	14752	-0-	14752	61903	23	1	13236	3	Y	1357	1364	0	4	1	12
						1493	9									
*01	14B2 EXT	6307	-0-	6307	68210	10	1	5239	3	Y	960	955	0	7	1	10
						2	4	1056	9							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68210					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68210					Y	-0-					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

*06	38280 X	12745	-0-	-25535	-0-	72	1	11322	3	Y	1228	1249	0			64
						1351	9									
*07	DLQ G-10	23737	-0-	23737	23737	163	1	21244	3	Y	2118	2046	0			136
						2330	9									
*08	43460 X	19723	-0-	-23737	-0-	169	1	17387	3	Y	1970	2019	0			87
						2167	9									
*09	32010 X	18038	-0-	-13972	-0-	153	1	15963	3	Y	1747	1758	0			76
						1922	9									
*10	33077 X	15653	-0-	-17424	-0-	122	1	13790	3	Y	1583	1539	0	1	8	119
						1741	9									
*11	20710 X	20710	-0-	-0-	-0-	197	1	17519	3	Y	2722	2757	0			84
						2994	9									
*12	19716 X	18734	-0-	-982	-0-	179	1	16253	3	Y	2093	2113	0			64
						2302	9									
*01	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	308	1	6331	3	Y	1958	1972	0			50
						2154	9									
02	16688 X	-0-	-0-	-16688	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
03	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

*06	43761 X	43761	-0-	-0-	-0-	248	1	39283	3	Y	3845	3731	0			193
						4230	9									
*07	DLQ G-10	24451	-0-	24451	24451	169	1	22095	3	Y	1988	2045	0			136
						2187	9									
*08	49121 X	24670	-0-	-24451	-0-	214	1	21983	3	Y	2248	2286	0			98
						2473	9									
*09	19867 X	19867	-0-	-0-	-0-	170	1	17810	3	Y	1715	1738	0			75
						1887	9									
*10	45012 X	20783	-0-	-24229	-0-	164	1	18509	3	Y	1918	1849	0	1	8	143
						2110	9									
*11	43560 X	17693	-0-	-25867	-0-	174	1	15504	3	Y	1832	1917	0			58
						2015	9									
*12	24676 X	16412	-0-	-8264	-0-	162	1	14669	3	Y	1437	1452	0			43
						1581	9									
*01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	3	Y	493	523	0			13
						542	9									
02	18760 X	-0-	-0-	-18760	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
03	20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	37092	-0-	37092	37092	369	1	23537	3	N	11868	11634	0	143	8	91
						131	4	13055	9							
*08	14B2 EXT	32067	-0-	32067	69159	214	1	20425	3	N	10379	10406	0	4	8	60
						11	4	11417	9							
*09	14B2 EXT	40000	-0-	40000	109159	688	1	27045	3	N	11104	10986	0	28	1	80
						53	4	12214	9			70	8			
*10	14B2 EXT	24858	-0-	24858	134017	381	1	17520	3	N	6323	6297	0	8	1	64
						2	4	6955	9			34	8			
*11	14B2 EXT	25212	-0-	25212	159229	417	1	17946	3	N	6186	6182	0			68
						44	4	6805	9							
*12	14B2 EXT	15593	-0-	15593	174822	299	1	9849	3	N	4948	4963	0			53
						2	4	5443	9							
*01	14B2 EXT	11959	-0-	11959	186781	227	1	7056	3	N	4243	4261	0			35
						9	4	4667	9							
02	14B2 EXT	16490	-0-	16490	203271	457	1	12320	3	N	3354	3345	0			44
						24	4	3689	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203271					N	NO RPT					44

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

*06	28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	40	1	27962	3	Y	596	551	0	2	8	81
						1	4	656	9							
*07	DLQ G-10	24539	-0-	24539	24539	35	1	23977	3	Y	434	447	0	2	8	66
						50	4	477	9							
*08	41899 X	17360	-0-	-24539	-0-	30	1	17053	3	Y	252	270	0	1	8	47
						277	9									
*09	18330 X	14779	-0-	-3551	-0-	35	1	14371	3	Y	339	318	0	3	8	65
						373	9									
*10	18941 X	12263	-0-	-6678	-0-	35	1	11922	3	Y	278	281	0	2	8	60
						306	9									
*11	18330 X	11530	-0-	-6800	-0-	31	1	11273	3	Y	205	221	0			44
						226	9									
*12	17329 X	13116	-0-	-4213	-0-	34	1	12644	3	Y	395	385	0			54
						3	4	435	9							
*01	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	33	1	9609	3	Y	230	246	0			38
						3	4	253	9							
02	13776 X	10807	-0-	-2969	-0-	35	1	10535	3	Y	203	207	0			34
						14	4	223	9							
03	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					34

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

*06	36330 X	35411	-0-	-919	-0-	49	1	34309	3	Y	956	914	0	9	8	135
						1	4	1052	9							
*07	DLQ G-10	39342	-0-	39342	39342	55	1	38133	3	Y	976	949	0	20	8	142
						80	4	1074	9							
*08	70631 X	31289	-0-	-39342	-0-	55	1	30664	3	Y	518	555	0	7	8	98
						570	9									
*09	40620 X	31082	-0-	-9538	-0-	75	1	30460	3	Y	497	488	0	6	8	101
						547	9									
*10	50409 X	50409	-0-	-0-	-0-	146	1	49423	3	Y	764	707	0	6	8	152
						840	9									
*11	35400 X	34371	-0-	-1029	-0-	93	1	33463	3	Y	741	744	0			149
						815	9									
*12	35207 X	35207	-0-	-0-	-0-	90	1	33945	3	Y	1058	1057	0			150
						8	4	1164	9							
*01	32927 X	32927	-0-	-0-	-0-	109	1	31830	3	Y	889	898	0			141
						10	4	978	9							
02	45472 X	29181	-0-	-16291	-0-	94	1	28342	3	Y	644	672	0			113
						37	4	708	9							
03	50344 X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					Y	NO RPT					113

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
*06	49080	X	48629	-0-	-451	-0-	68	1	47774	3	Y	714	681	0	4	8	101
							2	4	785	9							
*07	DLQ G-10		50983	-0-	50983	50983	73	1	50067	3	Y	672	667	0	6	8	100
							104	4	739	9							
*08	100915	X	49932	-0-	-50983	-0-	87	1	49343	3	Y	455	467	0	6	8	82
							1	4	501	9							
*09	48600	X	43870	-0-	-4730	-0-	106	1	43226	3	Y	489	469	0	5	8	97
							538	9									
*10	50220	X	45539	-0-	-4681	-0-	132	1	44732	3	Y	614	583	0	2	8	126
							675	9									
*11	48600	X	40413	-0-	-8187	-0-	110	1	39782	3	Y	473	499	0			100
							1	4	520	9							
*12	49879	X	40607	-0-	-9272	-0-	107	1	39672	3	Y	745	740	0			105
							8	4	820	9							
*01	38750	X	38750	-0-	-0-	-0-	130	1	37903	3	Y	641	644	0			102
							12	4	705	9							
02	41076	X	32033	-0-	-9043	-0-	104	1	31419	3	Y	426	451	0			77
							41	4	469	9							
03	45477	X	NO RPT	-0-	-45477	-0-					Y	NO RPT					77

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
*06	50430	X	50243	-0-	-187	-0-	48804	3	1	4	Y	1307	1311	0	5	8	64
							1438	9									
*07	DLQ G-10		50538	-0-	50538	50538	96	1	49207	3	Y	1116	1112	0	8	8	60
							7	4	1228	9							
*08	97409	X	46871	-0-	-50538	-0-	99	1	45665	3	Y	1005	945	0	1	8	119
							1	4	1106	9							
*09	53160	X	41611	-0-	-11549	-0-	91	1	40095	3	Y	1257	1264	0	3	8	109
							42	4	1383	9							
*10	54932	X	38444	-0-	-16488	-0-	108	1	36899	3	Y	1236	1241	0	1	8	103
							77	4	1360	9							
*11	50220	X	37557	-0-	-12663	-0-	103	1	36397	3	Y	945	955	0	3	8	90
							17	4	1040	9							
*12	46810	X	36666	-0-	-10144	-0-	98	1	35474	3	Y	971	967	0			94
							26	4	1068	9							
*01	34235	X	34235	-0-	-0-	-0-	90	1	33044	3	Y	986	990	0			90
							16	4	1085	9							
02	38808	X	30068	-0-	-8740	-0-	84	1	29107	3	Y	797	786	0			101
							877	9									
03	38812	X	NO RPT	-0-	-38812	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		13232	-0-	13232	13232	18	1	11162	3	Y	1806	1687	0	12	1	23
							65	4	1987	9			84	8			
*07	14B2 EXT		52797	-0-	52797	66029	31	1	45112	3	Y	6921	6889	0	30	1	15
							41	4	7613	9			10	8			
*08	14B2 EXT		59419	-0-	59419	125448	35	1	51975	3	Y	6719	6709	0			25
							18	4	7391	9							
*09	14B2 EXT		49858	-0-	49858	175306	40	1	44154	3	Y	5144	5115	0	32	8	22
							6	4	5658	9							
*10	14B2 EXT		61032	-0-	61032	236338	58	1	55217	3	Y	5135	5103	0	24	8	30
							108	4	5649	9							
*11	0	W	64307	-0-	64307	300645	44	1	58811	3	Y	4955	4954	0	4	1	27
							1	4	5451	9							
*12	0	W	50610	-0-	50610	351255	36	1	47678	3	Y	2630	2638	0			19
							3	4	2893	9							
*01	0	W	34317	-0-	34317	385572	36	1	32347	3	Y	1757	1751	0			25
							1	4	1933	9							
02	0	W	28922	-0-	28922	414494	78	1	27301	3	Y	1402	1411	0			16
							1	4	1542	9							
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	414494					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	19030	-0-	19030	19030	26	1	15890	3	Y	2746	2621	0	18	1	36
						93	4	3021	9			71	8			
*07	14B2 EXT	68353	-0-	68353	87383	40	1	59458	3	Y	8001	7970	0	35	1	18
						54	4	8801	9			14	8			
*08	14B2 EXT	63084	-0-	63084	150467	37	1	55186	3	Y	7129	7120	0			27
						19	4	7842	9							
*09	14B2 EXT	52745	-0-	52745	203212	43	1	46935	3	Y	5237	5218	0	23	8	23
						6	4	5761	9							
*10	14B2 EXT	53527	-0-	53527	256739	51	1	48638	3	Y	4312	4298	0	12	8	25
						95	4	4743	9							
*11	320794 X	64055	-0-	-256739	-0-	45	1	60259	3	Y	3409	3413	0	3	1	18
						1	4	3750	9							
*12	59551 X	42366	-0-	-17185	-0-	30	1	39564	3	Y	2518	2518	0			18
						2	4	2770	9							
*01	46624 X	34146	-0-	-12478	-0-	36	1	31909	3	Y	2000	1990	0			28
						1	4	2200	9							
*02	42112 X	28065	-0-	-14047	-0-	75	1	26275	3	Y	1558	1569	0			17
						1	4	1714	9							
*03	46624 X	25742	-0-	-20882	-0-	51	1	23607	3	Y	1785	1767	0	8	1	27
						120	4	1964	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10980 X	662	-0-	-10318	-0-	3	1	552	3	Y	97	150	0			5
						107	9									
*07	DLQ G-10	123	-0-	123	123	104	3	19	9	Y	17	21	0			1
*08	3987 X	3864	-0-	-123	-0-	18	1	3048	3	Y	725	703	0			23
						798	9									
*09	6870 X	3023	-0-	-3847	-0-	21	1	2338	3	Y	604	598	0			29
						664	9									
*10	5766 X	8	-0-	-5758	-0-	6	3	2	9	Y	2	29	0			2
*11	3750 X	17	-0-	-3733	-0-	14	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
*12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
*01	37 X	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*07	14B2 EXT	15302	-0-	15302	15302	128	1	8210	3	Y	6289	6153	0	88	8	48
						46	4	6918	9							
*08	14B2 EXT	42793	-0-	42793	58095	303	1	28926	3	Y	12316	12289	0	4	8	71
						16	4	13548	9							
*09	14B2 EXT	17341	-0-	17341	75436	250	1	9811	3	Y	6601	6558	0	17	1	48
						19	4	7261	9			49	8			
*10	14B2 EXT	38437	-0-	38437	113873	491	1	22618	3	Y	13932	13728	0	17	1	140
						3	4	15325	9			95	8			
*11	14B2 EXT	32062	-0-	32062	145935	531	1	22834	3	Y	7856	7908	0			88
						55	4	8642	9							
*12	14B2 EXT	27125	-0-	27125	173060	635	1	20910	3	Y	5068	5101	0			55
						5	4	5575	9							
*01	0 W	20784	-0-	20784	193844	510	1	15901	3	Y	3956	3977	0			34
						21	4	4352	9							
02	0 W	18576	-0-	18576	212420	559	1	15088	3	Y	2635	2633	0			36
						30	4	2899	9							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	212420					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
*07	14B2 EXT	7823	-0-	7823	7823	85	1	5400	3	Y	2098	1949	0	134	8	15
						30	4	2308	9							
*08	14B2 EXT	25971	-0-	25971	33794	190	1	18181	3	Y	6900	6874	0	1	8	40
						10	4	7590	9							
*09	14B2 EXT	19039	-0-	19039	52833	120	1	13724	3	Y	4698	4633	0	12	1	34
						27	4	5168	9			59	8			
*10	14B2 EXT	21504	-0-	21504	74337	114	1	15690	3	Y	5180	5098	0	7	1	51
						2	4	5698	9			58	8			
*11	14B2 EXT	29678	-0-	29678	104015	157	1	24499	3	Y	4511	4513	0			49
						60	4	4962	9							
*12	14B2 EXT	27725	-0-	27725	131740	169	1	22930	3	Y	4201	4206	0			44
						5	4	4621	9							
*01	0 W	22319	-0-	22319	154059	129	1	17705	3	Y	4056	4067	0			33
						23	4	4462	9							
*02	171015 X	16956	-0-	-154059	-0-	105	1	13851	3	Y	2703	2700	0			36
						27	4	2973	9							
03	20181 X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

*06	36810 X	20996	-0-	-15814	-0-	116	1	18384	3	Y	2269	2265	0			117
						2496	9									
*07	38037 X	28803	-0-	-9234	-0-	195	1	25433	3	Y	2886	2816	0			187
						3175	9									
*08	38502 X	25453	-0-	-13049	-0-	217	1	22329	3	Y	2643	2714	0			116
						2907	9									
*09	37260 X	17439	-0-	-19821	-0-	150	1	15625	3	Y	1513	1562	0			67
						1664	9									
*10	38502 X	17022	-0-	-21480	-0-	134	1	15150	3	Y	1580	1528	0	2	8	117
						1738	9									
*11	24630 X	17116	-0-	-7514	-0-	163	1	14496	3	Y	2234	2284	0			67
						2457	9									
*12	25451 X	15344	-0-	-10107	-0-	147	1	13323	3	Y	1704	1720	0			51
						1874	9									
*01	25451 X	3385	-0-	-22066	-0-	116	1	2381	3	Y	807	837	0			21
						888	9									
02	16296 X	324	-0-	-15972	-0-	49	1	9	3	Y	242	158	0			105
						266	9									
03	17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					Y	NO RPT					105

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

*06	42240 X	36665	-0-	-5575	-0-	51	1	35948	3	Y	604	576	0	3	8	85
						2	4	664	9							
*07	DLQ G-10	39366	-0-	39366	39366	56	1	38612	3	Y	561	559	0	4	8	83
						81	4	617	9							
*08	76111 X	36745	-0-	-39366	-0-	65	1	36208	3	Y	429	431	0	5	8	76
						472	9									
*09	37500 X	31405	-0-	-6095	-0-	75	1	30697	3	Y	575	534	0	6	8	111
						633	9									
*10	38750 X	21869	-0-	-16881	-0-	63	1	21377	3	Y	390	408	0	4	8	89
						429	9									
*11	36660 X	26121	-0-	-10539	-0-	72	1	25603	3	Y	405	411	0			83
						446	9									
*12	36704 X	27718	-0-	-8986	-0-	72	1	26977	3	Y	603	601	0			85
						6	4	663	9							
*01	24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	81	1	23518	3	Y	469	479	0			75
						7	4	516	9							
02	29288 X	19237	-0-	-10051	-0-	63	1	18813	3	Y	306	326	0			55
						24	4	337	9							
03	27001 X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	42720	X	31174	-0-	-11546	-0-	44	1	30379	3	Y	682	646	0	3	8	94
							1	4	750	9							
*07	DLQ G-10		33736	-0-	33736	33736	49	1	32930	3	Y	626	622	0	7	8	91
							68	4	689	9							
*08	63193	X	29457	-0-	-33736	-0-	52	1	28961	3	Y	404	420	0	3	8	72
							444	9									
*09	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	62	1	25298	3	Y	367	363	0	3	8	73
							404	9									
*10	34100	X	14738	-0-	-19362	-0-	42	1	14474	3	Y	202	227	0	2	8	46
							222	9									
*11	31170	X	20471	-0-	-10699	-0-	56	1	20019	3	Y	360	341	0			65
							396	9									
*12	29419	X	22323	-0-	-7096	-0-	57	1	21627	3	Y	576	564	0			77
							5	4	634	9							
*01	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	61	1	17792	3	Y	425	436	0			66
							5	4	468	9							
02	24024	X	16098	-0-	-7926	-0-	53	1	15669	3	Y	324	336	0			54
							20	4	356	9							
03	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					Y	NO RPT					54

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	1024	1	15479	3	Y	1143	1165	0	2	8	68
							9	4	1257	9							
*07	DLQ G-10		16992	-0-	16992	16992	952	1	14572	3	Y	1292	1278	0	2	8	80
							47	4	1421	9							
*08	18485	X	1493	-0-	-16992	-0-	68	1	1065	3	Y	325	387	0			18
							2	4	358	9							
*09	17700	X	3327	-0-	-14373	-0-	156	1	2594	3	Y	524	521	0	2	8	19
							1	4	576	9							
*10	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	1143	1	19896	3	Y	-0-	19	0			-0-
							2	4									
*11	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	1080	1	17424	3	Y	1193	1144	0			49
							3	4	1312	9							
*12	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	601	1	9386	3	Y	690	711	0			28
							15	4	759	9							
*01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	284	1	4163	3	Y	459	465	0			22
							9	4	505	9							
02	19012	X	11225	-0-	-7787	-0-	783	1	9728	3	Y	645	634	0			33
							4	4	710	9							
03	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		1668	-0-	1668	1668	2	1	1285	3	Y	339	274	0	2	1	3
							8	4	373	9			60	8			
*07	14B2 EXT		31104	-0-	31104	32772	17	1	25669	3	Y	4904	4831	0	21	1	10
							24	4	5394	9			45	8			
*08	14B2 EXT		39441	-0-	39441	72213	22	1	32538	3	Y	6245	6233	0			22
							11	4	6870	9							
*09	14B2 EXT		85917	-0-	85917	158130	70	1	76291	3	Y	8678	8641	0	23	8	36
							10	4	9546	9							
*10	14B2 EXT		83169	-0-	83169	241299	80	1	76501	3	Y	5853	5837	0	19	8	33
							150	4	6438	9							
*11	14B2 EXT		49416	-0-	49416	290715	35	1	45560	3	Y	3474	3486	0	3	1	18
							3821	9									
*12	14B2 EXT		35079	-0-	35079	325794	24	1	31962	3	Y	2810	2809	0			19
							2	4	3091	9							
*01	0	W	28069	-0-	28069	353863	28	1	25601	3	Y	2217	2206	0			30
							1	4	2439	9							
02	0	W	49858	-0-	49858	403721	131	1	45617	3	Y	3735	3725	0			40
							1	4	4109	9							
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	403721					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	3744	-0-	3744	3744	5	1	2779	3	N	858	779	0	6	1	10
						16	4	944	9			63	8			
*07	14B2 EXT	28465	-0-	28465	32209	15	1	21646	3	N	6168	6118	0	28	1	11
						19	4	6785	9			21	8			
*08	14B2 EXT	37518	-0-	37518	69727	21	1	30471	3	N	6378	6368	0			21
						10	4	7016	9							
*09	14B2 EXT	36265	-0-	36265	105992	28	1	30416	3	N	5288	5275	0	14	8	20
						4	4	5817	9							
*10	14B2 EXT	67622	-0-	67622	173614	62	1	58699	3	N	7952	7906	0	23	8	43
						114	4	8747	9							
*11	14B2 EXT	36002	-0-	36002	209616	23	1	30450	3	N	5026	5041	0	4	1	24
						5529	9									
*12	0 W	26380	-0-	26380	235996	17	1	22575	3	N	3443	3445	0			22
						1	4	3787	9							
*01	0 W	21546	-0-	21546	257542	22	1	19827	3	N	1542	1545	0			19
						1	4	1696	9							
02	0 W	14826	-0-	14826	272368	39	1	13680	3	N	1006	1016	0			9
						1107	9									
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272368					N	NO RPT					9

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

*06	8880 X	2430	-0-	-6450	-0-	144	1	2173	3	Y	102	100	0			6
						1	4	112	9							
*07	DLQ G-10	1799	-0-	1799	1799	103	1	1577	3	Y	104	104	0			6
						5	4	114	9							
*08	DLQ G-10	1496	-0-	1496	3295	68	1	1078	3	Y	316	309	0			13
						2	4	348	9							
*09	DLQ G-10	17427	-0-	17427	20722	907	1	15054	3	Y	1329	1291	0	6	8	45
						4	4	1462	9							
*10	31660 X	10938	-0-	-20722	-0-	533	1	9276	3	Y	1025	1030	0	2	8	38
						1	4	1128	9							
*11	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	503	1	8110	3	Y	711	718	0			31
						1	4	782	9							
*12	18011 X	12361	-0-	-5650	-0-	685	1	10684	3	Y	886	882	0			35
						17	4	975	9							
*01	18011 X	2584	-0-	-15427	-0-	130	1	1911	3	Y	490	501	0			24
						4	4	539	9							
02	16268 X	3589	-0-	-12679	-0-	224	1	2785	3	Y	526	522	0			28
						1	4	579	9							
03	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					28

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

*06	10290 X	8687	-0-	-1603	-0-	230	1	7386	3	Y	969	982	0			45
						5	4	1066	9							
*07	DLQ G-10	8383	-0-	8383	8383	269	1	7067	3	Y	948	929	0	1	8	63
						4	4	1043	9							
*08	15952 X	7569	-0-	-8383	-0-	285	1	6158	3	Y	1021	1043	0	1	8	40
						3	4	1123	9							
*09	9480 X	6879	-0-	-2601	-0-	305	1	5487	3	Y	988	976	0	1	8	51
						1087	9									
*10	9703 X	8679	-0-	-1024	-0-	401	1	7045	3	Y	1119	1105	0	1	8	64
						2	4	1231	9							
*11	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	305	1	7887	3	Y	905	928	0			41
						3	4	996	9							
*12	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	325	1	8490	3	Y	928	936	0			33
						5	4	1021	9							
*01	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	327	1	7582	3	Y	967	966	0			34
						2	4	1064	9							
*02	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	336	1	7205	3	Y	894	882	0			46
						2	4	983	9							
03	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	435	1	7363	3	N	1314	1299	0			90
							1	4	1445	9							
*07	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	544	1	7938	3	N	1121	1142	0			69
							1	4	1233	9							
*08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	476	1	7572	3	N	1074	1085	0			58
							1181	9									
*09	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	506	1	7880	3	N	1108	1101	0			65
							1	4	1219	9							
*10	7006	X	5194	-0-	-1812	-0-	259	1	4099	3	N	758	775	0			48
							2	4	834	9							
*11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	424	1	6269	3	N	1032	861	0	122	1	97
							1	4	1135	9							
*12	7006	X	319	-0-	-6687	-0-	40	1	158	3	N	110	157	0			50
							121	9									
*01	7006	X	1434	-0-	-5572	-0-	287	1	1136	3	N	10					60
							11	9									
02	6328	X	3979	-0-	-2349	-0-	741	1	3212	3	N	23	58	0			25
							1	4	25	9							
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					25

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4020	X	1964	-0-	-2056	-0-	86	1	1448	3	N	391	404	0			27
							430	9									
*07	6045	X	558	-0-	-5487	-0-	14	1	200	3	N	313	322	0			18
							344	9									
*08	6045	X	635	-0-	-5410	-0-	12	1	193	3	N	391	390	0			19
							430	9									
*09	5850	X	1338	-0-	-4512	-0-	61	1	939	3	N	307	310	0			16
							338	9									
*10	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	905	1	14294	3	N	1356	1296	0			76
							5	4	1492	9							
*11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	352	1	5198	3	N	520	477	0	68	1	51
							572	9									
*12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	336	1	1318	3	N	124	135	0			40
							1	4	136	9							
*01	13020	X	90	-0-	-12930	-0-	16	1	64	3	N	9					49
							10	9									
02	11760	X	2236	-0-	-9524	-0-	390	1	1689	3	N	143	137	0			55
							157	9									
03	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19920	X	11976	-0-	-7944	-0-	156	1	11082	3	Y	670	670	0			29
							1	4	737	9							
*07	DLQ G-10		10452	-0-	10452	10452	239	1	9363	3	Y	771	756	0	2	8	42
							2	4	848	9							
*08	DLQ G-10		10343	-0-	10343	20795	247	1	9274	3	Y	746	750	0	1	8	37
							1	4	821	9							
*09	DLQ G-10		11999	-0-	11999	32794	311	1	10741	3	Y	858	858	0	1	8	36
							3	4	944	9							
*10	44606	X	11812	-0-	-32794	-0-	308	1	10448	3	Y	937	930	0	2	8	41
							25	4	1031	9							
*11	11910	X	10654	-0-	-1256	-0-	299	1	9507	3	Y	770	701	0	73	1	37
							1	4	847	9							
*12	12400	X	12016	-0-	-384	-0-	301	1	10676	3	Y	943	931	0			49
							2	4	1037	9							
*01	12400	X	330	-0-	-12070	-0-	36	1	181	3	Y	103	127	0			25
							113	9									
02	11200	X	1596	-0-	-9604	-0-	120	1	1328	3	Y	134	129	0			30
							1	4	147	9							
03	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	12406	-0-	12406	12406	17	1	10441	3	Y	1715	1622	0	11	1	22
						61	4	1887	9			60	8			
*07	14B2 EXT	49515	-0-	49515	61921	28	1	41949	3	Y	6817	6783	0	30	1	14
						39	4	7499	9			12	8			
*08	14B2 EXT	47916	-0-	47916	109837	27	1	40029	3	Y	7133	7122	0			25
						14	4	7846	9							
*09	14B2 EXT	40262	-0-	40262	150099	32	1	35697	3	Y	4116	4093	0	32	8	16
						5	4	4528	9							
*10	14B2 EXT	58257	-0-	58257	208356	57	1	54117	3	Y	3616	3599	0	14	8	19
						105	4	3978	9							
*11	14B2 EXT	56122	-0-	56122	264478	40	1	53507	3	Y	2340	2346	0	2	1	11
						1	4	2574	9							
*12	14B2 EXT	40679	-0-	40679	305157	30	1	39423	3	Y	1113	1117	0			7
						2	4	1224	9							
*01	0 W	34097	-0-	34097	339254	37	1	33048	3	Y	919	914	0			12
						1	4	1011	9							
02	0 W	23045	-0-	23045	362299	63	1	22336	3	Y	586	592	0			6
						1	4	645	9							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	362299					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

*06	14B2 EXT	19662	-0-	19662	19662	27	1	16570	3	Y	2698	2590	0	18	1	36
						97	4	2968	9			54	8			
*07	14B2 EXT	51053	-0-	51053	70715	30	1	44020	3	Y	6330	6312	0	28	1	14
						40	4	6963	9			12	8			
*08	14B2 EXT	43487	-0-	43487	114202	25	1	37194	3	Y	5686	5678	0			22
						13	4	6255	9							
*09	14B2 EXT	33810	-0-	33810	148012	27	1	29206	3	Y	4157	4139	0	22	8	18
						4	4	4573	9							
*10	14B2 EXT	40677	-0-	40677	188689	38	1	35818	3	Y	4319	4298	0	14	8	25
						70	4	4751	9							
*11	14B2 EXT	40757	-0-	40757	229446	29	1	38185	3	Y	2312	2323	0	2	1	12
						2543	9									
*12	14B2 EXT	32816	-0-	32816	262262	23	1	30579	3	Y	2011	2009	0			14
						2	4	2212	9							
*01	0 W	32426	-0-	32426	294688	33	1	29556	3	Y	2578	2556	0			36
						1	4	2836	9							
02	0 W	26476	-0-	26476	321164	68	1	23969	3	Y	2216	2228	0			24
						1	4	2438	9							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	321164					Y	NO RPT					24

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

*06	21390 X	83	-0-	-21307	-0-	55	3	28	9	Y	25	90	0	13	8	5
*07	22103 X	210	-0-	-21893	-0-	1	1	137	3	Y	65	12	0	57	8	1
						72	9									
*08	22103 X	3761	-0-	-18342	-0-	36	1	3697	3	Y	25	1	0	25	8	-0-
						28	9									
*09	21390 X	21151	-0-	-239	-0-	175	1	18323	3	Y	2412	2278	0	36	8	98
						2653	9									
*10	22103 X	7334	-0-	-14769	-0-	57	1	6369	3	Y	825	842	0	16	8	65
						908	9									
*11	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	43	1	3779	3	Y	650	694	0			21
						715	9									
*12	21886 X	12321	-0-	-9565	-0-	117	1	10550	3	Y	1504	1480	0			45
						1654	9									
*01	21886 X	10491	-0-	-11395	-0-	349	1	7164	3	Y	2707	2684	0			68
						2978	9									
02	19768 X	-0-	-0-	-19768	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18480	X	11358	-0-	-7122	-0-	149	1	10529	3	Y	618	618	0			26
							680	9									
*07	DLQ G-10		10625	-0-	10625	10625	241	1	9432	3	Y	864	843	0	1	8	46
							2	4	950	9							
*08	22138	X	11513	-0-	-10625	-0-	276	1	10377	3	Y	781	789	0	1	8	37
							1	4	859	9							
*09	17310	X	14806	-0-	-2504	-0-	386	1	13345	3	Y	974	971	0	2	8	38
							4	4	1071	9							
*10	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	335	1	11343	3	Y	887	887	0	1	8	37
							27	4	976	9							
*11	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	423	1	13437	3	Y	980	881	0	91	1	45
							1	4	1078	9							
*12	15314	X	9324	-0-	-5990	-0-	238	1	8473	3	Y	555	570	0			30
							2	4	611	9							
*01	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	214	1	1098	3	Y	67	81	0			16
							1	4	74	9							
02	13832	X	1137	-0-	-12695	-0-	90	1	990	3	Y	51	54	0			13
							1	4	56	9							
03	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	39180	X	27263	-0-	-11917	-0-	155	1	24615	3	Y	2266	2248	0			116
							2493	9									
*07	40486	X	16796	-0-	-23690	-0-	118	1	15389	3	Y	1172	1207	0			81
							1289	9									
*08	40486	X	15530	-0-	-24956	-0-	136	1	13943	3	Y	1319	1342	0			58
							1451	9									
*09	37080	X	16219	-0-	-20861	-0-	140	1	14645	3	Y	1304	1306	0			56
							1434	9									
*10	38316	X	24813	-0-	-13503	-0-	198	1	22265	3	Y	2136	2032	0	4	8	156
							2350	9									
*11	27150	X	19441	-0-	-7709	-0-	188	1	16680	3	Y	2339	2422	0			73
							2573	9									
*12	16771	X	15482	-0-	-1289	-0-	150	1	13594	3	Y	1580	1605	0			48
							1738	9									
*01	24831	X	4	-0-	-24827	-0-	3	3	1	9	Y	1	47	0			2
02	22428	X	394	-0-	-22034	-0-	64	1	13	3	Y	288	174	0			116
							317	9									
03	24831	X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		20180	-0-	20180	20180	27	1	16560	3	Y	3178	3056	0	21	1	42
							97	4	3496	9			59	8			
*07	14B2 EXT		61241	-0-	61241	81421	35	1	52156	3	Y	8184	8156	0	36	1	18
							48	4	9002	9			16	8			
*08	14B2 EXT		48505	-0-	48505	129926	28	1	41024	3	Y	6763	6756	0			25
							14	4	7439	9							
*09	14B2 EXT		42866	-0-	42866	172792	33	1	35961	3	Y	6243	6222	0	20	8	26
							5	4	6867	9							
*10	14B2 EXT		49480	-0-	49480	222272	44	1	42019	3	Y	6668	6651	0	5	8	38
							82	4	7335	9							
*11	14B2 EXT		45911	-0-	45911	268183	31	1	40187	3	Y	5175	5182	0	5	1	26
							5693	9									
*12	14B2 EXT		35977	-0-	35977	304160	23	1	31328	3	Y	4204	4202	0			28
							2	4	4624	9							
*01	0	W	30826	-0-	30826	334986	30	1	26886	3	Y	3554	3534	0			48
							1	4	3909	9							
02	0	W	21933	-0-	21933	356919	56	1	19235	3	Y	2402	2426	0			24
							2642	9									
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	356919					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*07	14B2	EXT	41679	-0-	41679	41679	419	1	26812	3	Y	12998	12707	0	192	8	99
							150	4	14298	9							
*08	14B2	EXT	30595	-0-	30595	72274	233	1	22232	3	Y	7380	7424	0	12	8	43
							12	4	8118	9							
*09	14B2	EXT	34795	-0-	34795	107069	547	1	21495	3	Y	11555	11418	0	29	1	83
							42	4	12711	9			68	8			
*10	14B2	EXT	24173	-0-	24173	131242	335	1	15428	3	Y	7644	7599	0	10	1	77
							2	4	8408	9			41	8			
*11	14B2	EXT	26462	-0-	26462	157704	475	1	20464	3	Y	4975	4997	0			55
							50	4	5473	9							
*12	14B2	EXT	25964	-0-	25964	183668	630	1	20730	3	Y	4182	4192	0			45
							4	4	4600	9							
*01	0	W	18750	-0-	18750	202418	475	1	14838	3	Y	3106	3125	0			26
							20	4	3417	9							
02	0	W	16206	-0-	16206	218624	479	1	12926	3	Y	2523	2516	0			33
							26	4	2775	9							
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	218624					Y	NO RPT					33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	9857	-0-	9857	9857	110	1	7020	3	Y	2444	2250	0	177	8	17
							39	4	2688	9							
*08	14B2	EXT	12062	-0-	12062	21919	84	1	7931	3	Y	3675	3669	0	2	8	21
							4	4	4043	9							
*09	14B2	EXT	4792	-0-	4792	26711	28	1	3279	3	Y	1344	1334	0	3	1	10
							7	4	1478	9			18	8			
*10	14B2	EXT	17696	-0-	17696	44407	88	1	11998	3	Y	5099	4996	0	6	1	52
							1	4	5609	9			55	8			
*11	14B2	EXT	28647	-0-	28647	73054	130	1	20369	3	Y	7362	7332	0			82
							50	4	8098	9							
*12	14B2	EXT	32302	-0-	32302	105356	192	1	26202	3	Y	5365	5387	0			60
							6	4	5902	9							
*01	0	W	25052	-0-	25052	130408	146	1	20057	3	Y	4384	4405	0			39
							27	4	4822	9							
*02	149263	X	18855	-0-	-130408	-0-	116	1	15527	3	Y	2892	2890	0			41
							31	4	3181	9							
03	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*07	14B2	EXT	12292	-0-	12292	12292	130	1	8333	3	Y	3438	3211	0	202	8	25
							47	4	3782	9							
*08	14B2	EXT	38025	-0-	38025	50317	279	1	26607	3	Y	10114	10081	0			58
							14	4	11125	9							
*09	14B2	EXT	27429	-0-	27429	77746	163	1	18532	3	Y	7907	7524	0	19	1	55
							36	4	8698	9			367	8			
*10	14B2	EXT	13910	-0-	13910	91656	69	1	9437	3	Y	4003	3965	0	5	1	40
							1	4	4403	9			48	8			
*11	14B2	EXT	22669	-0-	22669	114325	95	1	14818	3	Y	7018	6981	0			77
							36	4	7720	9							
*12	14B2	EXT	29681	-0-	29681	144006	176	1	23943	3	Y	5052	5075	0			54
							5	4	5557	9							
*01	0	W	17341	-0-	17341	161347	101	1	13802	3	Y	3109	3138	0			25
							18	4	3420	9							
02	0	W	10537	-0-	10537	171884	65	1	8632	3	Y	1657	1661	0			21
							17	4	1823	9							
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	171884					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17580	X	10019	-0-	-7561	-0-	132	1	9290	3	Y	543	547	0			23
							597	9									
*07	DLQ G-10		9121	-0-	9121	9121	206	1	8086	3	Y	752	735	0	1	8	39
							2	4	827	9							
*08	DLQ G-10		8031	-0-	8031	17152	189	1	7091	3	Y	683	691	0			31
							751	9									
*09	DLQ G-10		5240	-0-	5240	22392	132	1	4528	3	Y	526	537	0			20
							1	4	579	9							
*10	23758	X	1366	-0-	-22392	-0-	32	1	1105	3	Y	205	217	0			8
							3	4	226	9							
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	137	0	14	1	5
*12	8029	X	2159	-0-	-5870	-0-	49	1	1735	3	Y	341	331	0			15
							375	9									
*01	8029	X	378	-0-	-7651	-0-	58	1	298	3	Y	20	31	0			4
							22	9									
02	4900	X	82	-0-	-4818	-0-	4	1	48	3	Y	27	27	0			4
							30	9									
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					4

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11550	X	5246	-0-	-6304	-0-	303	1	4587	3	Y	321	309	0			18
							3	4	353	9							
*07	DLQ G-10		8105	-0-	8105	8105	458	1	7002	3	Y	566	549	0	1	8	34
							22	4	623	9							
*08	DLQ G-10		17717	-0-	17717	25822	993	1	15737	3	Y	865	859	0	1	8	39
							35	4	952	9							
*09	DLQ G-10		13096	-0-	13096	38918	691	1	11467	3	Y	850	856	0	3	8	30
							3	4	935	9							
*10	49786	X	10868	-0-	-38918	-0-	543	1	9462	3	Y	784	784	0	2	8	28
							1	4	862	9							
*11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	372	1	6006	3	Y	499	506	0			21
							1	4	549	9							
*12	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	319	1	4978	3	Y	516	517	0			20
							8	4	568	9							
*01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	202	1	2955	3	Y	513	509	0			24
							6	4	564	9							
02	12236	X	4737	-0-	-7499	-0-	322	1	4004	3	Y	372	376	0			20
							2	4	409	9							
03	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					20

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	268	1	4526	3	Y	909	899	0			62
							1000	9									
*07	DLQ G-10		6184	-0-	6184	6184	340	1	4976	3	Y	788	801	0			49
							1	4	867	9							
*08	DLQ G-10		5800	-0-	5800	11984	305	1	4861	3	Y	576	593	0			32
							634	9									
*09	DLQ G-10		6245	-0-	6245	18229	292	1	4550	3	Y	1275	1235	0			72
							1403	9									
*10	28303	X	10074	-0-	-18229	-0-	477	1	7551	3	Y	1857	1818	0			111
							3	4	2043	9							
*11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	199	1	2928	3	Y	512	496	0	71	1	56
							563	9									
*12	6448	X	1280	-0-	-5168	-0-	228	1	897	3	Y	140	148	0			48
							1	4	154	9							
*01	6665	X	188	-0-	-6477	-0-	31	1	123	3	Y	31					79
							34	9									
02	7084	X	1249	-0-	-5835	-0-	203	1	879	3	Y	152	162	0			69
							167	9									
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	35880	X	3225	-0-	-32655	-0-	18	1	2884	3	Y	294	363	0			19
							323	9									
*07	37076	X	8170	-0-	-28906	-0-	56	1	7356	3	Y	689	664	0			44
							758	9									
*08	35619	X	11669	-0-	-23950	-0-	101	1	10355	3	Y	1103	1100	0			47
							1213	9									
*09	32940	X	26583	-0-	-6357	-0-	219	1	22944	3	Y	3109	3025	0	1	8	130
							3420	9									
*10	27962	X	17365	-0-	-10597	-0-	137	1	15401	3	Y	1661	1663	0	1	8	127
							1827	9									
*11	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	165	1	14708	3	Y	2341	2396	0			72
							2575	9									
*12	27497	X	19304	-0-	-8193	-0-	183	1	16613	3	Y	2280	2283	0			69
							2508	9									
*01	27497	X	6616	-0-	-20881	-0-	223	1	4566	3	Y	1661	1687	0			43
							1827	9									
02	24836	X	-0-	-0-	-24836	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
03	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A

*06	14B2 EXT		86161	-0-	86161	86161	116	1	71144	3	Y	13168	12792	0	88	1	177
							416	4	14485	9			111	8			
*07	14B2 EXT		179105	-0-	179105	265266	104	1	153487	3	Y	23068	23071	0	101	1	51
							139	4	25375	9			22	8			
*08	14B2 EXT		131224	-0-	131224	396490	80	1	118406	3	Y	11543	11550	0			44
							41	4	12697	9							
*09	14B2 EXT		81790	-0-	81790	478280	68	1	75025	3	Y	6079	6066	0	30	8	27
							10	4	6687	9							
*10	14B2 EXT		58853	-0-	58853	537133	57	1	54119	3	Y	4156	4145	0	12	8	26
							105	4	4572	9							
*11	14B2 EXT		37217	-0-	37217	574350	26	1	34059	3	Y	2847	2854	0	3	1	16
							3132	9									
*12	14B2 EXT		29767	-0-	29767	604117	20	1	27630	3	Y	1923	1924	0			15
							2	4	2115	9							
*01	0	W	26116	-0-	26116	630233	27	1	24824	3	Y	1149	1146	0			18
							1	4	1264	9							
02	0	W	20078	-0-	20078	650311	56	1	19411	3	Y	555	565	0			8
							611	9									
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	650311					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

*06	67872	X	67872	-0-	-0-	-0-	314	1	55674	3	Y	10795	10806	0	7	8	198
							9	4	11875	9							
*07	DLQ G-10		87278	-0-	87278	87278	317	1	74125	3	Y	11666	11582	0	10	8	272
							3	4	12833	9							
*08	151721	X	64443	-0-	-87278	-0-	293	1	58450	3	Y	5168	5308	0	7	8	125
							15	4	5685	9							
*09	54673	X	54673	-0-	-0-	-0-	261	1	47142	3	Y	6605	6542	0	5	8	183
							4	4	7266	9							
*10	47987	X	47987	-0-	-0-	-0-	214	1	41091	3	Y	5985	6013	0	4	8	151
							98	4	6584	9							
*11	39000	X	-0-	-0-	-39000	-0-					Y	5706	5738	0			119
*12	44507	X	44507	-0-	-0-	-0-	234	1	38268	3	Y	4836	4863	0			92
							685	4	5320	9							
*01	36788	X	36788	-0-	-0-	-0-	220	1	29677	3	Y	5932	5942	0			82
							366	4	6525	9							
02	36344	X	32015	-0-	-4329	-0-	197	1	25223	3	Y	5964	5908	0			138
							35	4	6560	9							
03	40238	X	NO RPT	-0-	-40238	-0-					Y	NO RPT					138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	56603 X	56603	-0-	-0-	-0-	262	1	46240	3	Y	9176	9205	0	5	8	168
						7	4	10094	9							
*07	DLQ G-10	69358	-0-	69358	69358	261	1	60801	3	Y	7540	7524	0	8	8	176
						2	4	8294	9							
*08	121941 X	52583	-0-	-69358	-0-	223	1	44347	3	Y	7275	7278	0	2	8	171
						10	4	8003	9							
*09	40710 X	40710	-0-	-0-	-0-	192	1	34639	3	Y	5342	5360	0	4	8	149
						3	4	5876	9							
*10	35929 X	34907	-0-	-1022	-0-	154	1	29787	3	Y	4449	4483	0	4	8	111
						72	4	4894	9							
*11	48906 X	48906	-0-	-0-	-0-	212	1	42988	3	Y	4574	4592	0			93
						675	4	5031	9							
*12	35929 X	26835	-0-	-9094	-0-	136	1	22347	3	Y	3593	3621	0			65
						400	4	3952	9							
*01	26446 X	26446	-0-	-0-	-0-	154	1	20879	3	Y	4686	4689	0			62
						258	4	5155	9							
02	38024 X	21946	-0-	-16078	-0-	133	1	16842	3	Y	4499	4459	0			102
						22	4	4949	9							
03	50530 X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	62790 X	62790	-0-	-0-	-0-	279	1	49601	3	Y	11728	11743	0	8	8	216
						9	4	12901	9							
*07	DLQ G-10	93751	-0-	93751	93751	346	1	80853	3	Y	11408	11344	0	12	8	268
						3	4	12549	9							
*08	167207 X	73456	-0-	-93751	-0-	313	1	62431	3	Y	9724	9757	0	3	8	232
						16	4	10696	9							
*09	54745 X	54745	-0-	-0-	-0-	264	1	47756	3	Y	6109	6160	0	6	8	175
						5	4	6720	9							
*10	49282 X	49282	-0-	-0-	-0-	223	1	43084	3	Y	5337	5369	0	5	8	138
						104	4	5871	9							
*11	58714 X	58714	-0-	-0-	-0-	260	1	52189	3	Y	4954	4985	0			107
						816	4	5449	9							
*12	38843 X	34408	-0-	-4435	-0-	178	1	29130	3	Y	4163	4188	0			82
						521	4	4579	9							
*01	36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	219	1	29496	3	Y	5725	5726	0			81
						364	4	6298	9							
02	33628 X	31018	-0-	-2610	-0-	192	1	24555	3	Y	5670	5618	0			133
						34	4	6237	9							
03	37231 X	NO RPT	-0-	-37231	-0-					Y	NO RPT					133

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7874 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 7903 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

*06	4950 X	788	-0-	-4162	-0-	9	1	151	3	Y	571	562	0			39
						628	9									
*07	DLQ G-10	850	-0-	850	850	19	1	277	3	Y	504	512	0			31
						554	9									
*08	1480 X	630	-0-	-850	-0-	9	1	147	3	Y	431	438	0			24
						474	9									
*09	4500 X	411	-0-	-4089	-0-	3	1	50	3	Y	325	329	0			20
						358	9									
*10	4123 X	3796	-0-	-327	-0-	201	1	3173	3	Y	383	380	0			23
						1	4	421	9							
*11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	177	1	2606	3	Y	440	369	0	52	1	42
						484	9									
*12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	648	1	2544	3	Y	133	133	0			42
						2	4	146	9							
*01	80 X	80	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	Y	7					49
						8	9									
02	3416 X	1210	-0-	-2206	-0-	225	1	974	3	Y	10	41	0			18
						11	9									
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	435	1	7342	3	Y	842	835	0			58
							926	9									
*07	DLQ G-10		9935	-0-	9935	9935	575	1	8405	3	Y	866	872	0			52
							2	4	953	9							
*08	20346	X	10411	-0-	-9935	-0-	556	1	8858	3	Y	905	909	0			48
							1	4	996	9							
*09	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	464	1	7231	3	Y	668	677	0			39
							1	4	735	9							
*10	8959	X	942	-0-	-8017	-0-	39	1	617	3	Y	260	282	0			17
							286	9									
*11	10080	X	7425	-0-	-2655	-0-	426	1	6290	3	Y	644	527	0	74	1	60
							1	4	708	9							
*12	10416	X	572	-0-	-9844	-0-	99	1	390	3	Y	75	102	0			33
							83	9									
*01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	5					38
							6	9									
02	7868	X	2225	-0-	-5643	-0-	392	1	1695	3	Y	125	114	0			49
							138	9									
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					49

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4320	X	2034	-0-	-2286	-0-	97	1	1631	3	Y	278	268	0			18
							306	9									
*07	DLQ G-10		322	-0-	322	322	4	1	54	3	Y	240	244	0			14
							264	9									
*08	859	X	537	-0-	-322	-0-	14	1	227	3	Y	269	269	0			14
							296	9									
*09	3660	X	374	-0-	-3286	-0-	10	1	155	3	Y	190	193	0			11
							209	9									
*10	3782	X	458	-0-	-3324	-0-	16	1	255	3	Y	170	171	0			10
							187	9									
*11	2040	X	650	-0-	-1390	-0-	24	1	361	3	Y	241	201	0	27	1	23
							265	9									
*12	919	X	919	-0-	-0-	-0-	173	1	676	3	Y	64	65	0			22
							70	9									
*01	142	X	142	-0-	-0-	-0-	26	1	103	3	Y	12					34
							13	9									
02	420	X	204	-0-	-216	-0-	28	1	121	3	Y	50	59	0			25
							55	9									
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					25

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	367	1	6194	3	Y	507	506	0			35
							558	9									
*07	DLQ G-10		9132	-0-	9132	9132	531	1	7751	3	Y	772	761	0			46
							1	4	849	9							
*08	18575	X	9443	-0-	-9132	-0-	497	1	7905	3	Y	946	941	0			51
							1041	9									
*09	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	493	1	7693	3	Y	800	804	0			47
							1	4	880	9							
*10	7316	X	4231	-0-	-3085	-0-	215	1	3402	3	Y	557	569	0			35
							1	4	613	9							
*11	9150	X	7148	-0-	-2002	-0-	406	1	5986	3	Y	687	575	0	81	1	66
							756	9									
*12	9455	X	3575	-0-	-5880	-0-	689	1	2705	3	Y	163	173	0			56
							2	4	179	9							
*01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	158	1	626	3	Y	50					106
							55	9									
02	8456	X	3177	-0-	-5279	-0-	569	1	2464	3	Y	131	165	0			72
							144	9									
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

*06	6420	X	5292	-0-	-1128	-0-	258	1	4359	3	N	614	610	0			42
							675	9									
*07	6634	X	6285	-0-	-349	-0-	350	1	5124	3	N	736	735	0			43
							1	4	810	9							
*08	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	297	1	4719	3	N	752	756	0			39
							827	9									
*09	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	293	1	4574	3	N	597	602	0			34
							1	4	657	9							
*10	5456	X	3183	-0-	-2273	-0-	160	1	2527	3	Y	450	457	0			27
							1	4	495	9							
*11	5640	X	4449	-0-	-1191	-0-	248	1	3665	3	Y	487	411	0	58	1	45
							536	9									
*12	5828	X	1600	-0-	-4228	-0-	299	1	1177	3	Y	112	120	0			37
							1	4	123	9							
*01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	10	0			27
02	5152	X	1459	-0-	-3693	-0-	255	1	1102	3	Y	93	85	0			35
							102	9									
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					35

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

*06	65344	X	65344	-0-	-0-	-0-	63607	3	1737	9	Y	1579	1583	0	4	8	76
*07	DLQ G-10		66387	-0-	66387	66387	125	1	64728	3	Y	1385	1384	0	4	8	73
							10	4	1524	9							
*08	128924	X	62537	-0-	-66387	-0-	132	1	61443	3	Y	872	841	0			104
							3	4	959	9							
*09	66900	X	59466	-0-	-7434	-0-	132	1	58098	3	Y	1069	1081	0	1	8	91
							60	4	1176	9							
*10	69130	X	54890	-0-	-14240	-0-	158	1	53511	3	Y	1009	1018	0			82
							111	4	1110	9							
*11	65340	X	49920	-0-	-15420	-0-	138	1	48705	3	Y	959	953	0	1	8	87
							22	4	1055	9							
*12	62465	X	49274	-0-	-13191	-0-	133	1	48107	3	Y	908	910	0			85
							35	4	999	9							
*01	45636	X	45636	-0-	-0-	-0-	120	1	44368	3	Y	1024	1020	0			89
							22	4	1126	9							
02	55468	X	38079	-0-	-17389	-0-	106	1	36979	3	Y	904	883	0			110
							994	9									
03	54839	X	NO RPT	-0-	-54839	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	61578	X	61578	-0-	-0-	-0-	60164	3	1414	9	Y	1285	1305	0	4	8	63
*07	DLQ G-10		59148	-0-	59148	59148	112	1	57631	3	Y	1269	1260	0	5	8	67
							9	4	1396	9							
*08	118072	X	58924	-0-	-59148	-0-	124	1	57426	3	Y	1247	1169	0			145
							2	4	1372	9							
*09	59910	X	55436	-0-	-4474	-0-	124	1	54611	3	Y	585	672	0	1	8	57
							57	4	644	9							
*10	63612	X	49354	-0-	-14258	-0-	143	1	48546	3	Y	513	528	0			42
							101	4	564	9							
*11	61560	X	45668	-0-	-15892	-0-	126	1	44606	3	Y	832	800	0	1	8	73
							21	4	915	9							
*12	58869	X	44451	-0-	-14418	-0-	119	1	43432	3	Y	789	788	0			74
							32	4	868	9							
*01	40717	X	40717	-0-	-0-	-0-	108	1	39622	3	Y	880	877	0			77
							19	4	968	9							
02	51716	X	36349	-0-	-15367	-0-	102	1	35352	3	Y	814	793	0			98
							895	9									
03	49290	X	NO RPT	-0-	-49290	-0-					Y	NO RPT					98

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	478	1	7218	3	Y	1107	1111	0	2	8	67
							4	4	1218	9							
*07	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	589	1	9013	3	Y	1157	1149	0	2	8	73
							29	4	1273	9							
*08	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	515	1	8151	3	Y	928	955	0	2	8	44
							18	4	1021	9							
*09	8880	X	8155	-0-	-725	-0-	416	1	6911	3	Y	751	764	0	3	8	28
							2	4	826	9							
*10	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	484	1	8432	3	Y	911	903	0	2	8	34
							1	4	1002	9							
*11	9390	X	6026	-0-	-3364	-0-	305	1	4919	3	Y	728	730	0			32
							1	4	801	9							
*12	9703	X	2076	-0-	-7627	-0-	95	1	1475	3	Y	458	471	0			19
							2	4	504	9							
*01	9920	X	2992	-0-	-6928	-0-	158	1	2323	3	Y	460	457	0			22
							5	4	506	9							
*02	8960	X	4287	-0-	-4673	-0-	301	1	3750	3	Y	213	223	0			12
							2	4	234	9							
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					12

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13470	X	6829	-0-	-6641	-0-	419	1	6344	3	Y	56	54	0			3
							4	4	62	9							
*07	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	1106	1	16919	3	Y	1440	1356	0	2	8	85
							54	4	1584	9							
*08	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	1174	1	18617	3	Y	1556	1569	0	1	8	71
							42	4	1712	9							
*09	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	859	1	14247	3	Y	786	825	0	3	8	29
							3	4	865	9							
*10	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	859	1	14965	3	Y	819	817	0	2	8	29
							2	4	901	9							
*11	20850	X	19168	-0-	-1682	-0-	1057	1	17048	3	Y	964	952	0			41
							3	4	1060	9							
*12	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	1429	1	22292	3	Y	1109	1106	0			44
							35	4	1220	9							
*01	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	1558	1	22827	3	Y	1218	1204	0			58
							48	4	1340	9							
*02	15120	X	11495	-0-	-3625	-0-	808	1	10042	3	Y	583	609	0			32
							4	4	641	9							
03	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5610	X	82	-0-	-5528	-0-	2	1	63	3	Y	15	81	0			4
							17	9									
*07	DLQ G-10		8040	-0-	8040	8040	222	1	5814	3	Y	1819	1702	0	5	8	116
							3	4	2001	9							
*08	14129	X	6089	-0-	-8040	-0-	46	1	4527	3	Y	1376	1435	0	2	8	55
							2	4	1514	9							
*09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	79	1	5091	3	Y	1196	1188	0	1	8	62
							1316	9									
*10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	58	1	2748	3	Y	1386	1367	0	1	8	80
							1	4	1525	9							
*11	5880	X	3758	-0-	-2122	-0-	13	1	2640	3	Y	1004	1038	0			46
							1	4	1104	9							
*12	6634	X	2699	-0-	-3935	-0-	9	1	1961	3	Y	662	683	0			25
							1	4	728	9							
*01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	15	1	2780	3	Y	856	851	0			30
							2	4	942	9							
*02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	3	Y	705	698	0			37
							776	9									
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					37

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	196	1	6279	3	Y	1251	1260	0			59
							4	4	1376	9							
*07	DLQ G-10		8448	-0-	8448	8448	242	1	6376	3	Y	1660	1605	0	4	8	110
							4	4	1826	9							
*08	14816	X	6368	-0-	-8448	-0-	50	1	4940	3	Y	1250	1307	0	2	8	51
							3	4	1375	9							
*09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-	48	0			3
*10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*11	7830	X	4837	-0-	-2993	-0-	17	1	3406	3	Y	1284	1230	0			54
							2	4	1412	9							
*12	6355	X	5287	-0-	-1068	-0-	16	1	3611	3	Y	1507	1507	0			54
							2	4	1658	9							
*01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	12	1	2062	3	Y	862	884	0			32
							948	9									
*02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	1275	3	Y	610	609	0			33
							671	9									
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 7509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		56851	-0-	56851	56851	77	1	47269	3	Y	8390	8104	0	55	1	113
							276	4	9229	9			118	8			
*07	14B2 EXT		116600	-0-	116600	173451	69	1	101995	3	Y	13130	13128	0	58	1	30
							93	4	14443	9			27	8			
08	14B2 EXT		51615	-0-	51615	225066	30	1	44178	3	Y	6720	6723	0	1	8	26
							15	4	7392	9							
09	14B2 EXT		43896	-0-	43896	268962	35	1	38369	3	Y	4988	4976	0	15	8	23
							5	4	5487	9							
*10	14B2 EXT		50448	-0-	50448	319410	49	1	46483	3	Y	3477	3473	0	5	8	22
							91	4	3825	9							
*11	14B2 EXT		44875	-0-	44875	364285	32	1	41425	3	Y	3107	3108	0	3	1	18
							3418	9									
*12	14B2 EXT		29256	-0-	29256	393541	20	1	26911	3	Y	2112	2113	0			17
							2	4	2323	9							
*01	0	W	89	-0-	89	393630	82	3	7	9	Y	6	21	0			2
02	0	W	7633	-0-	7633	401263	20	1	7048	3	Y	514	509	0			7
							565	9									
03	41912	X	NO RPT	-0-	-41912	359351					Y	NO RPT					7

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
*06	6960	X	6408	-0-	-552	-0-	273	1	4453	3	Y	1523	1491	0			111
							7	4	1675	9							
*07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	239	1	4312	3	Y	1281	1293	0			99
							6	4	1409	9							
*08	6572	X	5642	-0-	-930	-0-	251	1	4001	3	Y	1259	1289	0			69
							5	4	1385	9							
*09	6390	X	5829	-0-	-561	-0-	218	1	4095	3	Y	1375	1367	0			77
							3	4	1513	9							
*10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	244	1	4916	3	Y	1630	1613	0			94
							4	4	1793	9							
*11	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	242	1	4847	3	Y	2664	2579	0			179
							2	4	2930	9							
*12	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	273	1	5940	3	Y	2990	3032	0			137
							3	4	3289	9							
*01	6944	X	5744	-0-	-1200	-0-	177	1	4059	3	Y	1360	1412	0			85
							12	4	1496	9							
*02	6272	X	2808	-0-	-3464	-0-	125	1	1944	3	Y	671	699	0			57
							1	4	738	9							
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

*06	14B2 EXT		15030	-0-	15030	15030	21	1	12874	3	Y	1873	1779	0	12	1	25
							75	4	2060	9			57	8			
*07	14B2 EXT		59659	-0-	59659	74689	35	1	52263	3	Y	6648	6618	0	29	1	15
							48	4	7313	9			11	8			
08	14B2 EXT		49256	-0-	49256	123945	28	1	42215	3	Y	6362	6353	0			24
							15	4	6998	9							
09	14B2 EXT		44091	-0-	44091	168036	35	1	37942	3	Y	5554	5526	0	28	8	24
							5	4	6109	9							
*10	14B2 EXT		69062	-0-	69062	237098	65	1	61627	3	Y	6591	6561	0	16	8	38
							120	4	7250	9							
*11	320386	X	83288	-0-	-237098	-0-	57	1	75007	3	Y	7475	7467	0	7	1	39
							1	4	8223	9							
*12	56637	X	44686	-0-	-11951	-0-	31	1	42014	3	Y	2398	2420	0			17
							3	4	2638	9							
*01	45886	X	45886	-0-	-0-	-0-	47	1	42896	3	Y	2674	2654	0			37
							2	4	2941	9							
*02	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	95	1	33346	3	Y	2039	2054	0			22
							1	4	2243	9							
*03	38936	X	NO RPT	-0-	-38936	-0-					Y	NO RPT					22

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

*06	14790	X	1832	-0-	-12958	-0-	23	1	1635	3	Y	157	249	0			28
							1	4	173	9							
*07	14849	X	3673	-0-	-11176	-0-	51	1	3241	3	Y	346	344	0			30
							381	9									
*08	13640	X	3973	-0-	-9667	-0-	55	1	3325	3	Y	538	497	0			71
							1	4	592	9							
*09	13200	X	4897	-0-	-8303	-0-	61	1	4061	3	Y	704	693	0	1	8	81
							1	4	774	9							
*10	11098	X	4629	-0-	-6469	-0-	64	1	3914	3	Y	592	605	0	1	8	67
							651	9									
*11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	56	1	3765	3	Y	561	563	0			65
							1	4	617	9							
*12	5053	X	3744	-0-	-1309	-0-	44	1	3096	3	Y	547	508	0	61	1	43
							2	4	602	9							
*01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	62	1	4479	3	Y	715	674	0			84
							1	4	787	9							
02	4564	X	3390	-0-	-1174	-0-	49	1	2924	3	Y	379	405	0			58
							417	9									
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7560	X	6428	-0-	-1132	-0-	165	1	5261	3	Y	908	937	0			45
							3	4	999	9							
*07	DLQ G-10		6686	-0-	6686	6686	198	1	5199	3	Y	1169	1136	0	1	8	77
							3	4	1286	9							
*08	11651	X	4965	-0-	-6686	-0-	42	1	3966	3	Y	869	910	0	1	8	35
							1	4	956	9							
*09	6420	X	1452	-0-	-4968	-0-	18	1	1138	3	Y	269	289	0			15
							296	9									
*10	6603	X	1945	-0-	-4658	-0-	25	1	1205	3	Y	650	627	0	1	8	37
							715	9									
*11	6390	X	2746	-0-	-3644	-0-	9	1	1611	3	Y	1024	1016	0			45
							1126	9									
*12	4960	X	2298	-0-	-2662	-0-	6	1	1357	3	Y	849	863	0			31
							1	4	934	9							
*01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	10	1	1651	3	Y	936	934	0			33
							1030	9									
*02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	11	1	1936	3	Y	1336	1301	0			68
							1470	9									
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					68

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

*06	15600	X	7323	-0-	-8277	-0-	108	1	6624	3	Y	508	516	1	1	8	31
							32	4	559	9							
*07	DLQ G-10		5939	-0-	5939	5939	118	1	5373	3	Y	406	422	1	1	8	14
							1	4	447	9							
*08	12208	X	6269	-0-	-5939	-0-	140	1	5924	3	Y	184	192	1			6
							3	4	202	9							
*09	11700	X	5684	-0-	-6016	-0-	114	1	4852	3	Y	650	610	1	1	8	45
							3	4	715	9							
*10	8866	X	3489	-0-	-5377	-0-	64	1	3046	3	Y	317	341	1	1	8	20
							30	4	349	9							
*11	7320	X	5366	-0-	-1954	-0-	57	1	4138	3	Y	1030	1003	1	1	8	46
							38	4	1133	9							
*12	6262	X	5525	-0-	-737	-0-	65	1	4632	3	Y	745	756	1			35
							8	4	820	9							
*01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	13	1	1756	3	Y	335	349	1			21
							2	4	369	9							
02	5292	X	2766	-0-	-2526	-0-	18	1	2337	3	Y	370	371	1			20
							4	4	407	9							
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					20

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 07/05/2017

STUMBERG RANCH WELL #: 54H RRCID -> 279494 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 07/05/2017

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

*06	3000 N	5354	-0-	2354	2354	64	1	4720	3	Y	517	401	1	207
						1	4	569	9					
*07	3100 N	3516	-0-	416	2770	82	1	2844	3	Y	536	537	1	206
						590	9							
*08	3100 N	3839	-0-	739	3509	75	1	3194	3	Y	518	536	1	188
						570	9							
*09	3000 N	3135	-0-	135	3644	159	1	2412	3	Y	513	532	1	169
						564	9							
*10	3100 N	3442	-0-	342	3986	123	1	2745	3	Y	522	355	1	336
						574	9							
*11	3000 N	1940	-0-	-1060	2926	87	1	1345	3	Y	462	355	1	443
						508	9							
*12	3100 N	2408	-0-	-692	2234	80	1	2000	3	Y	298	541	1	200
						328	9							
*01	3100 N	2430	-0-	-670	1564	90	1	1978	3	Y	329	362	1	167
						362	9							
*02	2800 N	4502	-0-	1702	3266	85	1	3489	3	Y	844	546	1	465
						928	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3266					Y	NO RPT			465

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1680	X	422	-0-	-1258	-0-	4	1	418	3	Y	-0-	34	1			-0-
*07	1736	X	710	-0-	-1026	-0-	5	1	593	3	Y	102	73	1			29
							112	9									
*08	1736	X	863	-0-	-873	-0-	6	1	559	3	Y	271	247	1			53
							298	9									
*09	1620	X	812	-0-	-808	-0-	7	1	653	3	Y	138	150	1			41
							152	9									
*10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	29	1	1823	3	Y	276	283	1			34
							304	9									
*11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	39	1	2801	3	Y	756	577	1			213
							832	9									
*12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	24	1	1859	3	Y	457	526	1			144
							503	9									
*01	2170	N	942	-0-	-1228	-0-	14	1	709	3	Y	199	292	1			51
							219	9									
*02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	18	1	1737	3	Y	257	188	1			120
							283	9									
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					120

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6420	X	5296	-0-	-1124	-0-	225	1	3672	3	Y	1266	1236	0			93
							6	4	1393	9							
*07	6634	X	4986	-0-	-1648	-0-	194	1	3509	3	Y	1162	1164	0			91
							5	4	1278	9							
*08	5425	X	4691	-0-	-734	-0-	211	1	3369	3	Y	1006	1040	0			57
							4	4	1107	9							
*09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	239	1	4485	3	Y	521	546	0			32
							3	4	573	9							
*10	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	325	1	6540	3	Y	565	563	0			34
							5	4	622	9							
*11	5280	X	5041	-0-	-239	-0-	204	1	4089	3	Y	678	664	0			48
							2	4	746	9							
*12	5487	X	4530	-0-	-957	-0-	171	1	3710	3	Y	588	607	0			29
							2	4	647	9							
*01	7502	X	4344	-0-	-3158	-0-	140	1	3207	3	Y	897	871	0			55
							10	4	987	9							
*02	6776	X	4722	-0-	-2054	-0-	214	1	3329	3	Y	1070	1038	0			87
							2	4	1177	9							
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					87

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	216	1	9071	3	Y	3549	3388	0	69	1	160
							5	4	3904	9							
*07	13423	X	10969	-0-	-2454	-0-	240	1	9258	3	Y	1297	1399	0			58
							44	4	1427	9							
*08	13423	X	12712	-0-	-711	-0-	248	1	9895	3	Y	2000	1996	0			62
							369	4	2200	9							
*09	12990	X	12459	-0-	-531	-0-	229	1	8789	3	Y	1726	1715	0			73
							1542	4	1899	9							
*10	13423	X	9294	-0-	-4129	-0-	171	1	7295	3	Y	1415	1441	0			47
							271	4	1557	9							
*11	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	280	1	11465	3	Y	1961	1945	0			63
							190	4	2157	9							
*12	12896	X	12850	-0-	-46	-0-	254	1	10490	3	Y	1790	1701	0	84	1	68
							137	4	1969	9							
*01	12896	X	10341	-0-	-2555	-0-	208	1	7861	3	Y	1425	1425	0			68
							704	4	1568	9							
*02	11648	X	8628	-0-	-3020	-0-	207	1	6990	3	Y	1175	1169	0			74
							138	4	1293	9							
03	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14220	X	13433	-0-	-787	-0-	217	1	9072	3	Y	3763	3590	0	72	1	171
							5	4	4139	9							
*07	14694	X	12698	-0-	-1996	-0-	243	1	9340	3	Y	2792	2841	0			122
							44	4	3071	9							
*08	14353	X	11353	-0-	-3000	-0-	225	1	8979	3	Y	1649	1716	0			55
							335	4	1814	9							
*09	13890	X	12116	-0-	-1774	-0-	226	1	8669	3	Y	1546	1535	0			66
							1520	4	1701	9							
*10	13826	X	12931	-0-	-895	-0-	245	1	10449	3	Y	1681	1691	0			56
							388	4	1849	9							
*11	13380	X	10822	-0-	-2558	-0-	215	1	8803	3	Y	1507	1513	0			50
							146	4	1658	9							
*12	12524	X	10326	-0-	-2198	-0-	206	1	8470	3	Y	1400	1330	0	66	1	54
							110	4	1540	9							
*01	12927	X	11088	-0-	-1839	-0-	227	1	8596	3	Y	1359	1348	0			65
							770	4	1495	9							
*02	11676	X	6905	-0-	-4771	-0-	165	1	5556	3	Y	977	979	0			63
							109	4	1075	9							
03	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					63

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12240	X	1285	-0-	-10955	-0-	44	1	663	3	Y	525	535	0	1	8	32
							578	9									
*07	DLQ G-10		257	-0-	257	257	12	1	196	3	Y	44	71	0			5
							1	4	48	9							
*08	DLQ G-10		435	-0-	435	692	24	1	382	3	Y	25	29	0			1
							1	4	28	9							
*09	DLQ G-10		69	-0-	69	761	2	1	28	3	Y	35	36	0			-0-
							39	9									
*10	2716	X	1955	-0-	-761	-0-	104	1	1810	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
*11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	Y	71	70	0			1
							78	9									
*12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	511	1	7986	3	Y	847	817	0			31
							13	4	932	9							
*01	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	804	1	11778	3	Y	1237	1212	0			56
							25	4	1361	9							
*02	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	1030	1	12808	3	Y	909	919	0			46
							6	4	1000	9							
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					46

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	840	1	12712	3	Y	1107	1116	0	1	8	66
							8	4	1218	9							
*07	DLQ G-10		12980	-0-	12980	12980	726	1	11103	3	Y	1014	1015	0	2	8	63
							36	4	1115	9							
*08	23310	X	10330	-0-	-12980	-0-	557	1	8829	3	Y	840	863	0	1	8	39
							20	4	924	9							
*09	14700	X	9851	-0-	-4849	-0-	511	1	8483	3	Y	777	783	0	5	8	28
							2	4	855	9							
*10	15190	X	14449	-0-	-741	-0-	716	1	12482	3	Y	1135	1118	0	4	8	41
							2	4	1249	9							
*11	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	1040	1	16773	3	Y	1439	1419	0			61
							3	4	1583	9							
*12	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	701	1	10931	3	Y	994	1014	0			41
							17	4	1093	9							
*01	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	667	1	9781	3	Y	885	884	0			42
							21	4	974	9							
02	13048	X	13032	-0-	-16	-0-	876	1	10887	3	Y	1149	1132	0			59
							5	4	1264	9							
03	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 56H RRCID -> 279595 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7062 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 06/16/2017

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

*06	10830 X	7475	-0-	-3355	-0-	347	1	5657	3	Y	1329	1296	0			96
						9	4	1462	9							
*07	11191 X	6924	-0-	-4267	-0-	291	1	5248	3	Y	1253	1254	0			95
						7	4	1378	9							
*08	6758 X	6712	-0-	-46	-0-	320	1	5101	3	Y	1168	1200	0			63
						6	4	1285	9							
*09	7440 X	7040	-0-	-400	-0-	289	1	5423	3	Y	1204	1201	0			66
						4	4	1324	9							
*10	7688 X	6757	-0-	-931	-0-	250	1	5033	3	Y	1336	1327	0			75
						4	4	1470	9							
*11	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	273	1	5495	3	Y	2380	2297	0			158
						3	4	2618	9							
*12	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	273	1	5959	3	Y	2217	2273	0			102
						4	4	2439	9							
*01	7285 X	6551	-0-	-734	-0-	212	1	4860	3	Y	1331	1352	0			81
						15	4	1464	9							
*02	6580 X	3707	-0-	-2873	-0-	189	1	2926	3	Y	537	573	0			45
						1	4	591	9							
03	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					45

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

*06	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	58	1	9539	3	Y	3244	3208	0			101
						3568	9									
*07	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	58	1	9634	3	Y	2268	2263	0			106
						2495	9									
*08	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	57	1	9575	3	Y	1790	1836	0			60
						1969	9									
*09	13110 X	11406	-0-	-1704	-0-	83	1	9179	3	Y	1949	1914	0			95
						2144	9									
*10	13547 X	10236	-0-	-3311	-0-	133	1	8743	3	Y	1236	1230	0			101
						1360	9									
*11	13110 X	8060	-0-	-5050	-0-	44	1	6415	3	Y	1455	1537	0			19
						1601	9									
*12	11811 X	6427	-0-	-5384	-0-	76	1	5085	3	Y	1151	1162	0			8
						1266	9									
*01	11811 X	9849	-0-	-1962	-0-	81	1	7752	3	Y	1833	1824	0			17
						2016	9									
02	10668 X	9741	-0-	-927	-0-	51	1	7571	3	Y	1926	1913	0			30
						2119	9									
03	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	312	1	5266	3	N	1505	1493	0			103
							1656	9									
*07	7533	X	7241	-0-	-292	-0-	360	1	5270	3	N	1464	1479	0			88
							1	4	1610	9							
*08	7533	X	7202	-0-	-331	-0-	332	1	5283	3	N	1443	1454	0			77
							1587	9									
*09	7290	X	5908	-0-	-1382	-0-	282	1	4390	3	N	1124	1136	0			65
							1236	9									
*10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	423	1	6688	3	Y	1234	1226	0			73
							3	4	1357	9							
*11	7200	X	6037	-0-	-1163	-0-	307	1	4524	3	Y	1096	933	0	132	1	104
							1206	9									
*12	7192	X	525	-0-	-6667	-0-	92	1	360	3	Y	66	130	0			40
							73	9									
*01	8432	X	173	-0-	-8259	-0-	33	1	129	3	Y	10					50
							11	9									
02	7616	X	1418	-0-	-6198	-0-	247	1	1070	3	Y	92	100	0			42
							101	9									
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					42

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7740	X	7417	-0-	-323	-0-	363	1	6122	3	N	847	843	0			58
							932	9									
*07	7223	X	6441	-0-	-782	-0-	364	1	5320	3	N	687	703	0			42
							1	4	756	9							
*08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	386	1	6145	3	N	809	809	0			42
							890	9									
*09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	381	1	5948	3	N	658	662	0			38
							1	4	724	9							
*10	7626	X	6462	-0-	-1164	-0-	345	1	5451	3	Y	604	606	0			36
							2	4	664	9							
*11	7380	X	5333	-0-	-2047	-0-	299	1	4417	3	Y	561	477	0	66	1	54
							617	9									
*12	7409	X	2134	-0-	-5275	-0-	402	1	1578	3	Y	139	146	0			47
							1	4	153	9							
*01	7409	X	10	-0-	-7399	-0-	1	3	9	9	Y	8					55
02	6580	X	685	-0-	-5895	-0-	114	1	492	3	Y	72	89	0			38
							79	9									
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					38

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	56820	X	53460	-0-	-3360	-0-	52680	3	780	9	Y	709	728	0	3	8	35
*07 DLQ G-10			53392	-0-	53392	53392	102	1	52329	3	Y	866	854	0	3	8	44
							8	4	953	9							
*08	102456	X	49064	-0-	-53392	-0-	104	1	47988	3	Y	883	825	0			102
							1	4	971	9							
*09	59220	X	44949	-0-	-14271	-0-	101	1	43992	3	Y	737	773	0			66
							45	4	811	9							
*10	61194	X	50353	-0-	-10841	-0-	145	1	49138	3	Y	880	875	0			71
							102	4	968	9							
*11	53460	X	39222	-0-	-14238	-0-	108	1	38268	3	Y	753	753	0	1	8	70
							18	4	828	9							
*12	49011	X	38282	-0-	-10729	-0-	103	1	37402	3	Y	682	687	0			65
							27	4	750	9							
*01	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	92	1	33942	3	Y	757	756	0			66
							16	4	833	9							
02	45416	X	28351	-0-	-17065	-0-	79	1	27553	3	Y	654	640	0			80
							719	9									
03	50282	X	NO RPT	-0-	-50282	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4860	X	2796	-0-	-2064	-0-	40	1	2445	3	Y	272	290	1			16
							12	4	299	9							
*07	DLQ G-10		1140	-0-	1140	1140	22	1	974	3	Y	131	144	1			3
							144	9									
*08	3068	X	1928	-0-	-1140	-0-	38	1	1629	3	Y	236	234	1			5
							1	4	260	9							
*09	3840	X	3328	-0-	-512	-0-	67	1	2811	3	Y	408	385	1	1	8	27
							1	4	449	9							
*10	3968	X	1045	-0-	-2923	-0-	19	1	910	3	Y	97	120	1			4
							9	4	107	9							
*11	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	25	1	1798	3	Y	463	450	1			17
							17	4	509	9							
*12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	60	1	4221	3	Y	706	696	1			27
							7	4	777	9							
*01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	32	1	4599	3	Y	831	817	1			41
							7	4	914	9							
*02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	20	1	2628	3	Y	444	467	1			18
							4	4	488	9							
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					18

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18300	X	3170	-0-	-15130	-0-	37	1	2267	3	Y	777	774	1	1	8	45
							11	4	855	9							
*07	DLQ G-10		5739	-0-	5739	5739	97	1	4368	3	Y	1158	1163	1	3	8	37
							1274	9									
*08	9639	X	3900	-0-	-5739	-0-	87	1	3670	3	Y	129	162	1			4
							1	4	142	9							
*09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	92	1	3831	3	Y	529	495	1	1	8	37
							1	4	582	9							
*10	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	210	1	10017	3	Y	1173	1143	1	3	8	64
							99	4	1290	9							
*11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	82	1	6012	3	Y	2007	1981	1	2	8	88
							56	4	2208	9							
*12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	53	1	3806	3	Y	791	843	1			36
							7	4	870	9							
*01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	33	1	4867	3	Y	833	823	1			46
							8	4	916	9							
02	6412	X	5139	-0-	-1273	-0-	33	1	4221	3	Y	799	805	1			40
							6	4	879	9							
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					40

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12420	X	3668	-0-	-8752	-0-	51	1	3119	3	Y	439	469	1			25
							15	4	483	9							
*07	DLQ G-10		5828	-0-	5828	5828	114	1	5116	3	Y	544	554	1			15
							598	9									
*08	10888	X	5060	-0-	-5828	-0-	111	1	4759	3	Y	170	182	1			3
							3	4	187	9							
*09	8310	X	5707	-0-	-2603	-0-	112	1	4714	3	Y	799	747	1	3	8	52
							2	4	879	9							
*10	8587	X	5243	-0-	-3344	-0-	92	1	4374	3	Y	667	681	1	2	8	36
							43	4	734	9							
*11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	57	1	4180	3	Y	1101	1089	1	1	8	47
							39	4	1211	9							
*12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	77	1	5467	3	Y	925	933	1			39
							9	4	1018	9							
*01	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	36	1	5218	3	Y	991	977	1			53
							8	4	1090	9							
*02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	37	1	4655	3	Y	745	762	1			36
							6	4	820	9							
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					36

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
*06	8160	X	8018	-0-	-142	-0-	63	1	3844	3	Y	3720	3562	1	5	8	205
							19	4	4092	9							
*07	DLQ G-10		10665	-0-	10665	10665	127	1	5779	3	Y	4325	4384	1	10	8	136
							1	4	4758	9							
*08	20983	X	10318	-0-	-10665	-0-	175	1	7423	3	Y	2469	2538	1			67
							4	4	2716	9							
*09	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	102	1	4315	3	Y	1323	1290	1	7	8	93
							2	4	1455	9							
*10	6262	X	3529	-0-	-2733	-0-	60	1	2881	3	Y	508	569	1	2	8	30
							29	4	559	9							
*11	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	68	1	4955	3	Y	2048	1985	1	6	8	87
							46	4	2253	9							
*12	6262	X	6115	-0-	-147	-0-	65	1	4571	3	Y	1338	1366	1			59
							7	4	1472	9							
*01	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	35	1	5055	3	Y	1339	1324	1			74
							8	4	1473	9							
02	5488	X	4246	-0-	-1242	-0-	26	1	3410	3	Y	732	767	1			39
							5	4	805	9							
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					39

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 1030 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

*06	10290	X	8622	-0-	-1668	-0-	30	1	7503	3	Y	990	955	0	1	8	113
							1089	9									
*07	DLQ G-10		3937	-0-	3937	3937	11	1	3377	3	Y	499	566	0	1	8	45
							549	9									
*08	5129	X	1192	-0-	-3937	-0-	3	1	939	3	Y	227	256	0			16
							250	9									
*09	8580	X	257	-0-	-8323	-0-	1	1	201	3	Y	50	58	0	1	8	7
							55	9									
*10	8866	X	138	-0-	-8728	-0-	110	3	28	9	Y	25	28	0			4
*11	8580	X	7968	-0-	-612	-0-	25	1	6491	3	Y	1320	1242	0			82
							1452	9									
*12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	29	1	6917	3	Y	1285	1313	0			54
							1414	9									
*01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	25	1	6099	3	Y	1168	1158	0			64
							1285	9									
*02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	36	1	6049	3	Y	1103	1102	0			65
							1213	9									
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5730	X	5408	-0-	-322	-0-	112	1	3620	3	Y	1521	1534	0			71
							3	4	1673	9							
*07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	2	3	1	9	Y	1	68	0			4
*08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	4	0			1
*09	5400	X	371	-0-	-5029	-0-	3	1	234	3	Y	122	116	0			7
							134	9									
*10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*11	5400	X	3128	-0-	-2272	-0-	9	1	1891	3	Y	1115	1068	0			47
							1	4	1227	9							
*12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	Y	1544	1536	0			55
							1	4	1698	9							
*01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	14	1	2563	3	Y	1048	1065	0			38
							1	4	1153	9							
*02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	Y	937	927	0			48
							1	4	1031	9							
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					48

STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 06/16/2017

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

*06	7410	X	6623	-0-	-787	-0-	136	1	5700	3	Y	713	717	0	14	1	35
							3	4	784	9							
*07	7657	X	7001	-0-	-656	-0-	148	1	5695	3	Y	1028	1018	0			45
							27	4	1131	9							
*08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	139	1	5545	3	Y	1320	1322	0			43
							207	4	1452	9							
*09	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	139	1	5382	3	Y	1224	1214	0			53
							945	4	1346	9							
*10	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	148	1	6307	3	Y	1467	1471	0			49
							234	4	1614	9							
*11	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	140	1	5721	3	Y	1303	1309	0			43
							95	4	1433	9							
*12	8091	X	6731	-0-	-1360	-0-	126	1	5203	3	Y	1213	1152	0	57	1	47
							68	4	1334	9							
*01	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	168	1	6405	3	Y	1436	1414	0			69
							575	4	1580	9							
*02	7504	X	6328	-0-	-1176	-0-	147	1	4945	3	Y	1035	1036	0			68
							97	4	1139	9							
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	90	X	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		104	-0-	104	104	2	1	35	3	Y	61	58	0			3
							67	9									
*08	144	X	40	-0-	-104	-0-	2	1	25	3	Y	12	15	0			-0-
							13	9									
*09	134	X	134	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	77	75	0			2
							85	9									
*10	1705	X	596	-0-	-1109	-0-	28	1	480	3	Y	80	80	0			2
							88	9									
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	20	22	0			-0-
*12	124	X	10	-0-	-114	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15990	X	13480	-0-	-2510	-0-	244	1	10238	3	Y	2720	2617	0	53	1	125
							6	4	2992	9							
*07	16523	X	13901	-0-	-2622	-0-	282	1	10885	3	Y	2438	2457	0			106
							52	4	2682	9							
*08	16120	X	13276	-0-	-2844	-0-	266	1	10593	3	Y	1839	1885	0			60
							394	4	2023	9							
*09	15270	X	14141	-0-	-1129	-0-	265	1	10189	3	Y	1726	1713	0			73
							1788	4	1899	9							
*10	15066	X	13199	-0-	-1867	-0-	251	1	10671	3	Y	1710	1726	0			57
							396	4	1881	9							
*11	13440	X	10915	-0-	-2525	-0-	218	1	8920	3	Y	1481	1489	0			49
							148	4	1629	9							
*12	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	404	1	16684	3	Y	2274	2132	0	106	1	85
							218	4	2501	9							
*01	14632	X	11381	-0-	-3251	-0-	231	1	8776	3	Y	1443	1459	0			69
							787	4	1587	9							
*02	13216	X	8403	-0-	-4813	-0-	203	1	6832	3	Y	1122	1120	0			71
							134	4	1234	9							
03	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					71

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6840	X	4624	-0-	-2216	-0-	196	1	3187	3	Y	1124	1087	0			81
							5	4	1236	9							
*07	7068	X	3863	-0-	-3205	-0-	149	1	2675	3	Y	942	950	0			73
							3	4	1036	9							
*08	5084	X	4116	-0-	-968	-0-	191	1	3048	3	Y	794	823	0			44
							4	4	873	9							
*09	4620	X	2338	-0-	-2282	-0-	110	1	2072	3	Y	140	175	0			9
							2	4	154	9							
*10	4774	X	870	-0-	-3904	-0-	40	1	805	3	Y	22	30	0			1
							1	4	24	9							
*11	4620	X	536	-0-	-4084	-0-	25	1	487	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
*12	4123	X	2604	-0-	-1519	-0-	100	1	2164	3	Y	308	296	0			13
							1	4	339	9							
*01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	173	1	3961	3	Y	867	830	0			50
							12	4	954	9							
*02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	146	1	2260	3	Y	590	592	0			48
							1	4	649	9							
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		4016	-0-	4016	4017	122	1	2291	3	Y	1455	1377	0			78
							2	4	1601	9							
*10	11460	X	7443	-0-	-4017	-0-	180	1	3613	3	Y	3315	3207	0			186
							3	4	3647	9							
*11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	312	1	6262	3	Y	690	818	0			58
							3	4	759	9							
*12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	243	1	5284	3	Y	613	641	0			30
							3	4	674	9							
*01	6913	X	5984	-0-	-929	-0-	208	1	4774	3	Y	898	874	0			54
							14	4	988	9							
02	6244	X	3803	-0-	-2441	-0-	189	1	2930	3	Y	621	624	0			51
							1	4	683	9							
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					51

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22318	X	22318	-0-	-0-	-0-	1271	1	19220	3	Y	1651	1602	0	2	8	95
							11	4	1816	9							
*07	15314	X	11096	-0-	-4218	-0-	617	1	9431	3	Y	925	959	0	1	8	60
							30	4	1018	9							
*08	12958	X	9813	-0-	-3145	-0-	539	1	8544	3	Y	646	675	0	1	8	30
							19	4	711	9							
*09	14820	X	7972	-0-	-6848	-0-	421	1	6991	3	Y	507	517	0	2	8	18
							2	4	558	9							
*10	15314	X	4490	-0-	-10824	-0-	220	1	3822	3	Y	407	410	0	1	8	14
							448	9									
*11	14820	X	6894	-0-	-7926	-0-	373	1	6014	3	Y	460	456	0			18
							1	4	506	9							
*12	9827	X	5231	-0-	-4596	-0-	291	1	4540	3	Y	357	362	0			13
							7	4	393	9							
*01	9827	X	3551	-0-	-6276	-0-	205	1	3003	3	Y	306	306	0			13
							6	4	337	9							
*02	7448	X	5020	-0-	-2428	-0-	349	1	4337	3	Y	302	301	0			14
							2	4	332	9							
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	27601	X	27601	-0-	-0-	-0-	267	1	24766	3	Y	2294	2300	0	2	8	46
							45	4	2523	9							
*07	DLQ G-10		26325	-0-	26325	26325	251	1	21703	3	Y	3968	3912	0	2	8	100
							6	4	4365	9							
*08	DLQ G-10		24019	-0-	24019	50344	255	1	19273	3	Y	4083	4064	0	1	8	118
							4491	9									
*09	74602	X	24258	-0-	-50344	-0-	211	1	19557	3	Y	4077	4102	0	1	8	92
							5	4	4485	9							
*10	28520	X	13533	-0-	-14987	-0-	130	1	10500	3	Y	2638	2586	0	68	1	76
							1	4	2902	9							
*11	27600	X	6383	-0-	-21217	-0-	82	1	5348	3	Y	862	913	0			25
							5	4	948	9							
*12	25048	X	16460	-0-	-8588	-0-	325	1	13666	3	Y	2188	2133	0	48	1	32
							62	4	2407	9							
*01	18662	X	17251	-0-	-1411	-0-	493	1	14928	3	Y	1623	1632	0			23
							45	4	1785	9							
02	16856	X	16316	-0-	-540	-0-	278	1	14529	3	Y	1366	1365	0			24
							6	4	1503	9							
03	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	189	1	13385	3	Y	1368	1361	0	1	8	58
							1	4	1505	9							
*07	14477	X	13777	-0-	-700	-0-	297	1	11632	3	Y	1678	1645	0	1	8	90
							2	4	1846	9							
*08	14477	X	12816	-0-	-1661	-0-	290	1	10901	3	Y	1476	1494	0	1	8	71
							1	4	1624	9							
*09	14850	X	10033	-0-	-4817	-0-	249	1	8574	3	Y	1098	1123	0	2	8	44
							2	4	1208	9							
*10	15345	X	6260	-0-	-9085	-0-	152	1	5143	3	Y	866	873	0	1	8	36
							12	4	953	9							
*11	14850	X	4647	-0-	-10203	-0-	110	1	3471	3	Y	969	870	0	90	1	45
							1066	9									
*12	12803	X	2672	-0-	-10131	-0-	56	1	1961	3	Y	595	607	0			33
							655	9									
*01	12803	X	2795	-0-	-10008	-0-	390	1	2001	3	Y	365	332	0			66
							2	4	402	9							
*02	9380	X	5109	-0-	-4271	-0-	357	1	3923	3	Y	752	664	0			154
							2	4	827	9							
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					154

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11010	X	8667	-0-	-2343	-0-	76	1	6229	3	Y	2119	2123	0	2	8	73
							31	4	2331	9							
*07	DLQ G-10		8543	-0-	8543	8543	88	1	5838	3	Y	2373	2341	0			105
							7	4	2610	9							
*08	DLQ G-10		7393	-0-	7393	15936	89	1	5365	3	Y	1760	1804	0			61
							3	4	1936	9							
*09	DLQ G-10		6009	-0-	6009	21945	66	1	4445	3	Y	1358	1358	0	15	8	46
							4	4	1494	9							
*10	29356	X	7411	-0-	-21945	-0-	59	1	4745	3	Y	2364	2330	0	12	8	68
							7	4	2600	9							
*11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	38	1	2896	3	Y	1745	1759	0			54
							1	4	1920	9							
*12	7378	X	7213	-0-	-165	-0-	202	1	4222	3	Y	2533	2519	0			68
							3	4	2786	9							
*01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	276	1	4311	3	Y	2087	2078	0	9	1	68
							1	4	2296	9							
*02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	314	1	5155	3	Y	1653	1663	0			58
							5	4	1818	9							
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7440	X	4374	-0-	-3066	-0-	37	1	3023	3	Y	1181	1189	0			41
							15	4	1299	9							
*07	7688	X	5496	-0-	-2192	-0-	54	1	3534	3	Y	1731	1696	0			76
							4	4	1904	9							
*08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	79	1	4818	3	Y	1914	1923	0	1	8	66
							3	4	2105	9							
*09	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	77	1	5188	3	Y	7812	7613	0	5	8	260
							5	4	8593	9							
*10	4712	X	1781	-0-	-2931	-0-	6	1	502	3	Y	1156	1376	0			40
							1	4	1272	9							
*11	6780	X	2086	-0-	-4694	-0-	4	1	296	3	Y	1624	1615	0			49
							1786	9									
*12	14322	X	2496	-0-	-11826	-0-	48	1	1016	3	Y	1301	1315	0			35
							1	4	1431	9							
*01	14322	X	2262	-0-	-12060	-0-	57	1	890	3	Y	1195	1186	0	5	1	39
							1315	9									
*02	12936	X	2186	-0-	-10750	-0-	60	1	995	3	Y	1027	1030	0			36
							1	4	1130	9							
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5760	X	5735	-0-	-25	-0-	192	1	4191	3	Y	1229	1189	0			94
							1352	9									
*07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	220	1	4618	3	Y	1307	1307	0			94
							1438	9									
*08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	257	1	4986	3	Y	1463	1475	0			82
							1609	9									
*09	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	221	1	4147	3	Y	1347	1348	0			81
							1482	9									
*10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	397	1	7647	3	Y	1469	1476	0			74
							11	4	1616	9							
*11	5760	X	5325	-0-	-435	-0-	242	1	4104	3	Y	879	907	0			46
							12	4	967	9							
*12	5952	X	1854	-0-	-4098	-0-	59	1	1122	3	Y	607	630	0			23
							5	4	668	9							
*01	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	348	1	6086	3	Y	1212	1091	0	55	1	89
							26	4	1333	9							
*02	5376	X	5308	-0-	-68	-0-	307	1	4066	3	Y	849	888	0			50
							1	4	934	9							
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

*06	28045	X	28045	-0-	-0-	-0-	58	1	25425	3	Y	2287	2319	0	2	8	47
							46	4	2516	9							
*07	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	55	1	22914	3	Y	1967	1962	0	1	8	51
							6	4	2164	9							
*08	34596	X	24765	-0-	-9831	-0-	62	1	22292	3	Y	2192	2179	0			64
							2411	9									
*09	33480	X	21839	-0-	-11641	-0-	58	1	19620	3	Y	1961	1980	0			45
							4	4	2157	9							
*10	34596	X	23025	-0-	-11571	-0-	60	1	20413	3	Y	2318	2240	0	59	1	64
							2	4	2550	9							
*11	28050	X	19074	-0-	-8976	-0-	55	1	17451	3	Y	1413	1439	0			38
							14	4	1554	9							
*12	32063	X	32063	-0-	-0-	-0-	132	1	28950	3	Y	2629	2572	0	57	1	38
							89	4	2892	9							
*01	24738	X	21469	-0-	-3269	-0-	69	1	19685	3	Y	1512	1529	0			21
							52	4	1663	9							
*02	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-	376	1	19647	3	Y	1619	1613	0			27
							9	4	1781	9							
03	23002	X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT					27

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

*06	7440	X	1851	-0-	-5589	-0-	76	1	1159	3	Y	559	579	0			35
							1	4	615	9							
*07	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	566	1	8663	3	Y	725	713	0	1	8	46
							28	4	798	9							
*08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	578	1	9168	3	Y	894	897	0	1	8	42
							21	4	983	9							
*09	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	513	1	8517	3	Y	814	823	0	3	8	30
							2	4	895	9							
*10	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	487	1	8481	3	Y	1004	995	0	2	8	37
							1	4	1104	9							
*11	10410	X	7770	-0-	-2640	-0-	397	1	6406	3	Y	878	876	0			39
							1	4	966	9							
*12	10757	X	4962	-0-	-5795	-0-	253	1	3941	3	Y	693	703	0			29
							6	4	762	9							
*01	10757	X	6460	-0-	-4297	-0-	359	1	5254	3	Y	760	752	0			37
							11	4	836	9							
*02	9268	X	3602	-0-	-5666	-0-	236	1	2927	3	Y	398	412	0			23
							1	4	438	9							
03	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	466	1	7039	3	Y	1331	1319	0	2	8	78
							4	4	1464	9							
*07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	490	1	7497	3	Y	879	900	0	1	8	56
							24	4	967	9							
*08	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	505	1	8004	3	Y	897	910	0	1	8	42
							18	4	987	9							
*09	8940	X	7899	-0-	-1041	-0-	405	1	6724	3	Y	698	712	0	3	8	25
							2	4	768	9							
*10	9238	X	6641	-0-	-2597	-0-	320	1	5576	3	Y	676	676	0	1	8	24
							1	4	744	9							
*11	9210	X	5467	-0-	-3743	-0-	276	1	4452	3	Y	671	667	0			28
							1	4	738	9							
*12	9517	X	5066	-0-	-4451	-0-	260	1	4049	3	Y	683	684	0			27
							6	4	751	9							
*01	9517	X	1497	-0-	-8020	-0-	69	1	1012	3	Y	376	385	0			18
							2	4	414	9							
*02	7392	X	4669	-0-	-2723	-0-	315	1	3921	3	Y	392	390	0			20
							2	4	431	9							
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

*06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		5	-0-	5	5	4	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	13	N	8	-0-	-5	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	3100	N	5463	-0-	2363	2363	191	1	4409	3	Y	768	731	0			37
							18	4	845	9							
*02	2800	N	3638	-0-	838	3201	131	1	2590	3	Y	823	814	0			46
							12	4	905	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3201					Y	NO RPT					46

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

*06	6210	X	6002	-0-	-208	-0-	65	1	4521	3	Y	1286	1160	0	4	8	131
							1	4	1415	9							
*07	DLQ G-10		6214	-0-	6214	6214	81	1	5190	3	Y	856	904	0	6	8	77
							1	4	942	9							
*08	13255	X	7041	-0-	-6214	-0-	93	1	5692	3	Y	1140	1060	0	8	8	149
							2	4	1254	9							
*09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	76	1	5074	3	Y	1086	1106	0	3	8	126
							1	4	1195	9							
*10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	71	1	4445	3	Y	831	861	0	2	8	94
							1	4	914	9							
*11	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	95	1	6263	3	Y	942	929	0			107
							1	4	1036	9							
*12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	96	1	6741	3	Y	1343	1203	0	145	1	102
							4	4	1477	9							
*01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	95	1	6858	3	Y	954	940	0			116
							1	4	1049	9							
*02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	92	1	5595	3	Y	671	690	0			97
							1	4	738	9							
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					97

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
*06	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	1815	-0-	1815	1822	108	1	1704	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*01	T. A.	6782	-0-	6782	8604	230	1	5309	3	Y	1110	1056	0			54
						22	4	1221	9							
02	T. A.	6517	-0-	6517	15121	222	1	4380	3	Y	1724	1682	0			96
						19	4	1896	9							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15121					Y	NO RPT					96

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
*09	630 X	-0-	-0-	-630	-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	263 X	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	Y	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	577 X	577	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	27270 X	20151	-0-	-7119	-0-	587	1	17662	3	Y	1728	1817	0	5	8	114
						1	4	1901	9							
*07	DLQ G-10	22049	-0-	22049	22049	417	1	18746	3	Y	2623	2638	0	7	8	92
						1	4	2885	9							
*08	DLQ G-10	22305	-0-	22305	44354	580	1	18702	3	Y	2743	2715	0			120
						6	4	3017	9							
*09	DLQ G-10	18890	-0-	18890	63244	344	1	16153	3	Y	2171	2140	0	8	8	143
						5	4	2388	9							
*10	72865 X	9621	-0-	-63244	-0-	186	1	8130	3	Y	1134	1206	0	6	8	65
						58	4	1247	9							
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	488	0			20
*12	22289 X	1259	-0-	-21030	-0-	34	1	608	3	Y	561	567	0			14
						617	9									
*01	22289 X	936	-0-	-21353	-0-	17	1	296	3	Y	565	561	0			18
						1	4	622	9							
02	17640 X	4205	-0-	-13435	-0-	123	1	2886	3	Y	1086	1061	0			43
						1	4	1195	9							
03	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					43

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1029 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1830	N	1399	-0-	-431	-0-	963	3	436	9	N	396	504	1			177
*07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					177
*08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					177
*09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					177
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	242	3	364	9	N	331	330	1			178
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	202	3	942	9	N	856	861	1			173
*02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	549	3	920	9	N	836	693	1			316
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

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
*06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3100	N	5525	-0-	2425	2425	171	1	3955	3	Y	1257	1196	0			61
							16	4	1383	9							
*02	2800	N	4681	-0-	1881	4306	179	1	3549	3	Y	852	864	0			49
							16	4	937	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4306					Y	NO RPT					49

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
*06	6480	X	58	-0-	-6422	-0-	58	3			Y	-0-	1	0			-0-
*07	DLQ G-10		415	-0-	415	415	2	1	407	3	Y	5	2	0	3	8	-0-
							6	9									
*08	DLQ G-10		722	-0-	722	1137	3	1	715	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	DLQ G-10		1783	-0-	1783	2920	6	1	1765	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2920					Y	-0-					-0-
*11	2900	N	120	-0-	-2780	140	12	3	108	9	Y	98	96	0			2
*12	1364	N	647	-0-	-717	-0-	7	3	640	9	Y	582	574	0			10
*01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	9	1	834	3	Y	627	618	0			19
							690	9									
*02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	17	1	1598	3	Y	536	530	0			25
							590	9									
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	44850	X	35831	-0-	-9019	-0-	34584	3	1247	9	Y	1134	1116	0	10	8	54
*07	DLQ G-10		36605	-0-	36605	36605	69	1	35677	3	Y	775	783	0	5	8	41
							6	4	853	9							
*08	70643	X	34038	-0-	-36605	-0-	72	1	33247	3	Y	653	617	0			77
							1	4	718	9							
*09	37590	X	28537	-0-	-9053	-0-	63	1	27848	3	Y	543	570	0	1	8	49
							29	4	597	9							
*10	38843	X	29968	-0-	-8875	-0-	86	1	29229	3	Y	538	542	0			45
							61	4	592	9							
*11	35820	X	24628	-0-	-11192	-0-	68	1	24163	3	Y	350	360	0	1	8	34
							12	4	385	9							
*12	34007	X	27971	-0-	-6036	-0-	75	1	27406	3	Y	427	421	0			40
							20	4	470	9							
*01	23134	X	23134	-0-	-0-	-0-	61	1	22539	3	Y	475	474	0			41
							11	4	523	9							
02	27048	X	18057	-0-	-8991	-0-	50	1	17555	3	Y	411	402	0			50
							452	9									
03	29946	X	NO RPT	-0-	-29946	-0-					Y	NO RPT					50

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

*06	11490	X	7903	-0-	-3587	-0-	414	1	6260	3	Y	1114	1111	0			66
							4	4	1225	9							
*07	DLQ G-10		7333	-0-	7333	7333	369	1	5637	3	Y	1190	1182	0			74
							18	4	1309	9							
*08	14611	X	7278	-0-	-7333	-0-	365	1	5793	3	Y	1006	1032	0			48
							13	4	1107	9							
*09	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	519	1	8611	3	Y	765	781	0	3	8	29
							2	4	842	9							
*10	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	488	1	8501	3	Y	824	820	0	2	8	31
							1	4	906	9							
*11	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	641	1	10342	3	Y	870	862	0			39
							2	4	957	9							
*12	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	759	1	11850	3	Y	923	923	0			39
							19	4	1015	9							
*01	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	1052	1	15421	3	Y	1083	1069	0			53
							33	4	1191	9							
*02	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	737	1	9161	3	Y	627	644	0			36
							4	4	690	9							
03	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

*06	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	59	1	19995	3	Y	1558	1491	0			144
							6	4	1714	9							
*07	13361	X	1	-0-	-13360	-0-	1	3			Y	-0-	132	0			12
*08	38981	X	38981	-0-	-0-	-0-	84	1	37899	3	Y	879	828	0	9	8	54
							31	4	967	9							
*09	33090	X	33090	-0-	-0-	-0-	229	1	31641	3	Y	1082	1072	0	10	8	54
							30	4	1190	9							
*10	28440	X	28440	-0-	-0-	-0-	171	1	25541	3	Y	2459	2358	0	7	8	148
							23	4	2705	9							
*11	12930	X	5851	-0-	-7079	-0-	108	1	3090	3	Y	2401	2437	0			112
							12	4	2641	9							
*12	13361	X	5140	-0-	-8221	-0-	79	1	2369	3	Y	2446	2472	0			86
							1	4	2691	9							
*01	13361	X	9333	-0-	-4028	-0-	188	1	6773	3	Y	2146	2171	0			61
							11	4	2361	9							
*02	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	319	1	11295	3	Y	2210	2065	0			206
							4	4	2431	9							
03	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9570	X	4832	-0-	-4738	-0-	45	1	4589	3	Y	174	192	0			19
							7	4	191	9							
*07	9889	X	7070	-0-	-2819	-0-	80	1	6573	3	Y	368	347	0	1	8	39
							12	4	405	9							
*08	10261	X	6928	-0-	-3333	-0-	178	1	6206	3	Y	482	487	0			34
							14	4	530	9							
*09	9930	X	5678	-0-	-4252	-0-	272	1	4938	3	Y	416	407	0	1	8	42
							10	4	458	9							
*10	10261	X	7876	-0-	-2385	-0-	385	1	6864	3	Y	558	533	0	1	8	66
							13	4	614	9							
*11	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	356	1	6051	3	Y	627	638	0			55
							9	4	690	9							
*12	6913	X	6150	-0-	-763	-0-	325	1	5133	3	Y	622	594	0	26	1	57
							8	4	684	9							
*01	7874	X	5606	-0-	-2268	-0-	205	1	4731	3	Y	592	618	0			31
							19	4	651	9							
*02	7112	X	4572	-0-	-2540	-0-	187	1	3712	3	Y	596	594	0			33
							17	4	656	9							
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					33

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	20	1	1300	3	Y	4423	4291	0	38	1	137
							1	4	4865	9			1	8			
*07	DLQ G-10		7491	-0-	7491	7491	20	1	1197	3	Y	5702	5602	0	2	8	235
							2	4	6272	9							
*08	DLQ G-10		6160	-0-	6160	13651	25	1	1134	3	Y	4544	4640	0	2	8	137
							3	4	4998	9							
*09	18144	X	4493	-0-	-13651	-0-	23	1	1039	3	Y	3118	3039	0	2	8	214
							1	4	3430	9							
*10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	11	1	549	3	Y	3144	1415	0	1888	1	54
							3458	9					1	8			
*11	1950	X	547	-0-	-1403	-0-	2	1	87	3	Y	416	253	0	198	1	19
							458	9									
*12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
*01	2015	X	1171	-0-	-844	-0-	9	1	318	3	Y	766	635	0	97	1	34
							1	4	843	9							
*02	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	258	1	11380	3	Y	4058	3644	0	316	1	132
							19	4	4464	9							
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					132

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	80	1	5468	3	Y	3682	3614	0	32	1	115
							7	4	4050	9			2	8			
*07	DLQ G-10		7468	-0-	7468	7468	89	1	5154	3	Y	2015	2044	0	1	8	85
							8	4	2217	9							
*08	DLQ G-10		7938	-0-	7938	15406	107	1	4858	3	Y	2691	2694	0	2	8	80
							13	4	2960	9							
*09	DLQ G-10		4989	-0-	4989	20395	82	1	3619	3	Y	1168	1165	0	1	8	82
							3	4	1285	9							
*10	26822	X	6427	-0-	-20395	-0-	86	1	4271	3	Y	1880	827	0	1103	1	31
							2	4	2068	9			1	8			
*11	9600	X	6855	-0-	-2745	-0-	86	1	3838	3	Y	2661	1449	0	1141	1	102
							4	4	2927	9							
*12	7936	X	1924	-0-	-6012	-0-	31	1	1048	3	Y	767	839	0			30
							1	4	844	9							
*01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
02	2296	X	117	-0-	-2179	-0-	1	1	54	3	Y	56	50	0	4	1	2
							62	9									
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	27600	X	21042	-0-	-6558	-0-	199	1	18431	3	Y	2163	2172	0	3	8	43
							33	4	2379	9							
*07	DLQ G-10		20230	-0-	20230	20230	209	1	18048	3	Y	1789	1786	0	1	8	45
							5	4	1968	9							
*08	38247	X	18017	-0-	-20230	-0-	210	1	15831	3	Y	1796	1788	0	2	8	51
							1976	9									
*09	25230	X	16663	-0-	-8567	-0-	157	1	14480	3	Y	1839	1848	0	2	8	40
							3	4	2023	9							
*10	26071	X	16529	-0-	-9542	-0-	174	1	13990	3	Y	2149	2063	0	54	1	59
							1	4	2364	9			13	8			
*11	21030	X	15247	-0-	-5783	-0-	206	1	13366	3	Y	1512	1530	0			41
							12	4	1663	9							
*12	18011	X	10733	-0-	-7278	-0-	217	1	9147	3	Y	1206	1202	0	27	1	18
							42	4	1327	9							
*01	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	227	1	6887	3	Y	1033	1036	0			15
							21	4	1136	9							
02	15540	X	2469	-0-	-13071	-0-	33	1	1745	3	Y	627	630	0			12
							1	4	690	9							
03	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21840	X	11918	-0-	-9922	-0-	102	1	8455	3	Y	3016	3407	0			117
							43	4	3318	9							
*07	DLQ G-10		511	-0-	511	511	1	1	86	3	Y	385	480	0			22
							424	9									
*08	1887	X	1376	-0-	-511	-0-	4	1	231	3	Y	1037	1024	0			35
							1141	9									
*09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	1079	1077	0			37
							1187	9									
*10	26939	X	262	-0-	-26677	-0-	3	1	172	3	Y	79	113	0			3
							87	9									
*11	11910	X	438	-0-	-11472	-0-	4	1	282	3	Y	138	137	0			4
							152	9									
*12	1612	X	276	-0-	-1336	-0-	9	1	176	3	Y	83	85	0			2
							91	9									
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	215	1	3536	3	Y	1522	1470	0			52
							3	4	1674	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6870	X	1184	-0-	-5686	-0-	8	1	612	3	Y	510	540	0			18
							3	4	561	9							
*07	5053	X	337	-0-	-4716	-0-	3	1	170	3	Y	149	160	0			7
							164	9									
*08	5053	X	16	-0-	-5037	-0-	9	3	7	9	Y	6	13	0			-0-
*09	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	73	1	4900	3	Y	3440	3327	0			113
							4	4	3784	9							
*10	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	95	1	7656	3	Y	8224	8098	0			239
							11	4	9046	9							
*11	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	212	1	16587	3	Y	3348	3479	0			108
							9	4	3683	9							
*12	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	679	1	14204	3	Y	2599	2635	0			72
							10	4	2859	9							
*01	16027	X	13664	-0-	-2363	-0-	667	1	10414	3	Y	2345	2330	0	10	1	77
							3	4	2580	9							
*02	14476	X	11887	-0-	-2589	-0-	511	1	8382	3	Y	2715	2696	0			96
							7	4	2987	9							
03	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13170	X	11168	-0-	-2002	-0-	114	1	9384	3	Y	1475	1498	0			51
							47	4	1623	9							
*07	DLQ G-10		11221	-0-	11221	11221	141	1	9276	3	Y	1630	1607	0	2	8	72
							11	4	1793	9							
*08	DLQ G-10		11353	-0-	11353	22574	161	1	9716	3	Y	1337	1360	0	3	8	46
							5	4	1471	9							
*09	DLQ G-10		10635	-0-	10635	33209	133	1	8914	3	Y	1436	1422	0	11	8	49
							8	4	1580	9							
*10	40626	X	7417	-0-	-33209	-0-	71	1	5818	3	Y	1381	1388	0	1	8	41
							9	4	1519	9							
*11	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	70	1	5473	3	Y	2156	2131	0			66
							3	4	2372	9							
*12	11346	X	7454	-0-	-3892	-0-	232	1	4853	3	Y	2151	2158	0			59
							3	4	2366	9							
*01	11346	X	7411	-0-	-3935	-0-	286	1	4461	3	Y	2421	2391	0	10	1	79
							1	4	2663	9							
02	9912	X	2708	-0-	-7204	-0-	77	1	1263	3	Y	1243	1277	0			45
							1	4	1367	9							
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24810	X	23739	-0-	-1071	-0-	47	1	20786	3	Y	2607	2628	0	2	8	52
							38	4	2868	9							
*07	24924	X	20766	-0-	-4158	-0-	44	1	18482	3	Y	2032	2032	0	1	8	51
							5	4	2235	9							
*08	24924	X	18411	-0-	-6513	-0-	45	1	16342	3	Y	1840	1837	0	1	8	53
							2024	9									
*09	23730	X	15946	-0-	-7784	-0-	41	1	13986	3	Y	1742	1754	0	2	8	39
							3	4	1916	9							
*10	24521	X	12266	-0-	-12255	-0-	31	1	10586	3	Y	1498	1455	0	38	1	43
							1	4	1648	9			1	8			
*11	23730	X	15972	-0-	-7758	-0-	43	1	13776	3	Y	1947	1938	0			52
							11	4	2142	9							
*12	18383	X	11515	-0-	-6868	-0-	44	1	9756	3	Y	1532	1527	0	34	1	23
							30	4	1685	9							
*01	18383	X	17958	-0-	-425	-0-	55	1	15585	3	Y	2070	2065	0			28
							41	4	2277	9							
*02	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	267	1	13941	3	Y	2689	2673	0			44
							6	4	2958	9							
03	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					44

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6900	X	6091	-0-	-809	-0-	497	1	4662	3	Y	847	847	0			111
							932	9									
*07	DLQ G-10		9165	-0-	9165	9165	558	1	7218	3	Y	1262	1209	0	3	8	161
							1	4	1388	9							
*08	DLQ G-10		8310	-0-	8310	17475	515	1	6724	3	Y	973	962	0	2	8	170
							1	4	1070	9							
*09	DLQ G-10		7584	-0-	7584	25059	564	1	6254	3	Y	695	729	0	2	8	134
							1	4	765	9							
*10	29671	X	4612	-0-	-25059	-0-	333	1	3627	3	Y	593	629	0	1	8	97
							652	9									
*11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	399	1	4504	3	Y	735	711	0			121
							809	9									
*12	8308	X	5056	-0-	-3252	-0-	418	1	3872	3	Y	696	756	0			61
							766	9									
*01	8308	X	2808	-0-	-5500	-0-	236	1	2012	3	Y	509	502	0			68
							560	9									
02	7084	X	2304	-0-	-4780	-0-	227	1	1612	3	Y	423	425	0			66
							465	9									
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	699	1	6557	3	Y	821	791	0			103
							1	4	903	9							
*07	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	579	1	7478	3	Y	1217	1163	0	3	8	154
							1339	9									
*08	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	576	1	7524	3	Y	989	970	0	3	8	170
							1	4	1088	9							
*09	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	735	1	8148	3	Y	906	909	0	1	8	166
							2	4	997	9							
*10	8401	X	5179	-0-	-3222	-0-	373	1	4054	3	Y	684	738	0			112
							752	9									
*11	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	1006	1	11366	3	Y	1158	1087	0			183
							1274	9									
*12	10230	X	9711	-0-	-519	-0-	851	1	7895	3	Y	876	982	0			77
							1	4	964	9							
*01	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	1044	1	8899	3	Y	975	930	0			122
							1	4	1073	9							
02	9240	X	9025	-0-	-215	-0-	1003	1	7128	3	Y	813	811	0			124
							894	9									
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					124

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

*06	20771	X	20771	-0-	-0-	-0-	200	1	18571	3	Y	1787	1806	0	3	8	36
							34	4	1966	9							
*07	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	211	1	18219	3	Y	2299	2277	0			58
							5	4	2529	9							
*08	19716	X	17418	-0-	-2298	-0-	201	1	15189	3	Y	1844	1849	0			53
							2028	9									
*09	19080	X	18022	-0-	-1058	-0-	175	1	16212	3	Y	1483	1490	0	13	8	33
							4	4	1631	9							
*10	19716	X	16110	-0-	-3606	-0-	174	1	13998	3	Y	1761	1689	0	44	1	49
							1	4	1937	9			12	8			
*11	19080	X	14819	-0-	-4261	-0-	198	1	12839	3	Y	1610	1615	0			44
							11	4	1771	9							
*12	18600	X	11980	-0-	-6620	-0-	241	1	10138	3	Y	1414	1404	0	30	1	24
							46	4	1555	9							
*01	18600	X	8353	-0-	-10247	-0-	226	1	6857	3	Y	1135	1140	0			19
							21	4	1249	9							
*02	16800	X	12600	-0-	-4200	-0-	210	1	10967	3	Y	1289	1283	0			25
							5	4	1418	9							
03	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24518 X	24518	-0-	-0-	-0-	49	1	21454	3	Y	2705	2720	0	1	8	54
						39	4	2976	9							
*07	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	52	1	21935	3	Y	2753	2737	0			70
						6	4	3028	9							
*08	33909 X	33909	-0-	-0-	-0-	82	1	29991	3	Y	3486	3456	0			100
						1	4	3835	9							
*09	24120 X	21665	-0-	-2455	-0-	206	1	19141	3	Y	2103	2154	0	1	8	48
						5	4	2313	9							
*10	24924 X	20573	-0-	-4351	-0-	221	1	17896	3	Y	2231	2158	0	57	1	63
						2	4	2454	9			1	8			
*11	33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	447	1	28996	3	Y	3444	3415	0			92
						26	4	3788	9							
*12	24924 X	17235	-0-	-7689	-0-	348	1	14611	3	Y	2009	2025	0	45	1	31
						66	4	2210	9							
*01	24924 X	1154	-0-	-23770	-0-	21	1	640	3	Y	446	471	0			6
						2	4	491	9							
02	20216 X	11781	-0-	-8435	-0-	185	1	9660	3	Y	1756	1734	0			28
						4	4	1932	9							
03	24924 X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT					28

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1868 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

*06	21383 X	21383	-0-	-0-	-0-	43	1	18948	3	Y	2144	2160	0	1	8	43
						34	4	2358	9							
*07	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	40	1	16496	3	Y	2690	2665	0			68
						4	4	2959	9							
*08	26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	65	1	23475	3	Y	2592	2585	0	1	8	74
						2851	9									
*09	17417 X	17417	-0-	-0-	-0-	15374	3	2043	9	Y	1857	1884	0	5	8	42
*10	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	19655	3	2616	9	Y	2378	2289	0	60	1	67
												4	8			
*11	25627 X	25627	-0-	-0-	-0-	22903	3	2724	9	Y	2476	2477	0			66
*12	68685 X	68685	-0-	-0-	-0-	61809	3	6876	9	Y	6251	6092	0	135	1	90
*01	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	14972	3	1876	9	Y	1705	1772	0			23
02	13636 X	13587	-0-	-49	-0-	12001	3	1586	9	Y	1442	1443	0			22
03	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

*06	3000 N	3292	-0-	292	292	259	1	2200	3	Y	748	757	0			160
						10	4	823	9							
*07	3100 N	4053	-0-	953	1245	386	1	2942	3	Y	659	690	0			129
						725	9									
*08	3100 N	2637	-0-	-463	782	269	1	1880	3	Y	444	457	0			116
						488	9									
*09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	7	116	0	7	8	-0-
*10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1	1	8			-0-
*11	2340 X	1533	-0-	-807	-0-	193	1	919	3	Y	383	270	0			113
						421	9									
*12	2418 X	920	-0-	-1498	-0-	171	1	391	3	Y	325	283	0			155
						358	9									
*01	2418 X	1787	-0-	-631	-0-	478	1	848	3	Y	419	61	0			513
						461	9									
*02	748 X	748	-0-	-0-	-0-	95	1	300	3	Y	321	492	0			342
						353	9									
03	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					342

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1873 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	Y	10090	9785	0			336
							1	4	11099	9							
*07	3317	X	1270	-0-	-2047	-0-	12	1	775	3	Y	438	737	0	3	8	34
							1	4	482	9							
*08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	9	1	541	3	Y	4147	4038	0	4	8	139
							4562	9									
*09	11220	X	2135	-0-	-9085	-0-	11	1	750	3	Y	1248	1333	0	7	8	47
							1	4	1373	9							
*10	36016	X	36016	-0-	-0-	-0-	340	1	27624	3	Y	7283	7103	0	16	8	211
							41	4	8011	9							
*11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	133	1	10396	3	Y	2659	2782	0			88
							5	4	2925	9							
*12	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	387	1	8101	3	Y	2057	2086	0			59
							6	4	2263	9							
*01	16151	X	7921	-0-	-8230	-0-	357	1	5578	3	Y	1804	1793	0	7	1	63
							2	4	1984	9							
*02	14588	X	6739	-0-	-7849	-0-	269	1	4418	3	Y	1862	1856	0			69
							4	4	2048	9							
03	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24810	X	19916	-0-	-4894	-0-	182	1	16900	3	Y	2548	2567	0	3	8	51
							31	4	2803	9							
*07	25637	X	20674	-0-	-4963	-0-	210	1	18178	3	Y	2074	2072	0			53
							5	4	2281	9							
*08	25637	X	20242	-0-	-5395	-0-	232	1	17506	3	Y	2276	2264	0			65
							2504	9									
*09	24810	X	13696	-0-	-11114	-0-	130	1	12061	3	Y	1365	1399	0			31
							3	4	1502	9							
*10	25637	X	18451	-0-	-7186	-0-	202	1	16232	3	Y	1833	1766	0	47	1	51
							1	4	2016	9							
*11	19920	X	7874	-0-	-12046	-0-	105	1	6808	3	Y	868	895	0			24
							6	4	955	9							
*12	20212	X	11156	-0-	-9056	-0-	223	1	9404	3	Y	1351	1326	0	30	1	19
							43	4	1486	9							
*01	20212	X	7905	-0-	-12307	-0-	216	1	6534	3	Y	1032	1037	0			14
							20	4	1135	9							
02	16660	X	7326	-0-	-9334	-0-	116	1	6061	3	Y	1042	1039	0			17
							3	4	1146	9							
03	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					17

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6060	X	4050	-0-	-2010	-0-	58	1	3528	3	Y	406	428	1			25
							17	4	447	9							
*07	5580	X	3498	-0-	-2082	-0-	69	1	3135	3	Y	266	280	1	1	8	10
							1	4	293	9							
*08	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	68	1	2854	3	Y	466	462	1	1	8	13
							1	4	513	9							
*09	3360	X	3310	-0-	-50	-0-	57	1	2405	3	Y	770	730	1			53
							1	4	847	9							
*10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	74	1	3551	3	Y	1171	1159	1			65
							35	4	1288	9							
*11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	44	1	3151	3	Y	840	865	1	1	8	39
							29	4	924	9							
*12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	58	1	4091	3	Y	624	635	1			28
							7	4	686	9							
*01	4929	X	4451	-0-	-478	-0-	26	1	3822	3	Y	543	540	1			31
							6	4	597	9							
*02	4452	X	4053	-0-	-399	-0-	25	1	3258	3	Y	695	691	1			35
							5	4	765	9							
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 1878 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20867 X	20867	-0-	-0-	-0-	344	1	18358	3	N	1910	2072	0			-0-
						64	4	2101	9							
*06	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	480	1	14456	3	Y	1119	1052	0			67
						1	4	1231	9							
*07	15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	304	1	13646	3	Y	1347	1365	0			49
						1482	9									
*08	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	430	1	13865	3	Y	1741	1712	0			78
						5	4	1915	9							
*09	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	249	1	11689	3	Y	1375	1357	0	3	8	93
						4	4	1513	9							
*10	14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	285	1	12461	3	Y	1245	1264	0	4	8	70
						89	4	1370	9							
*11	15960 X	10132	-0-	-5828	-0-	352	1	8813	3	Y	834	866	0			38
						50	4	917	9							
*12	16213 X	9768	-0-	-6445	-0-	468	1	8317	3	Y	889	904	0			23
						5	4	978	9							
*01	16213 X	7378	-0-	-8835	-0-	360	1	6238	3	Y	697	696	0			24
						13	4	767	9							
*02	12824 X	11758	-0-	-1066	-0-	452	1	10653	3	Y	590	588	0			26
						4	4	649	9							
03	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28524 X	28524	-0-	-0-	-0-	58	1	25144	3	Y	2979	2987	0	2	8	60
						45	4	3277	9							
*07	28787 X	28787	-0-	-0-	-0-	61	1	25660	3	Y	2781	2768	0	2	8	71
						7	4	3059	9							
*08	27803 X	27803	-0-	-0-	-0-	68	1	24739	3	Y	2724	2715	0	2	8	78
						2996	9									
*09	24213 X	24213	-0-	-0-	-0-	63	1	21285	3	Y	2600	2620	0			58
						5	4	2860	9							
*10	21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	56	1	18940	3	Y	2629	2547	0	67	1	73
						2	4	2892	9							
*11	20460 X	15674	-0-	-4786	-0-	42	1	13316	3	Y	2096	2113	0			56
						10	4	2306	9							
*12	21142 X	19787	-0-	-1355	-0-	74	1	16392	3	Y	2973	2921	0	64	1	44
						51	4	3270	9							
*01	21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	63	1	18003	3	Y	2761	2767	0			38
						48	4	3037	9							
*02	19096 X	11113	-0-	-7983	-0-	165	1	8631	3	Y	2103	2106	0			35
						4	4	2313	9							
03	21142 X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	31800	X	31684	-0-	-116	-0-	63	1	27379	3	Y	3812	3866	0	3	8	78
							49	4	4193	9							
*07	31868	X	28299	-0-	-3569	-0-	58	1	24477	3	Y	3415	3405	0	1	8	87
							7	4	3757	9							
*08	40145	X	27198	-0-	-12947	-0-	64	1	23357	3	Y	3434	3422	0			99
							3777	9									
*09	38850	X	23605	-0-	-15245	-0-	62	1	20922	3	Y	2378	2423	0			54
							5	4	2616	9							
*10	40145	X	15790	-0-	-24355	-0-	41	1	13826	3	Y	1747	1706	0	46	1	49
							1	4	1922	9							
*11	31680	X	-0-	-0-	-31680	-0-					Y	-0-	48	0			1
*12	27187	X	1	-0-	-27186	-0-	1	3			Y	-0-	1	0			-0-
*01	27187	X	24208	-0-	-2979	-0-	77	1	22119	3	Y	1775	1751	0			24
							59	4	1953	9							
02	22008	X	21552	-0-	-456	-0-	359	1	18724	3	Y	2237	2224	0			37
							8	4	2461	9							
03	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	29841	X	29841	-0-	-0-	-0-	178	1	23884	3	N	5240	5289	0			-0-
							15	4	5764	9							
*06	31173	X	31173	-0-	-0-	-0-	96	1	25357	3	Y	5196	5131	0	1	8	64
							4	4	5716	9							
*07	31617	X	31617	-0-	-0-	-0-	106	1	25536	3	Y	5431	5419	0			76
							1	4	5974	9							
*08	24526	X	24526	-0-	-0-	-0-	103	1	20752	3	Y	3335	3345	0			66
							2	4	3669	9							
*09	21900	X	17582	-0-	-4318	-0-	267	1	14977	3	Y	2032	1947	0	101	1	46
							103	4	2235	9			4	8			
*10	22630	X	21125	-0-	-1505	-0-	253	1	17649	3	Y	2701	2684	0	10	1	53
							252	4	2971	9							
*11	21900	X	14085	-0-	-7815	-0-	78	1	11783	3	Y	1985	2015	0			23
							40	4	2184	9							
*12	22630	X	15988	-0-	-6642	-0-	67	1	13508	3	Y	2184	2181	0			26
							11	4	2402	9							
*01	22630	X	20736	-0-	-1894	-0-	157	1	17439	3	Y	2829	2754	0	74	1	27
							28	4	3112	9							
02	19068	X	14280	-0-	-4788	-0-	240	1	11661	3	Y	2158	2152	0			33
							5	4	2374	9							
03	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7140	X	723	-0-	-6417	-0-	110	3	613	9	Y	557	570	0	1	8	12
*07	3348	X	1927	-0-	-1421	-0-	1	1	305	3	Y	1474	1447	0	2	8	37
							1621	9									
*08	3348	X	1386	-0-	-1962	-0-	1	1	215	3	Y	1064	1068	0	2	8	31
							1170	9									
*09	1380	X	1377	-0-	-3	-0-	1	1	225	3	Y	1046	1044	0	9	8	24
							1151	9									
*10	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	1252	1203	0	31	1	36
							1377	9					6	8			
*11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	1535	1529	0			42
							1689	9									
*12	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	1540	1524	0	33	1	25
							1694	9									
*01	1612	X	225	-0-	-1387	-0-	41	3	184	9	Y	167	187	0			5
*02	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	7	3	1460	9	Y	1327	1308	0			24
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
*05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	6	1	2706	3	N	684	704	0			-0-
							752	9									
*06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	7	1	3176	3	Y	2683	2629	0	2	8	52
							6	4	2951	9							
*07	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	13	1	5122	3	Y	1918	1917	0	4	8	49
							1	4	2110	9							
*08	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	13	1	4874	3	Y	1760	1755	0	3	8	51
							1936	9									
*09	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	14	1	4830	3	Y	3700	3662	0	8	8	81
							1	4	4070	9							
*10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	11	1	3608	3	Y	3139	3048	0	80	1	88
							3453	9					4	8			
*11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	12	1	3782	3	Y	655	723	0			20
							3	4	721	9							
*12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	12	1	2734	3	Y	527	527	0	12	1	8
							9	4	580	9							
*01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	16	1	4305	3	Y	483	484	0			7
							11	4	531	9							
*02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	13	1	2920	3	Y	278	280	0			5
							1	4	306	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*05	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	180	1	12941	3	N	2028	2233	0			-0-
							98	4	2231	9							
*06	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	139	1	14173	3	Y	3852	3521	0			331
							21	4	4237	9							
*07	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	83	1	6836	3	Y	1462	1611	0	2	8	180
							12	4	1608	9							
*08	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	268	1	9317	3	Y	1946	1989	0			137
							21	4	2141	9							
*09	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	471	1	8548	3	Y	2742	2613	0	2	8	264
							18	4	3016	9							
*10	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	444	1	7918	3	Y	2438	2408	0	2	8	292
							15	4	2682	9							
*11	14760	X	8795	-0-	-5965	-0-	370	1	6301	3	Y	1922	2043	0			171
							10	4	2114	9							
*12	12431	X	5788	-0-	-6643	-0-	253	1	4003	3	Y	1387	1369	0	59	1	130
							6	4	1526	9							
*01	12431	X	2596	-0-	-9835	-0-	80	1	1866	3	Y	584	679	0			35
							8	4	642	9							
*02	11228	X	2494	-0-	-8734	-0-	87	1	1719	3	Y	618	618	0			35
							8	4	680	9							
03	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	106	1	8774	3	Y	2690	2670	0	1	8	92
						44	4	2959	9							
*07	DLQ G-10	11793	-0-	11793	11793	119	1	7880	3	Y	3440	3379	0	1	8	152
						10	4	3784	9							
*08	DLQ G-10	9902	-0-	9902	21695	119	1	7187	3	Y	2356	2423	0	2	8	83
						4	4	2592	9							
*09	DLQ G-10	10967	-0-	10967	32662	123	1	8221	3	Y	2378	2377	0	3	8	81
						7	4	2616	9							
*10	39433 X	6771	-0-	-32662	-0-	57	1	4658	3	Y	1863	1888	0	1	8	55
						7	4	2049	9							
*11	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	64	1	5007	3	Y	2695	2667	0			83
						3	4	2965	9							
*12	11315 X	5641	-0-	-5674	-0-	177	1	3693	3	Y	1608	1646	0			45
						2	4	1769	9							
*01	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
02	6048 X	917	-0-	-5131	-0-	37	1	613	3	Y	242	234	0			8
						1	4	266	9							
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	27168 X	27168	-0-	-0-	-0-	52	1	23033	3	Y	3674	3675	0	5	8	72
						42	4	4041	9							
*07	DLQ G-10	26292	-0-	26292	26292	53	1	22436	3	Y	3452	3428	0	10	8	86
						6	4	3797	9							
*08	DLQ G-10	25173	-0-	25173	51465	59	1	21374	3	Y	3400	3375	0	15	8	96
						3740	9									
*09	DLQ G-10	23249	-0-	23249	74714	61	1	20633	3	Y	2318	2360	0	3	8	51
						5	4	2550	9							
*10	94750 X	20036	-0-	-74714	-0-	53	1	17674	3	Y	2098	2038	0	54	1	57
						1	4	2308	9							
*11	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	29	1	9259	3	Y	1120	1148	0			29
						7	4	1232	9							
*12	25141 X	13505	-0-	-11636	-0-	54	1	11677	3	Y	1581	1554	0	35	1	21
						35	4	1739	9							
*01	27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	85	1	24474	3	Y	2506	2495	0			32
						65	4	2757	9							
*02	20029 X	20029	-0-	-0-	-0-	332	1	17353	3	Y	2124	2123	0			33
						8	4	2336	9							
03	20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT					33

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	29705 X	29705	-0-	-0-	-0-	7	1	1506	3	Y	25628	25447	0			181
						1	4	28191	9							
*07	DLQ G-10	12581	-0-	12581	12581	6	1	1691	3	Y	9894	9989	0			86
						1	4	10883	9							
*08	DLQ G-10	6510	-0-	6510	19091	15	1	3627	3	Y	2607	2673	0			20
						2868	9									
*09	DLQ G-10	4124	-0-	4124	23215	10	1	2946	3	Y	1062	1059	0			23
						1168	9									
*10	31045 X	7830	-0-	-23215	-0-	60	1	5200	3	Y	2336	2310	0			49
						2570	9									
*11	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	16	1	2559	3	Y	930	964	0			15
						1023	9									
*12	6510 X	1867	-0-	-4643	-0-	11	1	1327	3	Y	481	487	0			9
						529	9									
*01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
02	3108 X	2160	-0-	-948	-0-	18	1	1610	3	Y	484	462	0			22
						532	9									
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	28288	X	28288	-0-	-0-	-0-	57	1	24580	3	N	3316	3397	0			-0-
							3	4	3648	9							
*06	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	51	1	22438	3	N	2351	2303	0	2	8	46
							41	4	2586	9							
*07	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	44	1	18661	3	N	2356	2342	0	1	8	59
							5	4	2592	9							
*08	18755	X	2766	-0-	-15989	-0-	7	1	2416	3	N	312	361	0			10
							343	9									
*09	18150	X	2091	-0-	-16059	-0-	6	1	1841	3	N	222	227	0			5
							244	9									
*10	18755	X	3146	-0-	-15609	-0-	8	1	2727	3	Y	374	359	0	10	1	10
							411	9									
*11	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	56	1	17446	3	Y	2199	2152	0			57
							13	4	2419	9							
*12	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	117	1	25766	3	Y	2800	2756	0	61	1	40
							79	4	3080	9							
*01	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-	80	1	22846	3	Y	2101	2113	0			28
							60	4	2311	9							
*02	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	363	1	18933	3	Y	1505	1509	0			24
							8	4	1656	9							
03	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	649	-0-	649	6242	10	1	279	3	N	327	352	0			-0-
							360	9									
*06	9274	X	3032	-0-	-6242	-0-	82	1	2007	3	Y	857	816	0	2	8	39
							943	9									
*07	5735	X	4569	-0-	-1166	-0-	31	1	1963	3	Y	2331	2347	0	4	8	19
							11	4	2564	9							
*08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	35	1	3350	3	Y	3498	3473	0	23	8	21
							2	4	3848	9							
*09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	34	1	3935	3	Y	2166	2153	0	5	1	17
							8	4	2383	9			12	8			
*10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	47	1	6458	3	Y	2625	2591	0	3	1	28
							1	4	2888	9			20	8			
*11	6990	X	4866	-0-	-2124	-0-	24	1	3770	3	Y	966	981	0			13
							9	4	1063	9							
*12	7223	X	5436	-0-	-1787	-0-	29	1	4014	3	Y	1265	1262	0			16
							1	4	1392	9							
*01	9393	X	5347	-0-	-4046	-0-	29	1	3913	3	Y	1273	1276	0			13
							5	4	1400	9							
*02	8484	X	3540	-0-	-4944	-0-	21	1	2699	3	Y	741	742	0			12
							5	4	815	9							
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15690	X	3216	-0-	-12474	-0-	4	1	2035	3	N	1066	1063	0			21
							4	4	1173	9							
*07	7192	X	5050	-0-	-2142	-0-	7	1	3138	3	N	1731	1708	0	1	8	43
							1	4	1904	9							
*08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	7	1	2718	3	N	1572	1569	0	1	8	45
							1729	9									
*09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	7	1	2613	3	N	2291	2285	0			51
							1	4	2520	9							
*10	3317	X	1831	-0-	-1486	-0-	3	1	872	3	Y	869	872	0	24	1	24
							956	9									
*11	4320	X	2180	-0-	-2140	-0-	3	1	1028	3	Y	1044	1041	0			27
							1	4	1148	9							
*12	5301	X	1954	-0-	-3347	-0-	4	1	865	3	Y	984	975	0	21	1	15
							3	4	1082	9							
*01	5301	X	2379	-0-	-2922	-0-	4	1	1153	3	Y	1108	1108	0			15
							3	4	1219	9							
02	4788	X	2981	-0-	-1807	-0-	1	1	62	3	Y	2653	2624	0			44
							2918	9									
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

*05	9982	X	976	-0-	-9006	-0-	13	1	367	3	N	542	556	0			-0-
							596	9									
*06	8310	X	1328	-0-	-6982	-0-	40	1	962	3	N	296	283	0			13
							326	9									
*07	5115	X	1477	-0-	-3638	-0-	15	1	959	3	N	453	463	0			3
							5	4	498	9							
*08	2542	X	2475	-0-	-67	-0-	17	1	1617	3	N	764	759	0	4	8	4
							1	4	840	9							
*09	2460	X	2219	-0-	-241	-0-	16	1	1748	3	N	411	412	0	1	1	2
							3	4	452	9							
*10	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	8	1	1153	3	N	234	233	0			3
							257	9									
*11	2400	X	16	-0-	-2384	-0-	14	3	2	9	N	2	5	0			-0-
*12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
*01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	27	1	3759	3	N	995	987	0			8
							5	4	1095	9							
*02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	35	1	4682	3	N	1228	1219	0			17
							9	4	1351	9							
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
*05	8370	X	3183	-0-	-5187	-0-	54	1	1467	3	N	1511	1560	0			-0-
							1662	9									
*06	8100	X	3074	-0-	-5026	-0-	68	1	1664	3	N	1220	1164	0			56
							1342	9									
*07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	29	1	1850	3	N	3233	3263	0	1	8	25
							10	4	3556	9							
*08	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	27	1	2502	3	N	3830	3830	0	3	8	22
							1	4	4213	9							
*09	4170	X	3375	-0-	-795	-0-	16	1	1856	3	N	1363	1371	0	4	1	9
							4	4	1499	9			1	8			
*10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	29	1	4062	3	N	1039	1034	0	1	1	10
							1	4	1143	9			3	8			
*11	6510	X	6439	-0-	-71	-0-	33	1	5094	3	N	1182	1180	0			12
							12	4	1300	9							
*12	6727	X	4487	-0-	-2240	-0-	26	1	3527	3	N	848	852	0			8
							1	4	933	9							
*01	6727	X	5613	-0-	-1114	-0-	31	1	4348	3	N	1116	1116	0			8
							6	4	1228	9							
02	4732	X	3067	-0-	-1665	-0-	12	1	1615	3	N	1306	1298	0			16
							3	4	1437	9							
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					16

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
*05	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	160	1	21477	3	N	3358	3405	0			-0-
							13	4	3694	9							
*06	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	80	1	20860	3	Y	3610	3564	0	1	8	45
							3	4	3971	9							
*07	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	88	1	20857	3	Y	3472	3468	0			49
							3819	9									
*08	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	93	1	18672	3	Y	2313	2316	0			46
							2	4	2544	9							
*09	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	257	1	14402	3	Y	2917	2748	0	143	1	64
							99	4	3209	9			8	8			
*10	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	205	1	14220	3	Y	3246	3235	0	12	1	62
							202	4	3571	9			1	8			
*11	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	99	1	14799	3	Y	2182	2222	0			22
							50	4	2400	9							
*12	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	73	1	14683	3	Y	2079	2079	0			22
							12	4	2287	9							
*01	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	93	1	10267	3	Y	1458	1429	0	39	1	12
							16	4	1604	9							
*02	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	197	1	9576	3	Y	1757	1745	0			24
							4	4	1933	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	3	Y	105	105	0			5
							1	4	116	9							
11	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	32	1	1083	3	Y	110	110	0			5
							1	4	121	9							
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1602	3	Y	163	162	0			6
							5	4	179	9							
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	48	1	1522	3	Y	166	164	0			8
							4	4	183	9							
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	28	1	860	3	Y	85	85	0			8
							2	4	94	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	89	1	3157	3	Y	297	298	0			3
							5	4	327	9							
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	89	1	2969	3	Y	263	263	0			3
							5	4	289	9							
12	3503	X	3285	-0-	-218	-0-	90	1	2882	3	Y	277	275	0			5
							8	4	305	9							
01	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	83	1	2646	3	Y	224	223	0			6
							7	4	246	9							
*02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	78	1	2437	3	Y	238	238	0			6
							7	4	262	9							
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9086	-0-	-679	-0-	243	1	8563	3	Y	240	240	0			1
							16	4	264	9							
11	9450	X	8353	-0-	-1097	-0-	234	1	7867	3	Y	215	215	0			1
							15	4	237	9							
12	9672	X	8497	-0-	-1175	-0-	247	1	8050	3	Y	161	160	0			2
							23	4	177	9							
01	8928	X	8493	-0-	-435	-0-	250	1	8024	3	Y	180	180	0			2
							21	4	198	9							
02	8064	X	7509	-0-	-555	-0-	228	1	7096	3	Y	152	152	0			2
							18	4	167	9							
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		313	-0-	313	313	8	1	242	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	313					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		144	-0-	144	1243	1	1	53	3	Y	82	89	0			-0-
							90	9									
11	14B2 EXT		18	-0-	18	1261	7	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-					-0-
01	1261	X	-0-	-0-	-1261	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4287	-0-	-766	-0-	109	1	3846	3	Y	295	295	0			7
							7	4	325	9							
11	4920	X	3888	-0-	-1032	-0-	104	1	3505	3	Y	247	247	0			7
							7	4	272	9							
12	5084	X	4076	-0-	-1008	-0-	111	1	3628	3	Y	298	297	0			8
							9	4	328	9							
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	111	1	3573	3	Y	277	277	0			8
							9	4	305	9							
02	3556	X	3343	-0-	-213	-0-	95	1	2968	3	Y	246	248	0			6
							9	4	271	9							
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					-0-
11	148	X	9	-0-	-139	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	171	1	6028	3	Y	74	73	0			3
							13	4	81	9							
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	98	1	3305	3	Y	68	68	0			3
							6	4	75	9							
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	87	1	2849	3	Y	69	68	0			4
							8	4	76	9							
01	3844	X	2390	-0-	-1454	-0-	70	1	2253	3	Y	55	56	0			3
							6	4	61	9							
02	3472	X	1976	-0-	-1496	-0-	59	1	1850	3	Y	56	56	0			3
							5	4	62	9							
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4167	-0-	-731	-0-	111	1	3920	3	Y	117	117	0			4
							7	4	129	9							
11	4350	X	3382	-0-	-968	-0-	95	1	3180	3	Y	92	93	0			3
							6	4	101	9							
12	4495	X	1945	-0-	-2550	-0-	56	1	1810	3	Y	67	67	0			3
							5	4	74	9							
01	3999	X	2866	-0-	-1133	-0-	83	1	2658	3	Y	107	106	0			4
							7	4	118	9							
02	3612	X	2728	-0-	-884	-0-	80	1	2521	3	Y	109	110	0			3
							7	4	120	9							
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		817	-0-	817	817	22	1	715	3	Y	72	71	0			1
							1	4	79	9							
01	T. A.		895	-0-	895	1712	24	1	780	3	Y	81	80	0			2
							2	4	89	9							
02	T. A.		3297	-0-	3297	5009	59	1	1852	3	Y	1255	1243	0			14
							5	4	1381	9							
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5009					Y	NO RPT					14

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
10	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	39	1	1382	3	Y	56	57	0			1
							2	4	62	9							
11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	35	1	1153	3	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
12	1426	X	1301	-0-	-125	-0-	38	1	1203	3	Y	52	52	0			1
							3	4	57	9							
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	32	1	1043	3	Y	46	46	0			1
							3	4	51	9							
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	977	3	Y	46	46	0			1
							2	4	51	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	34	1	1200	3	Y	27	25	0	1	8	2
							2	4	30	9							
11	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	29	1	980	3	Y	22	22	0			2
							1	4	24	9							
12	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	30	1	971	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	32	1	1011	3	Y	19	18	0			1
							3	4	21	9							
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	563	3	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	6479	X	6036	-0-	-443	-0-	156	1	5518	3	Y	317	317	0			6
							13	4	349	9							
11	6150	X	5969	-0-	-181	-0-	163	1	5435	3	Y	326	326	0			6
							12	4	359	9							
12	6262	X	5754	-0-	-508	-0-	162	1	5245	3	Y	302	301	0			7
							15	4	332	9							
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	167	1	5351	3	Y	328	326	0			9
							15	4	361	9							
02	5320	X	5062	-0-	-258	-0-	147	1	4591	3	Y	284	286	0			7
							12	4	312	9							
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-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
10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	28	1	998	3	Y	45	45	0			5
							1	4	50	9							
11	900	X	710	-0-	-190	-0-	18	1	651	3	Y	37	37	0			5
							41	9									
12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	28	1	897	3	Y	56	57	0			4
							1	4	62	9							
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	34	1	1060	3	Y	60	60	0			4
							3	4	66	9							
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	23	1	701	3	Y	52	53	0			3
							2	4	57	9							
03	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
10	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	45	1	1579	3	Y	187	189	0			3
							3	4	206	9							
11	1740	X	693	-0-	-1047	-0-	8	1	293	3	Y	356	355	0			4
							392	9									
12	1798	X	726	-0-	-1072	-0-	10	1	297	3	Y	381	379	0			6
							419	9									
01	T. A.		645	-0-	645	645	8	1	262	3	Y	341	340	0			7
							375	9									
02	T. A.		630	-0-	630	1275	10	1	303	3	Y	288	290	0			5
							317	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1275					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
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	38	1	1354	3	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	38	1	1262	3	Y	62	62	0			1
							3	4	68	9							
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	43	1	1409	3	Y	61	60	0			2
							3	4	67	9							
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1185	3	Y	57	57	0			2
							3	4	63	9							
*02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	3	Y	55	55	0			2
							2	4	61	9							
03	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
10	7285	X	6575	-0-	-710	-0-	178	1	6255	3	Y	117	117	0			5
							13	4	129	9							
11	7020	X	6171	-0-	-849	-0-	176	1	5856	3	Y	115	114	0			6
							12	4	127	9							
12	6975	X	6355	-0-	-620	-0-	185	1	6024	3	Y	118	119	0			5
							16	4	130	9							
01	6510	X	6392	-0-	-118	-0-	188	1	6055	3	Y	121	122	0			4
							16	4	133	9							
02	5880	X	5751	-0-	-129	-0-	174	1	5441	3	Y	110	111	0			3
							15	4	121	9							
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	4526	X	4092	-0-	-434	-0-	107	1	3818	3	Y	145	146	0			9
							7	4	160	9							
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	161	1	5392	3	Y	217	216	0			10
							12	4	239	9							
12	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	118	1	3841	3	Y	148	148	0			10
							9	4	163	9							
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	125	1	4018	3	Y	152	151	0			11
							11	4	167	9							
*02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	113	1	3535	3	Y	114	114	0			11
							10	4	125	9							
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	6355	X	5332	-0-	-1023	-0-	139	1	4890	3	Y	266	266	0			4
							10	4	293	9							
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	149	1	4984	3	Y	285	285	0			4
							10	4	314	9							
12	5487	X	5151	-0-	-336	-0-	143	1	4644	3	Y	318	317	0			5
							14	4	350	9							
01	5177	X	5067	-0-	-110	-0-	141	1	4548	3	Y	333	333	0			5
							12	4	366	9							
02	4676	X	4365	-0-	-311	-0-	127	1	3944	3	Y	257	259	0			3
							11	4	283	9							
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	2697	X	2269	-0-	-428	-0-	62	1	2141	3	Y	56	56	0			3
							4	4	62	9							
11	2460	X	2258	-0-	-202	-0-	64	1	2127	3	Y	57	57	0			3
							4	4	63	9							
12	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	67	1	2182	3	Y	61	60	0			4
							6	4	67	9							
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	69	1	2203	3	Y	61	60	0			5
							6	4	67	9							
*02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	64	1	1980	3	Y	57	57	0			5
							6	4	63	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	64	1	2276	3	Y	310	311	0			11
							4	4	341	9							
11	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	53	1	1801	3	Y	275	276	0			10
							4	4	303	9							
12	2728	X	1958	-0-	-770	-0-	49	1	1596	3	Y	280	279	0			11
							5	4	308	9							
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	58	1	1834	3	Y	281	280	0			12
							4	4	309	9							
*02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	53	1	1676	3	Y	231	232	0			11
							3	4	254	9							
03	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 #: 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
10	4836	X	1936	-0-	-2900	-0-	49	1	1761	3	Y	111	111	0			2
							4	4	122	9							
11	3990	X	1894	-0-	-2096	-0-	51	1	1720	3	Y	109	109	0			2
							3	4	120	9							
12	2108	X	1997	-0-	-111	-0-	54	1	1775	3	Y	148	147	0			3
							5	4	163	9							
01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	52	1	1687	3	Y	127	126	0			4
							4	4	140	9							
*02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1384	3	Y	110	111	0			3
							2	4	121	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1539	-0-	-259	-0-	40	1	1439	3	Y	53	56	0			3
							2	4	58	9							
11	1740	X	1535	-0-	-205	-0-	43	1	1425	3	Y	58	59	0			2
							3	4	64	9							
12	1488	X	1428	-0-	-60	-0-	41	1	1320	3	Y	58	58	0			2
							3	4	64	9							
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	39	1	1272	3	Y	63	63	0			2
							4	4	69	9							
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	36	1	1136	3	Y	89	89	0			2
							2	4	98	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	21	1	744	3	Y	16	18	0			2
							18	9									
11	780	N	696	-0-	-84	-0-	20	1	662	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	898	3	Y	45	45	0			3
							2	4	50	9							
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	976	3	Y	64	64	0			3
							2	4	70	9							
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	731	3	Y	43	44	0			2
							2	4	47	9							
03	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
10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	45	1	1584	3	Y	33	33	0			6
							3	4	36	9							
11	2340	X	274	-0-	-2066	-0-	8	1	257	3	Y	8	8	0			6
							9	9									
12	2418	X	1851	-0-	-567	-0-	52	1	1707	3	Y	79	78	0			7
							5	4	87	9							
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	971	3	Y	39	39	0			7
							2	4	43	9							
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	1101	3	Y	46	47	0			6
							2	4	51	9							
03	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 #: 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
10	2790	X	1539	-0-	-1251	-0-	40	1	1409	3	Y	80	81	0			10
							2	4	88	9							
11	2580	X	1667	-0-	-913	-0-	46	1	1528	3	Y	82	82	0			10
							3	4	90	9							
12	1922	X	1724	-0-	-198	-0-	49	1	1590	3	Y	73	72	0			11
							5	4	80	9							
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	53	1	1701	3	Y	81	81	0			11
							4	4	89	9							
*02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	45	1	1426	3	Y	76	77	0			10
							2	4	84	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	6324	X	5876	-0-	-448	-0-	159	1	5612	3	Y	84	85	0			17
							13	4	92	9							
11	6120	X	5109	-0-	-1011	-0-	147	1	4889	3	Y	57	57	0			17
							10	4	63	9							
12	5890	X	5252	-0-	-638	-0-	153	1	4962	3	Y	111	111	0			17
							15	4	122	9							
01	5828	X	5143	-0-	-685	-0-	151	1	4846	3	Y	121	120	0			18
							13	4	133	9							
02	5264	X	4495	-0-	-769	-0-	135	1	4196	3	Y	138	138	0			18
							12	4	152	9							
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	22	-0-	22	22	20	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	238	-0-	238	238	6	1	217	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	14B2	EXT	2614	-0-	2614	2852	76	1	2372	3	Y	145	142	0			3
							6	4	160	9							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2852					Y	NO RPT					3

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
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	9	9	0			5
							10	9									
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	4	1	128	3	Y	5	5	0			5
							6	9									
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	Y	27	26	0			6
							30	9									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	30	31	0			5
							33	9									
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	24	23	0			6
							26	9									
03	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 #: 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
10	2046	X	1255	-0-	-791	-0-	34	1	1219	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
11	2220	X	1055	-0-	-1165	-0-	30	1	1024	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	2356	X	1458	-0-	-898	-0-	43	1	1412	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	25	1	802	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	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
10	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	68	1	2413	3	Y	58	59	0			4
							5	4	64	9							
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	78	1	2611	3	Y	51	52	0			3
							5	4	56	9							
12	2759	X	2329	-0-	-430	-0-	67	1	2193	3	Y	57	57	0			3
							6	4	63	9							
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	66	1	2099	3	Y	62	62	0			3
							6	4	68	9							
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	61	1	1911	3	Y	59	59	0			3
							5	4	65	9							
03	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
10	8959	X	7970	-0-	-989	-0-	217	1	7649	3	Y	81	82	0			5
							15	4	89	9							
11	8820	X	7494	-0-	-1326	-0-	216	1	7199	3	Y	58	59	0			4
							15	4	64	9							
12	9114	X	7216	-0-	-1898	-0-	212	1	6906	3	Y	73	72	0			5
							18	4	80	9							
01	8060	X	7480	-0-	-580	-0-	222	1	7149	3	Y	81	80	0			6
							20	4	89	9							
02	7196	X	6715	-0-	-481	-0-	206	1	6404	3	Y	80	81	0			5
							17	4	88	9							
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-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
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	111	1	3921	3	Y	190	190	0			9
							8	4	209	9							
11	4020	X	3751	-0-	-269	-0-	102	1	3398	3	Y	222	222	0			9
							7	4	244	9							
12	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	103	1	3334	3	Y	259	258	0			10
							9	4	285	9							
01	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	99	1	3172	3	Y	261	261	0			10
							8	4	287	9							
02	3836	X	3148	-0-	-688	-0-	90	1	2830	3	Y	200	200	0			10
							8	4	220	9							
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	4216	X	3968	-0-	-248	-0-	102	1	3595	3	Y	241	242	0			11
							6	4	265	9							
11	3780	X	3344	-0-	-436	-0-	90	1	3030	3	Y	199	200	0			10
							5	4	219	9							
12	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	100	1	3244	3	Y	264	263	0			11
							8	4	290	9							
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	100	1	3191	3	Y	271	271	0			11
							8	4	298	9							
*02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	94	1	2924	3	Y	267	268	0			10
							9	4	294	9							
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	24	1	825	3	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							
11	780	X	394	-0-	-386	-0-	10	1	328	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
12	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	22	1	729	3	Y	239	237	0			4
							1	4	263	9							
01	T. A.		838	-0-	838	838	18	1	552	3	Y	244	244	0			4
							268	9									
02	T. A.		1174	-0-	1174	2012	24	1	760	3	Y	353	352	0			5
							2	4	388	9							
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2012					Y	NO RPT					5

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
10	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	110	1	3884	3	Y	234	235	0			6
							7	4	257	9							
11	4410	X	4059	-0-	-351	-0-	111	1	3687	3	Y	229	230	0			5
							9	4	252	9							
12	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	115	1	3727	3	Y	301	300	0			6
							9	4	331	9							
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	113	1	3625	3	Y	240	240	0			6
							9	4	264	9							
02	3612	X	3564	-0-	-48	-0-	104	1	3213	3	Y	215	215	0			6
							10	4	237	9							
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					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
10	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	145	1	5121	3	Y	174	174	0			12
							10	4	191	9							
11	5400	X	5199	-0-	-201	-0-	144	1	4824	3	Y	201	200	0			13
							10	4	221	9							
12	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	143	1	4632	3	Y	216	216	0			13
							14	4	238	9							
01	5115	X	4661	-0-	-454	-0-	135	1	4304	3	Y	191	192	0			12
							12	4	210	9							
02	4620	X	3798	-0-	-822	-0-	111	1	3445	3	Y	211	211	0			12
							10	4	232	9							
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	45	1	1612	3	Y	29	28	0			4
							3	4	32	9							
11	3120	X	772	-0-	-2348	-0-	21	1	697	3	Y	49	49	0			4
							54	9									
12	3224	X	1144	-0-	-2080	-0-	32	1	1056	3	Y	48	49	0			3
							3	4	53	9							
01	1798	X	1339	-0-	-459	-0-	38	1	1239	3	Y	53	53	0			3
							4	4	58	9							
02	1568	X	1063	-0-	-505	-0-	31	1	968	3	Y	56	56	0			3
							2	4	62	9							
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	992	X	326	-0-	-666	-0-	6	1	207	3	Y	103	101	0			2
							113	9									
11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	21	1	694	3	Y	486	483	0			5
							535	9									
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	22	1	718	3	Y	213	215	0			3
							1	4	234	9							
01	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	29	1	939	3	Y	396	394	0			5
							2	4	436	9							
*02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	33	1	1013	3	Y	422	423	0			4
							2	4	464	9							
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	5921	X	5308	-0-	-613	-0-	144	1	5058	3	Y	87	88	0			7
							10	4	96	9							
11	5730	X	5028	-0-	-702	-0-	143	1	4780	3	Y	86	86	0			7
							10	4	95	9							
12	5580	X	5029	-0-	-551	-0-	147	1	4768	3	Y	90	90	0			7
							15	4	99	9							
01	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	145	1	4639	3	Y	91	91	0			7
							13	4	100	9							
02	4788	X	4371	-0-	-417	-0-	133	1	4136	3	Y	83	84	0			6
							11	4	91	9							
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
10	3689	X	3118	-0-	-571	-0-	81	1	2848	3	Y	167	168	0			5
							5	4	184	9							
11	3420	X	3125	-0-	-295	-0-	84	1	2821	3	Y	195	195	0			5
							5	4	215	9							
12	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	87	1	2873	3	Y	218	218	0			5
							8	4	240	9							
01	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	85	1	2723	3	Y	214	214	0			5
							7	4	235	9							
02	2968	X	2676	-0-	-292	-0-	77	1	2394	3	Y	180	180	0			5
							7	4	198	9							
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	74	75	0			1
							81	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	51	51	0			1
							56	9									
12	806	N	447	-0-	-359	-0-	10	1	341	3	Y	87	86	0			2
							96	9									
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	389	3	Y	106	104	0			4
							117	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3442	-0-	-1115	-0-	93	1	3312	3	Y	29	29	0			9
							5	4	32	9							
11	4410	X	2952	-0-	-1458	-0-	84	1	2831	3	Y	29	29	0			9
							5	4	32	9							
12	4371	X	3092	-0-	-1279	-0-	91	1	2960	3	Y	30	30	0			9
							8	4	33	9							
01	4247	X	3133	-0-	-1114	-0-	93	1	2999	3	Y	30	31	0			8
							8	4	33	9							
02	3164	X	2796	-0-	-368	-0-	86	1	2672	3	Y	28	28	0			8
							7	4	31	9							
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6321	-0-	-1026	-0-	165	1	5799	3	Y	313	313	0			4
							13	4	344	9							
11	6870	X	5928	-0-	-942	-0-	161	1	5389	3	Y	334	333	0			5
							11	4	367	9							
12	7099	X	6057	-0-	-1042	-0-	169	1	5478	3	Y	359	358	0			6
							15	4	395	9							
01	6417	X	5991	-0-	-426	-0-	167	1	5370	3	Y	399	399	0			6
							15	4	439	9							
02	5712	X	5313	-0-	-399	-0-	154	1	4802	3	Y	314	315	0			5
							12	4	345	9							
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5364	-0-	-433	-0-	145	1	5142	3	Y	61	62	0			5
							10	4	67	9							
11	5610	X	4885	-0-	-725	-0-	141	1	4700	3	Y	31	32	0			4
							10	4	34	9							
12	5673	X	4914	-0-	-759	-0-	145	1	4695	3	Y	54	54	0			4
							15	4	59	9							
01	5456	X	4998	-0-	-458	-0-	148	1	4741	3	Y	87	86	0			5
							13	4	96	9							
02	4928	X	4355	-0-	-573	-0-	133	1	4113	3	Y	89	90	0			4
							11	4	98	9							
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	10881	X	10006	-0-	-875	-0-	258	1	9126	3	Y	549	549	0			5
							18	4	604	9							
11	10410	X	9260	-0-	-1150	-0-	253	1	8450	3	Y	491	491	0			5
							17	4	540	9							
12	10385	X	9302	-0-	-1083	-0-	263	1	8569	3	Y	405	405	0			5
							24	4	446	9							
01	10044	X	9068	-0-	-976	-0-	260	1	8315	3	Y	429	428	0			6
							21	4	472	9							
02	9044	X	8018	-0-	-1026	-0-	237	1	7373	3	Y	353	354	0			5
							20	4	388	9							
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	42	1	1492	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
11	1710	N	1237	-0-	-473	-0-	36	1	1199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	41	1	1327	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	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 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
10	7905	X	6307	-0-	-1598	-0-	165	1	5842	3	Y	261	260	0			3
							13	4	287	9							
11	7230	X	5936	-0-	-1294	-0-	164	1	5488	3	Y	247	247	0			3
							12	4	272	9							
12	6665	X	4771	-0-	-1894	-0-	135	1	4372	3	Y	232	232	0			3
							9	4	255	9							
01	6665	X	6146	-0-	-519	-0-	177	1	5672	3	Y	256	256	0			3
							15	4	282	9							
02	5880	X	5605	-0-	-275	-0-	166	1	5169	3	Y	233	233	0			3
							14	4	256	9							
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2637	-0-	-711	-0-	72	1	2560	3	Y	-0-	3	0			-0-
							5	4									
11	3240	X	1809	-0-	-1431	-0-	53	1	1752	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	76	1	2433	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	2418	X	325	-0-	-2093	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	2184	X	577	-0-	-1607	-0-	18	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14973	X	14050	-0-	-923	-0-	374	1	13191	3	Y	417	417	0			8
							26	4	459	9							
11	14190	X	13424	-0-	-766	-0-	375	1	12532	3	Y	446	445	0			9
							26	4	491	9							
12	14663	X	11169	-0-	-3494	-0-	319	1	10368	3	Y	413	412	0			10
							28	4	454	9							
01	14663	X	13554	-0-	-1109	-0-	391	1	12547	3	Y	530	528	0			12
							33	4	583	9							
02	12964	X	11525	-0-	-1439	-0-	342	1	10650	3	Y	458	461	0			9
							29	4	504	9							
03	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1495	-0-	-1047	-0-	41	1	1452	3	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
11	3360	X	855	-0-	-2505	-0-	25	1	829	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	3472	X	1145	-0-	-2327	-0-	34	1	1108	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	3255	X	1205	-0-	-2050	-0-	36	1	1166	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	2772	X	323	-0-	-2449	-0-	10	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
10	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	88	1	3115	3	Y	142	142	0			4
							5	4	156	9							
11	3450	X	3308	-0-	-142	-0-	91	1	3048	3	Y	149	148	0			5
							5	4	164	9							
12	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	91	1	2976	3	Y	173	173	0			5
							8	4	190	9							
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	103	1	3314	3	Y	196	196	0			5
							9	4	216	9							
02	3108	X	3080	-0-	-28	-0-	89	1	2775	3	Y	190	190	0			5
							7	4	209	9							
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-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
10	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	56	1	1991	3	Y	214	214	0			4
							4	4	235	9							
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	64	1	2129	3	Y	212	212	0			4
							4	4	233	9							
12	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	55	1	1780	3	Y	112	113	0			3
							5	4	123	9							
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	56	1	1795	3	Y	136	136	0			3
							4	4	150	9							
*02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	53	1	1639	3	Y	139	140	0			2
							3	4	153	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	2852	X	2047	-0-	-805	-0-	55	1	1955	3	Y	30	32	0			7
							4	4	33	9							
11	2640	X	2023	-0-	-617	-0-	57	1	1907	3	Y	50	50	0			7
							4	4	55	9							
12	2604	X	2474	-0-	-130	-0-	68	1	2206	3	Y	176	174	0			9
							6	4	194	9							
01	2449	X	1971	-0-	-478	-0-	55	1	1772	3	Y	127	127	0			9
							4	4	140	9							
02	2212	X	1993	-0-	-219	-0-	57	1	1767	3	Y	150	151	0			8
							4	4	165	9							
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					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
10	5890	X	5111	-0-	-779	-0-	131	1	4640	3	Y	300	299	0			4
							10	4	330	9							
11	5370	X	4138	-0-	-1232	-0-	112	1	3758	3	Y	235	237	0			2
							9	4	259	9							
12	5177	X	4600	-0-	-577	-0-	131	1	4244	3	Y	196	195	0			3
							9	4	216	9							
01	5177	X	4551	-0-	-626	-0-	129	1	4163	3	Y	225	224	0			4
							11	4	248	9							
02	4620	X	4197	-0-	-423	-0-	120	1	3749	3	Y	289	290	0			3
							10	4	318	9							
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	7	-0-	-427	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	25	12	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
10	1736	X	1015	-0-	-721	-0-	26	1	929	3	Y	54	55	0			-0-
							1	4	59	9							
11	1410	X	808	-0-	-602	-0-	22	1	730	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
12	1457	X	869	-0-	-588	-0-	23	1	737	3	Y	98	98	0			-0-
							1	4	108	9							
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	704	3	Y	135	134	0			1
							1	4	149	9							
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	617	3	Y	112	112	0			1
							2	4	123	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	38	1	1365	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	1530	X	1008	-0-	-522	-0-	29	1	978	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1581	X	743	-0-	-838	-0-	22	1	720	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	594	3	Y	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	32	1	1148	3	Y	107	106	0			7
							2	4	118	9							
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	39	1	1301	3	Y	128	128	0			7
							3	4	141	9							
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	40	1	1317	3	Y	131	130	0			8
							3	4	144	9							
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	52	1	1634	3	Y	190	190	0			8
							4	4	209	9							
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	49	1	1526	3	Y	158	158	0			8
							2	4	174	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	103	1	3644	3	Y	122	121	0			2
							6	4	134	9							
11	4050	X	3693	-0-	-357	-0-	104	1	3464	3	Y	107	107	0			2
							7	4	118	9							
12	4185	X	3574	-0-	-611	-0-	101	1	3329	3	Y	123	122	0			3
							9	4	135	9							
01	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	104	1	3334	3	Y	125	125	0			3
							9	4	138	9							
02	3304	X	3170	-0-	-134	-0-	94	1	2916	3	Y	138	138	0			3
							8	4	152	9							
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	42	1	1505	3	Y	85	85	0			2
							3	4	94	9							
11	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	40	1	1358	3	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							
12	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	39	1	1289	3	Y	90	90	0			2
							3	4	99	9							
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	3	Y	91	91	0			2
							4	4	100	9							
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	35	1	1071	3	Y	97	97	0			2
							2	4	107	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	10509	X	7707	-0-	-2802	-0-	204	1	7201	3	Y	262	262	0			-0-
							14	4	288	9							
11	10170	X	7389	-0-	-2781	-0-	206	1	6886	3	Y	257	257	0			-0-
							14	4	283	9							
12	10416	X	7626	-0-	-2790	-0-	216	1	7037	3	Y	323	320	0			3
							18	4	355	9							
01	8494	X	7605	-0-	-889	-0-	218	1	7033	3	Y	304	303	0			4
							20	4	334	9							
02	7672	X	6647	-0-	-1025	-0-	197	1	6148	3	Y	259	260	0			3
							17	4	285	9							
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		18	-0-	18	18	17	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18					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
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	125	1	4424	3	Y	497	498	0			8
							8	4	547	9							
11	4020	X	3634	-0-	-386	-0-	94	1	3138	3	Y	361	361	0			8
							5	4	397	9							
12	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	118	1	3839	3	Y	397	395	0			10
							9	4	437	9							
01	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	117	1	3769	3	Y	204	205	0			9
							10	4	224	9							
02	3948	X	3627	-0-	-321	-0-	105	1	3279	3	Y	212	212	0			9
							10	4	233	9							
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
10	6045	X	1154	-0-	-4891	-0-	30	1	1078	3	Y	41	43	0			3
							1	4	45	9							
11	5850	X	1289	-0-	-4561	-0-	36	1	1201	3	Y	45	46	0			2
							2	4	50	9							
12	5022	X	3725	-0-	-1297	-0-	100	1	3248	3	Y	335	331	0			6
							8	4	369	9							
01	4991	X	3462	-0-	-1529	-0-	97	1	3119	3	Y	216	217	0			5
							8	4	238	9							
02	4508	X	2942	-0-	-1566	-0-	85	1	2657	3	Y	175	175	0			5
							7	4	193	9							
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	14B2 EXT		219	-0-	219	772	6	1	201	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	903	X	131	-0-	-772	-0-	4	1	121	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
12	148	X	148	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	24	23	0			3
							26	9									
03	0	N	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
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	38	1	1316	3	Y	161	161	0			1
							2	4	177	9							
11	3000	N	3027	-0-	27	27	77	1	2562	3	Y	348	347	0			2
							5	4	383	9							
12	1949	N	1922	-0-	-27	-0-	53	1	1733	3	Y	119	120	0			1
							5	4	131	9							
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	49	1	1584	3	Y	94	94	0			1
							4	4	103	9							
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	41	1	1301	3	Y	75	75	0			1
							2	4	83	9							
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	113	1	3982	3	Y	370	373	0			6
							8	4	407	9							
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	116	1	3862	3	Y	370	369	0			7
							10	4	407	9							
12	4402	X	4085	-0-	-317	-0-	110	1	3580	3	Y	351	349	0			9
							9	4	386	9							
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	111	1	3590	3	Y	371	370	0			10
							9	4	408	9							
*02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	103	1	3200	3	Y	344	345	0			9
							10	4	378	9							
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
10	3596	X	3105	-0-	-491	-0-	82	1	2893	3	Y	114	113	0	1	8	3
							5	4	125	9							
11	3330	X	3156	-0-	-174	-0-	87	1	2930	3	Y	122	122	0			3
							5	4	134	9							
12	3255	X	2759	-0-	-496	-0-	78	1	2542	3	Y	121	121	0			3
							6	4	133	9							
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	79	1	2553	3	Y	116	116	0			3
							7	4	128	9							
02	2464	X	2387	-0-	-77	-0-	70	1	2190	3	Y	110	110	0			3
							6	4	121	9							
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19	1	668	3	Y	29	28	0			3
							32	9									
11	930	N	726	-0-	-204	-0-	21	1	673	3	Y	29	29	0			3
							32	9									
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	20	1	654	3	Y	55	55	0			3
							61	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	617	3	Y	36	36	0			3
							40	9									
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	16	1	517	3	Y	34	33	0			4
							37	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	92	1	3243	3	Y	70	70	0			2
							5	4	77	9							
11	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	53	1	1798	3	Y	59	59	0			2
							4	4	65	9							
12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	52	1	1683	3	Y	95	95	0			2
							5	4	105	9							
01	1674	X	1489	-0-	-185	-0-	42	1	1319	3	Y	113	113	0			2
							4	4	124	9							
02	3080	X	1319	-0-	-1761	-0-	39	1	1204	3	Y	67	67	0			2
							2	4	74	9							
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1900	-0-	-301	-0-	44	1	1560	3	Y	266	269	0			7
							3	4	293	9							
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	65	1	2219	3	Y	133	135	0			5
							4	4	146	9							
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	109	1	3546	3	Y	173	173	0			5
							9	4	190	9							
01	3100	N	3655	-0-	555	555	105	1	3369	3	Y	156	155	0			6
							9	4	172	9							
*02	2800	N	3569	-0-	769	1324	104	1	3251	3	Y	185	185	0			6
							10	4	204	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1324					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
10	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	48	1	1713	3	Y	106	106	0			3
							4	4	117	9							
11	1890	X	1668	-0-	-222	-0-	46	1	1517	3	Y	93	94	0			2
							3	4	102	9							
12	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	43	1	1401	3	Y	116	116	0			2
							3	4	128	9							
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1647	3	Y	100	100	0			2
							4	4	110	9							
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	39	1	1208	3	Y	93	93	0			2
							2	4	102	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	91	1	3202	3	Y	244	244	0			7
							5	4	268	9							
11	3750	X	3502	-0-	-248	-0-	94	1	3118	3	Y	259	259	0			7
							5	4	285	9							
12	3658	X	3350	-0-	-308	-0-	92	1	3007	3	Y	221	221	0			7
							8	4	243	9							
01	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	87	1	2834	3	Y	239	239	0			7
							7	4	263	9							
02	3220	X	2876	-0-	-344	-0-	82	1	2556	3	Y	210	210	0			7
							7	4	231	9							
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	111	1	3932	3	Y	105	104	0			6
							8	4	116	9							
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	124	1	4153	3	Y	114	114	0			6
							10	4	125	9							
12	4030	X	3325	-0-	-705	-0-	96	1	3120	3	Y	92	91	0			7
							8	4	101	9							
01	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	80	1	2572	3	Y	77	77	0			7
							7	4	85	9							
*02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	95	1	2972	3	Y	83	84	0			6
							9	4	91	9							
03	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
10	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	89	1	3167	3	Y	144	145	0			4
							5	4	158	9							
11	3420	X	3169	-0-	-251	-0-	87	1	2923	3	Y	140	141	0			3
							5	4	154	9							
12	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	90	1	2916	3	Y	150	150	0			3
							8	4	165	9							
01	3193	X	2717	-0-	-476	-0-	77	1	2480	3	Y	139	139	0			3
							7	4	153	9							
02	2884	X	2632	-0-	-252	-0-	77	1	2379	3	Y	154	155	0			2
							7	4	169	9							
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
10	1984	X	1564	-0-	-420	-0-	40	1	1424	3	Y	89	89	0			9
							2	4	98	9							
11	1860	X	1493	-0-	-367	-0-	40	1	1345	3	Y	95	96	0			8
							3	4	105	9							
12	1767	X	1483	-0-	-284	-0-	42	1	1338	3	Y	91	90	0			9
							3	4	100	9							
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	38	1	1213	3	Y	82	81	0			10
							4	4	90	9							
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	3	Y	82	82	0			10
							2	4	90	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	103	1	3650	3	Y	278	278	0			2
							6	4	306	9							
11	4110	X	3963	-0-	-147	-0-	102	1	3427	3	Y	389	388	0			3
							6	4	428	9							
12	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	106	1	3451	3	Y	401	400	0			4
							9	4	441	9							
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	100	1	3201	3	Y	368	367	0			5
							8	4	405	9							
*02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	94	1	2902	3	Y	331	332	0			4
							8	4	364	9							
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	42	1	1497	3	Y	226	226	0			24
							3	4	249	9							
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	55	1	1808	3	Y	184	184	0			24
							4	4	202	9							
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	42	1	1368	3	Y	199	197	0	1	8	25
							3	4	219	9							
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	50	1	1624	3	Y	269	268	0			26
							4	4	296	9							
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	48	1	1486	3	Y	196	196	0	1	8	25
							2	4	216	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3765	-0-	-730	-0-	94	1	3335	3	Y	300	300	0			2
							6	4	330	9							
11	4350	X	3553	-0-	-797	-0-	92	1	3097	3	Y	326	325	0			3
							5	4	359	9							
12	4278	X	3513	-0-	-765	-0-	94	1	3048	3	Y	330	329	0			4
							8	4	363	9							
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	96	1	3075	3	Y	303	301	0			6
							8	4	333	9							
*02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	84	1	2595	3	Y	276	277	0			5
							7	4	304	9							
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
10	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	83	1	2957	3	Y	371	371	0			-0-
							5	4	408	9							
11	3510	X	3458	-0-	-52	-0-	90	1	2989	3	Y	340	339	0			1
							5	4	374	9							
12	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	87	1	2844	3	Y	325	324	0			2
							8	4	358	9							
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	82	1	2638	3	Y	266	266	0			2
							7	4	293	9							
*02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	76	1	2367	3	Y	256	256	0			2
							7	4	282	9							
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	17	1	597	3	Y	106	107	0			3
							117	9									
11	8280	X	1309	-0-	-6971	-0-	35	1	1188	3	Y	76	77	0			2
							2	4	84	9							
12	8556	X	1441	-0-	-7115	-0-	40	1	1309	3	Y	81	80	0	1	8	2
							3	4	89	9							
01	2139	X	2085	-0-	-54	-0-	58	1	1840	3	Y	166	162	0	1	8	5
							4	4	183	9							
*02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	59	1	1818	3	Y	176	174	0	1	8	6
							5	4	194	9							
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	2108	X	1442	-0-	-666	-0-	38	1	1324	3	Y	71	71	0			3
							2	4	78	9							
11	2040	X	1313	-0-	-727	-0-	36	1	1195	3	Y	73	72	0			4
							2	4	80	9							
12	1891	X	1432	-0-	-459	-0-	40	1	1316	3	Y	66	65	0			5
							3	4	73	9							
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	42	1	1326	3	Y	84	83	0			6
							4	4	92	9							
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	35	1	1125	3	Y	82	82	0			6
							2	4	90	9							
03	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 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
10	5890	X	5532	-0-	-358	-0-	139	1	4890	3	Y	448	447	0			8
							10	4	493	9							
11	5700	X	5171	-0-	-529	-0-	133	1	4455	3	Y	521	522	0			7
							10	4	573	9							
12	5611	X	5174	-0-	-437	-0-	137	1	4449	3	Y	525	524	0			8
							10	4	578	9							
01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	133	1	4276	3	Y	538	536	0			10
							11	4	592	9							
*02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	123	1	3832	3	Y	475	477	0			8
							10	4	523	9							
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	66	1	2322	3	Y	190	191	0			9
							4	4	209	9							
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	66	1	2226	3	Y	166	167	0			8
							4	4	183	9							
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	67	1	2168	3	Y	180	179	0			9
							6	4	198	9							
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	3	Y	173	173	0			9
							4	4	190	9							
*02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	59	1	1852	3	Y	152	152	0			9
							5	4	167	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	16	1	551	3	Y	90	91	0			4
							99	9									
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	10	1	345	3	Y	61	61	0			4
							67	9									
12	620	N	374	-0-	-246	-0-	10	1	314	3	Y	45	45	0			4
							50	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	7	7	0			4
							8	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: 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
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	44	1	1572	3	Y	58	59	0			5
							3	4	64	9							
11	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	43	1	1413	3	Y	53	53	0			5
							3	4	58	9							
12	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	44	1	1429	3	Y	64	64	0			5
							3	4	70	9							
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	48	1	1503	3	Y	77	77	0			5
							4	4	85	9							
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	43	1	1342	3	Y	66	66	0			5
							2	4	73	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	135	1	4765	3	Y	464	465	0			3
							10	4	510	9							
11	6360	X	4748	-0-	-1612	-0-	126	1	4224	3	Y	353	355	0			1
							10	4	388	9							
12	6572	X	5178	-0-	-1394	-0-	145	1	4732	3	Y	260	258	0	1	8	2
							15	4	286	9							
01	6572	X	5054	-0-	-1518	-0-	143	1	4606	3	Y	266	266	0			2
							12	4	293	9							
02	4900	X	4587	-0-	-313	-0-	135	1	4209	3	Y	210	210	0	1	8	1
							12	4	231	9							
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

10	3627	X	2334	-0-	-1293	-0-	62	1	2181	3	Y	79	80	0			5
							4	4	87	9							
11	4080	X	1747	-0-	-2333	-0-	49	1	1630	3	Y	59	59	0			5
							3	4	65	9							
12	4216	X	1794	-0-	-2422	-0-	52	1	1661	3	Y	69	68	0			6
							5	4	76	9							
01	2852	X	2209	-0-	-643	-0-	63	1	2038	3	Y	93	92	0			7
							6	4	102	9							
02	2576	X	1521	-0-	-1055	-0-	45	1	1402	3	Y	65	66	0			6
							2	4	72	9							
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
10	7006	X	6930	-0-	-76	-0-	175	1	6147	3	Y	541	541	0			2
							13	4	595	9							
11	6780	X	6411	-0-	-369	-0-	169	1	5674	3	Y	505	505	0			2
							12	4	556	9							
12	7006	X	6215	-0-	-791	-0-	166	1	5360	3	Y	613	610	0			5
							15	4	674	9							
01	6169	X	5935	-0-	-234	-0-	159	1	5092	3	Y	609	607	0			7
							14	4	670	9							
02	5572	X	5288	-0-	-284	-0-	147	1	4587	3	Y	493	496	0			4
							12	4	542	9							
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	851	X	851	-0-	-0-	-0-	21	1	745	3	Y	77	76	0			3
							85	9									
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	10	1	353	3	Y	38	38	0			3
							42	9									
12	837	N	400	-0-	-437	-0-	10	1	348	3	Y	38	38	0			3
							42	9									
01	T. A.		225	-0-	225	225	6	1	205	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
02	T. A.		143	-0-	143	368	4	1	128	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	68	1	2388	3	Y	175	175	0			5
							5	4	193	9							
11	2700	X	2486	-0-	-214	-0-	66	1	2226	3	Y	173	173	0			5
							4	4	190	9							
12	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	68	1	2220	3	Y	200	198	0			7
							6	4	220	9							
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	69	1	2226	3	Y	204	203	0			8
							6	4	224	9							
*02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	61	1	1915	3	Y	177	177	0			8
							5	4	195	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	89	1	3135	3	Y	216	217	0			11
							5	4	238	9							
11	3510	X	3125	-0-	-385	-0-	83	1	2798	3	Y	217	217	0			11
							5	4	239	9							
12	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	87	1	2820	3	Y	220	219	0			12
							8	4	242	9							
01	3441	X	2929	-0-	-512	-0-	82	1	2617	3	Y	203	203	0			12
							7	4	223	9							
02	3136	X	2648	-0-	-488	-0-	76	1	2354	3	Y	192	192	0			12
							7	4	211	9							
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
10	4092	X	3859	-0-	-233	-0-	97	1	3412	3	Y	313	314	0			2
							6	4	344	9							
11	3960	X	3535	-0-	-425	-0-	94	1	3164	3	Y	246	246	0			2
							6	4	271	9							
12	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	101	1	3324	3	Y	293	292	0			3
							9	4	322	9							
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	98	1	3156	3	Y	278	277	0			4
							8	4	306	9							
*02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	92	1	2864	3	Y	301	302	0			3
							8	4	331	9							
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6297	-0-	-771	-0-	161	1	5704	3	Y	381	381	0			1
							13	4	419	9							
11	6690	X	2555	-0-	-4135	-0-	69	1	2309	3	Y	156	156	0			1
							5	4	172	9							
12	6634	X	5691	-0-	-943	-0-	157	1	5114	3	Y	368	365	0			4
							15	4	405	9							
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	156	1	5016	3	Y	401	400	0			5
							14	4	441	9							
02	5040	X	4907	-0-	-133	-0-	141	1	4373	3	Y	346	348	0			3
							12	4	381	9							
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	3	Y	188	188	0			9
							2	4	207	9							
11	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	37	1	1253	3	Y	146	146	0			9
							3	4	161	9							
12	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	38	1	1222	3	Y	124	124	0			9
							3	4	136	9							
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	36	1	1165	3	Y	104	104	0			9
							3	4	114	9							
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	34	1	1048	3	Y	95	95	0			9
							2	4	105	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	74	1	2627	3	Y	182	182	0			4
							5	4	200	9							
11	3090	X	2627	-0-	-463	-0-	69	1	2341	3	Y	193	193	0			4
							5	4	212	9							
12	3193	X	2594	-0-	-599	-0-	70	1	2292	3	Y	205	204	0			5
							6	4	226	9							
01	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	69	1	2202	3	Y	214	214	0			5
							6	4	235	9							
02	2492	X	2179	-0-	-313	-0-	61	1	1911	3	Y	184	185	0			4
							5	4	202	9							
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
10	1953	X	335	-0-	-1618	-0-	8	1	260	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
11	300	X	208	-0-	-92	-0-	4	1	159	3	Y	41	40	0			1
							45	9									
12	434	X	96	-0-	-338	-0-	3	1	73	3	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
01	T. A.		84	-0-	84	84	2	1	65	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	T. A.		120	-0-	120	204	3	1	89	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	204					Y	NO RPT					-0-

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
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	48	1	1713	3	Y	367	366	0			1
							4	4	404	9							
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	47	1	1588	3	Y	355	356	0			-0-
							3	4	391	9							
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	49	1	1625	3	Y	377	376	0			1
							5	4	415	9							
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	48	1	1528	3	Y	353	353	0			1
							4	4	388	9							
*02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	43	1	1346	3	Y	299	300	0			-0-
							2	4	329	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	5394	X	4702	-0-	-692	-0-	123	1	4336	3	Y	214	215	0			5
							8	4	235	9							
11	6210	X	4243	-0-	-1967	-0-	116	1	3904	3	Y	194	195	0			4
							10	4	213	9							
12	6417	X	5640	-0-	-777	-0-	163	1	5323	3	Y	126	126	0			4
							15	4	139	9							
01	5270	X	4554	-0-	-716	-0-	131	1	4178	3	Y	213	212	0			5
							11	4	234	9							
02	4760	X	3858	-0-	-902	-0-	113	1	3527	3	Y	189	189	0			5
							10	4	208	9							
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	31713	X	28192	-0-	-3521	-0-	767	1	27087	3	Y	259	260	0			5
							53	4	285	9							
11	30300	X	26606	-0-	-3694	-0-	760	1	25445	3	Y	315	315	0			5
							54	4	347	9							
12	30039	X	26318	-0-	-3721	-0-	776	1	25209	3	Y	243	244	0			4
							66	4	267	9							
01	25358	X	25266	-0-	-92	-0-	749	1	24069	3	Y	348	345	0			7
							65	4	383	9							
02	22904	X	22741	-0-	-163	-0-	694	1	21630	3	Y	326	327	0			6
							58	4	359	9							
03	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
10	3906	X	3517	-0-	-389	-0-	90	1	3194	3	Y	207	208	0			2
							5	4	228	9							
11	3840	X	3313	-0-	-527	-0-	90	1	2999	3	Y	199	199	0			2
							5	4	219	9							
12	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	95	1	3088	3	Y	265	264	0			3
							8	4	292	9							
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	91	1	2927	3	Y	274	273	0			4
							7	4	301	9							
*02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	84	1	2643	3	Y	214	215	0			3
							7	4	235	9							
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	106	1	3730	3	Y	304	304	0			7
							6	4	334	9							
11	4020	X	3767	-0-	-253	-0-	99	1	3312	3	Y	318	318	0			7
							6	4	350	9							
12	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	101	1	3316	3	Y	333	331	0			9
							9	4	366	9							
01	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	101	1	3266	3	Y	296	296	0			9
							8	4	326	9							
02	3556	X	3240	-0-	-316	-0-	91	1	2836	3	Y	277	277	0			9
							8	4	305	9							
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	5363	X	5191	-0-	-172	-0-	131	1	4601	3	Y	408	408	0			3
							10	4	449	9							
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	140	1	4676	3	Y	437	437	0			3
							10	4	481	9							
12	5921	X	5311	-0-	-610	-0-	141	1	4581	3	Y	524	522	0			5
							13	4	576	9							
01	5828	X	4097	-0-	-1731	-0-	111	1	3570	3	Y	370	371	0			4
							9	4	407	9							
02	5264	X	4006	-0-	-1258	-0-	111	1	3438	3	Y	406	407	0			3
							10	4	447	9							
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-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
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	35	1	1257	3	Y	252	253	0			9
							2	4	277	9							
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	35	1	1184	3	Y	231	232	0			8
							2	4	254	9							
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	43	1	1403	3	Y	283	282	0			9
							3	4	311	9							
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	39	1	1264	3	Y	243	242	0			10
							4	4	267	9							
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	38	1	1167	3	Y	228	229	0			9
							2	4	251	9							
03	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 #: 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
10	3410	X	2699	-0-	-711	-0-	65	1	2307	3	Y	294	295	0			5
							4	4	323	9							
11	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	68	1	2286	3	Y	372	372	0			5
							4	4	409	9							
12	3069	X	2656	-0-	-413	-0-	68	1	2207	3	Y	341	341	0			5
							6	4	375	9							
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	62	1	1998	3	Y	328	326	0			7
							6	4	361	9							
*02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	57	1	1762	3	Y	287	289	0			5
							4	4	316	9							
03	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
10	4309	X	3886	-0-	-423	-0-	99	1	3489	3	Y	265	265	0			5
							6	4	292	9							
11	3630	X	2147	-0-	-1483	-0-	59	1	1949	3	Y	123	125	0			3
							4	4	135	9							
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	106	1	3454	3	Y	228	227	0			4
							9	4	251	9							
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	110	1	3516	3	Y	235	234	0			5
							9	4	259	9							
*02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	95	1	2974	3	Y	196	196	0			5
							9	4	216	9							
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	24	1	875	3	Y	147	148	0			8
							1	4	162	9							
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	25	1	820	3	Y	172	173	0			7
							1	4	189	9							
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	25	1	825	3	Y	189	187	0			9
							1	4	208	9							
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	28	1	878	3	Y	207	206	0			10
							2	4	228	9							
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	24	1	752	3	Y	179	179	0			10
							2	4	197	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	62	1	2207	3	Y	242	242	0			2
							4	4	266	9							
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	61	1	2077	3	Y	232	232	0			2
							4	4	255	9							
12	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	63	1	2046	3	Y	242	241	0			3
							6	4	266	9							
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	63	1	2040	3	Y	237	238	0			2
							6	4	261	9							
*02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	59	1	1816	3	Y	225	226	0			1
							5	4	248	9							
03	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 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
10	4991	X	1099	-0-	-3892	-0-	20	1	728	3	Y	319	318	0			6
							351	9									
11	4830	X	1603	-0-	-3227	-0-	39	1	1286	3	Y	250	250	0			6
							3	4	275	9							
12	2077	X	774	-0-	-1303	-0-	16	1	516	3	Y	220	219	0			7
							242	9									
01	2077	X	923	-0-	-1154	-0-	24	1	769	3	Y	116	118	0			5
							2	4	128	9							
02	1876	X	884	-0-	-992	-0-	24	1	737	3	Y	110	110	0			5
							2	4	121	9							
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-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
10	5611	X	5555	-0-	-56	-0-	140	1	4918	3	Y	443	443	0			8
							10	4	487	9							
11	5430	X	5172	-0-	-258	-0-	137	1	4577	3	Y	407	408	0			7
							10	4	448	9							
12	5611	X	4967	-0-	-644	-0-	134	1	4355	3	Y	426	425	0			8
							9	4	469	9							
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	133	1	4283	3	Y	399	398	0			9
							11	4	439	9							
02	4312	X	4275	-0-	-37	-0-	119	1	3713	3	Y	394	395	0			8
							10	4	433	9							
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	103	1	3628	3	Y	287	288	0			4
							6	4	316	9							
11	9060	X	1833	-0-	-7227	-0-	51	1	1678	3	Y	92	94	0			2
							3	4	101	9							
12	5642	X	3024	-0-	-2618	-0-	85	1	2754	3	Y	161	160	0			3
							8	4	177	9							
01	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	97	1	3107	3	Y	181	180	0			4
							8	4	199	9							
02	3164	X	3019	-0-	-145	-0-	88	1	2737	3	Y	170	170	0			4
							7	4	187	9							
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-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
10	3286	X	254	-0-	-3032	-0-	6	1	228	3	Y	18	19	0			13
							20	9									
11	3180	X	247	-0-	-2933	-0-	6	1	218	3	Y	21	22	0			12
							23	9									
12	1209	X	248	-0-	-961	-0-	6	1	213	3	Y	26	26	0			12
							29	9									
01	837	X	250	-0-	-587	-0-	6	1	182	3	Y	56	56	0			12
							62	9									
02	756	X	311	-0-	-445	-0-	7	1	226	3	Y	71	71	0			12
							78	9									
03	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 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
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	34	1	1228	3	Y	197	197	0			6
							2	4	217	9							
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	3	Y	168	168	0			6
							1	4	185	9							
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	35	1	1159	3	Y	170	169	0			7
							3	4	187	9							
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	34	1	1112	3	Y	172	172	0			7
							3	4	189	9							
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1052	3	Y	167	168	0			6
							2	4	184	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	24	1	834	3	Y	185	185	0			8
							1	4	204	9							
11	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	25	1	832	3	Y	173	173	0			8
							1	4	190	9							
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	25	1	841	3	Y	181	181	0			8
							1	4	199	9							
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	28	1	895	3	Y	174	175	0			7
							2	4	191	9							
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	726	3	Y	143	144	0			6
							2	4	157	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	7781	X	7164	-0-	-617	-0-	186	1	6581	3	Y	349	348	0			14
							13	4	384	9							
11	7140	X	6653	-0-	-487	-0-	182	1	6097	3	Y	328	328	0			14
							13	4	361	9							
12	7378	X	6842	-0-	-536	-0-	193	1	6278	3	Y	321	320	0			15
							18	4	353	9							
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	190	1	6122	3	Y	358	357	0			16
							16	4	394	9							
02	6020	X	5993	-0-	-27	-0-	174	1	5412	3	Y	356	356	0			16
							15	4	392	9							
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	7161	X	5720	-0-	-1441	-0-	151	1	5324	3	Y	213	214	0			7
							11	4	234	9							
11	6930	X	5360	-0-	-1570	-0-	148	1	4950	3	Y	229	230	0			6
							10	4	252	9							
12	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	149	1	4854	3	Y	283	282	0			7
							15	4	311	9							
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	148	1	4737	3	Y	266	265	0			8
							13	4	293	9							
*02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	133	1	4146	3	Y	231	233	0			6
							11	4	254	9							
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 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
10	4278	X	3729	-0-	-549	-0-	99	1	3499	3	Y	114	115	0			9
							6	4	125	9							
11	4080	X	3357	-0-	-723	-0-	96	1	3197	3	Y	54	53	0			10
							5	4	59	9							
12	4061	X	3632	-0-	-429	-0-	105	1	3429	3	Y	81	82	0			9
							9	4	89	9							
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	105	1	3370	3	Y	82	81	0			10
							9	4	90	9							
02	3164	X	3123	-0-	-41	-0-	94	1	2932	3	Y	81	81	0			10
							8	4	89	9							
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	429	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	377	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	424	3	Y	30	30	0			5
							33	9									
01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	16	1	532	3	Y	36	36	0			5
							40	9									
*02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	18	1	547	3	Y	53	53	0			5
							58	9									
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	52	1	1804	3	Y	268	268	0			3
							4	4	295	9							
11	2010	N	1809	-0-	-201	-0-	46	1	1527	3	Y	212	212	0			3
							3	4	233	9							
12	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	52	1	1653	3	Y	269	267	0			5
							5	4	296	9							
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	50	1	1616	3	Y	256	256	0			5
							4	4	282	9							
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	45	1	1422	3	Y	237	238	0			4
							2	4	261	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

10	12307	X	11863	-0-	-444	-0-	309	1	10917	3	Y	559	558	0			2
							22	4	615	9							
11	11790	X	10840	-0-	-950	-0-	294	1	9861	3	Y	605	604	0			3
							19	4	666	9							
12	11842	X	10597	-0-	-1245	-0-	294	1	9551	3	Y	662	660	0			5
							24	4	728	9							
01	10261	X	10091	-0-	-170	-0-	284	1	9134	3	Y	588	587	0			6
							26	4	647	9							
02	9268	X	8939	-0-	-329	-0-	260	1	8082	3	Y	524	526	0			4
							21	4	576	9							
03	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4045	-0-	4045	4045	95	1	2976	3	Y	876	867	0			9
						10	4	964	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4045					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

10	4836 X	2686	-0-	-2150	-0-	69	1	2465	3	Y	134	134	0			2
						5	4	147	9							
11	4590 X	2717	-0-	-1873	-0-	71	1	2380	3	Y	237	236	0			3
						5	4	261	9							
12	2852 X	2715	-0-	-137	-0-	72	1	2351	3	Y	260	258	0			5
						6	4	286	9							
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	73	1	2325	3	Y	256	256	0			5
						7	4	282	9							
*02	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	71	1	2222	3	Y	247	249	0			3
						6	4	272	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	42	1	1459	3	Y	231	231	0			2
						2	4	254	9							
11	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	41	1	1378	3	Y	230	230	0			2
						3	4	253	9							
12	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	43	1	1396	3	Y	230	229	0	1	8	2
						3	4	253	9							
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	38	1	1233	3	Y	223	221	0			4
						4	4	245	9							
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	771	3	Y	138	139	0			3
						2	4	152	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

10	3503 X	3025	-0-	-478	-0-	79	1	2813	3	Y	116	116	0			1
						5	4	128	9							
11	3330 X	2861	-0-	-469	-0-	79	1	2663	3	Y	104	105	0			-0-
						5	4	114	9							
12	3224 X	2949	-0-	-275	-0-	83	1	2703	3	Y	141	140	0			1
						8	4	155	9							
01	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	81	1	2607	3	Y	152	151	0			2
						7	4	167	9							
02	2772 X	2513	-0-	-259	-0-	74	1	2286	3	Y	134	134	0			2
						6	4	147	9							
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	28	1	961	3	Y	157	157	0			12
							1	4	173	9							
11	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	26	1	886	3	Y	158	158	0			12
							1	4	174	9							
12	1240	N	819	-0-	-421	-0-	20	1	664	3	Y	122	122	0	1	8	11
							1	4	134	9							
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	20	1	641	3	Y	116	116	0			11
							128	9									
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	564	3	Y	104	104	0			11
							114	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	5208	X	4627	-0-	-581	-0-	121	1	4302	3	Y	178	179	0			4
							8	4	196	9							
11	5010	X	4517	-0-	-493	-0-	125	1	4187	3	Y	177	177	0			4
							10	4	195	9							
12	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	139	1	4535	3	Y	229	227	0			6
							12	4	252	9							
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	129	1	4153	3	Y	214	214	0			6
							11	4	235	9							
*02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	128	1	3980	3	Y	200	199	0			7
							11	4	220	9							
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	45	1	1598	3	Y	150	151	0			7
							3	4	165	9							
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	47	1	1577	3	Y	148	148	0			7
							3	4	163	9							
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	3	Y	160	159	0	1	8	7
							5	4	176	9							
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	49	1	1570	3	Y	136	136	0			7
							4	4	150	9							
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	36	1	1138	3	Y	94	95	0			6
							2	4	103	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	76	1	2698	3	Y	202	202	0			3
							5	4	222	9							
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	105	1	3514	3	Y	279	278	0			4
							7	4	307	9							
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	107	1	3493	3	Y	291	290	0			5
							9	4	320	9							
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	109	1	3489	3	Y	313	313	0			5
							9	4	344	9							
*02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	100	1	3113	3	Y	297	298	0			4
							10	4	327	9							
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
10	5673	X	5027	-0-	-646	-0-	130	1	4583	3	Y	276	276	0			8
							10	4	304	9							
11	5100	X	4750	-0-	-350	-0-	129	1	4315	3	Y	269	269	0			8
							10	4	296	9							
12	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	131	1	4241	3	Y	282	281	0			9
							9	4	310	9							
01	4526	X	4471	-0-	-55	-0-	125	1	4025	3	Y	282	281	0			10
							11	4	310	9							
02	4088	X	4060	-0-	-28	-0-	117	1	3644	3	Y	263	264	0			9
							10	4	289	9							
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	41	1	1446	3	Y	203	203	0			9
							2	4	223	9							
11	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	42	1	1386	3	Y	206	205	0			10
							3	4	227	9							
12	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	43	1	1405	3	Y	241	239	0	1	8	11
							3	4	265	9							
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	42	1	1368	3	Y	233	233	0			11
							4	4	256	9							
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	35	1	1089	3	Y	191	191	0			11
							2	4	210	9							
03	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
10	6758	X	6596	-0-	-162	-0-	175	1	6182	3	Y	205	205	0			6
							13	4	226	9							
11	6570	X	5972	-0-	-598	-0-	165	1	5558	3	Y	215	215	0			6
							12	4	237	9							
12	6789	X	5840	-0-	-949	-0-	166	1	5389	3	Y	245	244	0			7
							15	4	270	9							
01	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	163	1	5234	3	Y	291	290	0			8
							14	4	320	9							
02	5488	X	4282	-0-	-1206	-0-	125	1	3893	3	Y	231	233	0			6
							10	4	254	9							
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	32	1	1152	3	Y	99	100	0			1
							2	4	109	9							
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	3	Y	95	96	0			-0-
							1	4	105	9							
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	38	1	1208	3	Y	99	98	0	1	8	-0-
							3	4	109	9							
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	32	1	1045	3	Y	62	61	0			1
							3	4	68	9							
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	51	1	1608	3	Y	116	114	0	1	8	2
							3	4	128	9							
03	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 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
10	5363	X	4633	-0-	-730	-0-	120	1	4220	3	Y	259	259	0			4
							8	4	285	9							
11	5100	X	4326	-0-	-774	-0-	117	1	3914	3	Y	259	259	0			4
							10	4	285	9							
12	4898	X	4230	-0-	-668	-0-	117	1	3787	3	Y	288	287	0			5
							9	4	317	9							
01	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	112	1	3602	3	Y	279	279	0			5
							9	4	307	9							
02	3808	X	3658	-0-	-150	-0-	105	1	3273	3	Y	245	247	0			3
							10	4	270	9							
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	695	3	Y	62	63	0			1
							68	9									
11	900	N	702	-0-	-198	-0-	18	1	616	3	Y	62	62	0			1
							68	9									
12	930	N	765	-0-	-165	-0-	20	1	677	3	Y	61	60	0	1	8	1
							1	4	67	9							
01	1333	X	699	-0-	-634	-0-	20	1	616	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	924	X	489	-0-	-435	-0-	14	1	421	3	Y	49	49	0			1
							54	9									
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5571	-0-	-9	-0-	149	1	5254	3	Y	144	144	0			6
							10	4	158	9							
11	5550	X	5074	-0-	-476	-0-	142	1	4745	3	Y	161	160	0			7
							10	4	177	9							
12	5735	X	5016	-0-	-719	-0-	143	1	4662	3	Y	179	179	0			7
							14	4	197	9							
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	143	1	4589	3	Y	193	193	0			7
							12	4	212	9							
*02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	133	1	4143	3	Y	185	185	0			7
							11	4	204	9							
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	79	1	2789	3	Y	258	258	0			9
							5	4	284	9							
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	79	1	2659	3	Y	248	248	0			9
							5	4	273	9							
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	79	1	2559	3	Y	253	251	0	1	8	10
							6	4	278	9							
01	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	77	1	2460	3	Y	252	250	0	1	8	11
							7	4	277	9							
02	2856	X	2597	-0-	-259	-0-	73	1	2258	3	Y	236	237	0	1	8	9
							6	4	260	9							
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
10	2883	X	2138	-0-	-745	-0-	58	1	2035	3	Y	37	37	0			10
							4	4	41	9							
11	2790	X	1881	-0-	-909	-0-	53	1	1763	3	Y	55	55	0			10
							4	4	61	9							
12	2697	X	2070	-0-	-627	-0-	59	1	1911	3	Y	86	85	0			11
							5	4	95	9							
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	59	1	1914	3	Y	91	91	0			11
							4	4	100	9							
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1029	3	Y	61	62	0			10
							2	4	67	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4550	-0-	-69	-0-	117	1	4168	3	Y	234	235	0			4
							8	4	257	9							
11	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	116	1	3859	3	Y	236	235	0			5
							10	4	260	9							
12	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	115	1	3762	3	Y	256	255	0			6
							9	4	282	9							
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	106	1	3402	3	Y	235	234	0			7
							9	4	259	9							
*02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	105	1	3294	3	Y	257	257	0			7
							10	4	283	9							
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	53	1	1865	3	Y	58	60	0			10
							4	4	64	9							
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	59	1	1982	3	Y	111	111	0			10
							4	4	122	9							
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	54	1	1772	3	Y	138	136	0	1	8	11
							5	4	152	9							
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	67	1	2157	3	Y	142	141	0			12
							6	4	156	9							
*02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	79	1	2464	3	Y	102	102	0			12
							7	4	112	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	28	1	986	3	Y	237	236	0			2
							1	4	261	9							
11	870	N	423	-0-	-447	-0-	10	1	324	3	Y	81	82	0			1
							89	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	526	3	Y	128	125	0	1	8	3
							141	9									
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	75	76	0			2
							83	9									
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	426	3	Y	80	79	0	1	8	2
							88	9									
03	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 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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	11	X	10	-0-	-1	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	56	X	10	-0-	-46	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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
10	279	X	160	-0-	-119	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	540	X	146	-0-	-394	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	20	1	666	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	460	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4082	-0-	-816	-0-	105	1	3698	3	Y	248	251	0			6
							6	4	273	9							
11	4290	X	3730	-0-	-560	-0-	102	1	3407	3	Y	195	195	0			6
							6	4	215	9							
12	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	108	1	3495	3	Y	230	229	0			7
							9	4	253	9							
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	117	1	3764	3	Y	246	245	0			8
							10	4	271	9							
*02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	98	1	3039	3	Y	207	208	0			7
							10	4	228	9							
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	4939	-0-	-734	-0-	127	1	4463	3	Y	309	311	0			1
							9	4	340	9							
11	5400	X	4811	-0-	-589	-0-	129	1	4328	3	Y	313	313	0			1
							10	4	344	9							
12	5301	X	4820	-0-	-481	-0-	133	1	4317	3	Y	328	327	0			2
							9	4	361	9							
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	129	1	4150	3	Y	339	337	0			4
							11	4	373	9							
*02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	119	1	3700	3	Y	288	290	0			2
							10	4	317	9							
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	7206	-0-	-172	-0-	186	1	6583	3	Y	385	386	0			1
							13	4	424	9							
11	7140	X	6744	-0-	-396	-0-	183	1	6131	3	Y	379	379	0			1
							13	4	417	9							
12	7378	X	6642	-0-	-736	-0-	185	1	6026	3	Y	377	376	0			2
							16	4	415	9							
01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	179	1	5738	3	Y	360	359	0			3
							15	4	396	9							
*02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	164	1	5101	3	Y	340	341	0			2
							14	4	374	9							
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	509	3	Y	176	175	0			6
							194	9									
11	780	N	526	-0-	-254	-0-	12	1	394	3	Y	109	111	0			4
							120	9									
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	10	1	340	3	Y	86	85	0	1	8	4
							95	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	10	1	319	3	Y	80	80	0			4
							88	9									
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	74	74	0			4
							81	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	6610	-0-	-1295	-0-	169	1	5993	3	Y	395	395	0			3
							13	4	435	9							
11	7860	X	6746	-0-	-1114	-0-	183	1	6108	3	Y	402	403	0			2
							13	4	442	9							
12	8122	X	5745	-0-	-2377	-0-	161	1	5243	3	Y	296	297	0			1
							15	4	326	9							
01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	163	1	5247	3	Y	384	382	0			3
							14	4	422	9							
02	4872	X	4787	-0-	-85	-0-	137	1	4276	3	Y	329	331	0			1
							12	4	362	9							
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	62	1	2202	3	Y	214	216	0			5
							4	4	235	9							
11	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	61	1	2076	3	Y	202	202	0			5
							4	4	222	9							
12	2728	N	2305	-0-	-423	-0-	62	1	2010	3	Y	206	204	0	1	8	6
							6	4	227	9							
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	58	1	1855	3	Y	215	214	0	1	8	6
							4	4	237	9							
*02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	57	1	1783	3	Y	203	203	0	1	8	5
							5	4	223	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	593	-0-	-771	-0-	14	1	512	3	Y	61	61	0			8
							67	9									
11	7170	X	481	-0-	-6689	-0-	12	1	390	3	Y	72	71	0			9
							79	9									
12	7409	X	537	-0-	-6872	-0-	14	1	462	3	Y	55	56	0			8
							61	9									
01	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	45	1	1447	3	Y	60	60	0			8
							4	4	66	9							
*02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	74	1	2283	3	Y	56	56	0			8
							6	4	62	9							
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1572	-0-	-350	-0-	40	1	1408	3	Y	111	111	0			6
							2	4	122	9							
11	1710	X	1456	-0-	-254	-0-	39	1	1286	3	Y	116	116	0			6
							3	4	128	9							
12	1705	X	1393	-0-	-312	-0-	38	1	1214	3	Y	125	124	0	1	8	6
							3	4	138	9							
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	34	1	1104	3	Y	126	126	0			6
							3	4	139	9							
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	714	3	Y	83	84	0			5
							2	4	91	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	35	1	1268	3	Y	169	169	0			2
							2	4	186	9							
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	47	1	1561	3	Y	212	212	0			2
							3	4	233	9							
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	36	1	1184	3	Y	171	171	0	1	8	1
							3	4	188	9							
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	24	1	786	3	Y	129	129	0			1
							2	4	142	9							
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	39	1	1202	3	Y	191	189	0	1	8	2
							2	4	210	9							
03	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
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	30	30	0			4
11	8700	X	34	-0-	-8666	-0-	4	3	30	9	Y	27	27	0			4
12	8990	X	607	-0-	-8383	-0-	16	1	524	3	Y	61	60	0			5
							67	9									
01	2232	X	515	-0-	-1717	-0-	14	1	442	3	Y	54	54	0			5
							59	9									
02	2016	X	168	-0-	-1848	-0-	4	1	134	3	Y	27	26	0			6
							30	9									
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	2325	X	1357	-0-	-968	-0-	34	1	1178	3	Y	130	131	0			-0-
							2	4	143	9							
11	1950	X	905	-0-	-1045	-0-	22	1	770	3	Y	102	102	0			-0-
							1	4	112	9							
12	2015	X	1404	-0-	-611	-0-	38	1	1216	3	Y	134	133	0			1
							3	4	147	9							
01	1829	X	1258	-0-	-571	-0-	34	1	1076	3	Y	132	133	0			-0-
							3	4	145	9							
*02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	45	1	1398	3	Y	118	118	0			-0-
							2	4	130	9							
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	5637	-0-	-1183	-0-	144	1	5057	3	Y	387	387	0			5
							10	4	426	9							
11	6270	X	5581	-0-	-689	-0-	152	1	5085	3	Y	303	303	0			5
							11	4	333	9							
12	6355	X	5407	-0-	-948	-0-	152	1	4911	3	Y	299	298	0			6
							15	4	329	9							
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	156	1	5021	3	Y	287	286	0			7
							14	4	316	9							
*02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	143	1	4417	3	Y	247	249	0			5
							12	4	272	9							
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	93	1	3326	3	Y	167	166	0			3
							5	4	184	9							
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	83	1	2784	3	Y	163	163	0			3
							5	4	179	9							
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	101	1	3292	3	Y	161	161	0			3
							9	4	177	9							
01	3968	X	3233	-0-	-735	-0-	93	1	2966	3	Y	151	151	0			3
							8	4	166	9							
02	3584	X	3175	-0-	-409	-0-	94	1	2896	3	Y	161	160	0			4
							8	4	177	9							
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	55	1	1939	3	Y	187	188	0			6
							4	4	206	9							
11	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	51	1	1682	3	Y	165	166	0			5
							3	4	182	9							
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	56	1	1822	3	Y	177	176	0			6
							5	4	195	9							
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	59	1	1902	3	Y	159	159	0			6
							4	4	175	9							
*02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	54	1	1677	3	Y	146	147	0			5
							4	4	161	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	6975	X	6564	-0-	-411	-0-	165	1	5846	3	Y	491	491	0			1
							13	4	540	9							
11	6270	X	6036	-0-	-234	-0-	159	1	5340	3	Y	478	479	0			-0-
							11	4	526	9							
12	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	171	1	5541	3	Y	521	519	0			2
							15	4	573	9							
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	163	1	5249	3	Y	479	479	0			2
							14	4	527	9							
*02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	166	1	5145	3	Y	481	482	0			1
							14	4	529	9							
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18662	X	16200	-0-	-2462	-0-	420	1	14841	3	Y	826	827	0			3
							30	4	909	9							
11	19260	X	15281	-0-	-3979	-0-	418	1	13966	3	Y	789	790	0			2
							29	4	868	9							
12	19902	X	15305	-0-	-4597	-0-	427	1	13881	3	Y	871	869	0			4
							39	4	958	9							
01	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	448	1	14391	3	Y	865	863	0			6
							38	4	952	9							
02	13076	X	13056	-0-	-20	-0-	381	1	11843	3	Y	727	730	0			3
							32	4	800	9							
03	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	6138	X	5106	-0-	-1032	-0-	134	1	4720	3	Y	220	222	0			1
							10	4	242	9							
11	5970	X	5188	-0-	-782	-0-	141	1	4737	3	Y	273	271	0			3
							10	4	300	9							
12	6169	X	5144	-0-	-1025	-0-	142	1	4618	3	Y	336	334	0			5
							14	4	370	9							
01	5952	X	4614	-0-	-1338	-0-	129	1	4131	3	Y	312	312	0			5
							11	4	343	9							
02	5236	X	4490	-0-	-746	-0-	129	1	4028	3	Y	293	294	0			4
							11	4	322	9							
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	16988	X	13878	-0-	-3110	-0-	362	1	12802	3	Y	625	626	0			1
							26	4	688	9							
11	16260	X	13402	-0-	-2858	-0-	367	1	12314	3	Y	632	631	0			2
							26	4	695	9							
12	14818	X	13630	-0-	-1188	-0-	384	1	12468	3	Y	677	675	0			4
							33	4	745	9							
01	14818	X	13369	-0-	-1449	-0-	381	1	12234	3	Y	655	654	0			5
							33	4	721	9							
02	12544	X	11555	-0-	-989	-0-	339	1	10555	3	Y	575	577	0			3
							28	4	633	9							
03	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	165	1	5861	3	Y	463	462	0			5
							13	4	509	9							
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	161	1	5396	3	Y	400	400	0			5
							12	4	440	9							
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	163	1	5314	3	Y	686	681	0			10
							15	4	755	9							
01	6603	X	5848	-0-	-755	-0-	156	1	5037	3	Y	583	583	0			10
							14	4	641	9							
02	5964	X	5208	-0-	-756	-0-	148	1	4623	3	Y	386	389	0			7
							12	4	425	9							
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17918	X	15251	-0-	-2667	-0-	398	1	14023	3	Y	729	731	0			2
							28	4	802	9							
11	17250	X	13652	-0-	-3598	-0-	375	1	12525	3	Y	660	659	0			3
							26	4	726	9							
12	17825	X	13219	-0-	-4606	-0-	371	1	12068	3	Y	680	678	0			5
							32	4	748	9							
01	16027	X	12653	-0-	-3374	-0-	358	1	11504	3	Y	689	687	0			7
							33	4	758	9							
02	14224	X	11246	-0-	-2978	-0-	326	1	10190	3	Y	639	641	0			5
							27	4	703	9							
03	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	39	38	0			2
							43	9									
11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	57	1	1938	3	Y	413	410	0			5
							4	4	454	9							
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	54	1	1756	3	Y	193	194	0			4
							5	4	212	9							
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	55	1	1757	3	Y	210	210	0			4
							4	4	231	9							
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	41	1	1277	3	Y	170	170	0			4
							2	4	187	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16895	X	14369	-0-	-2526	-0-	374	1	13223	3	Y	678	678	0			-0-
							26	4	746	9							
11	15870	X	13613	-0-	-2257	-0-	374	1	12488	3	Y	659	658	0			1
							26	4	725	9							
12	15004	X	13619	-0-	-1385	-0-	382	1	12418	3	Y	715	713	0			3
							32	4	787	9							
01	13392	X	13110	-0-	-282	-0-	375	1	12008	3	Y	631	630	0			4
							33	4	694	9							
02	12096	X	11700	-0-	-396	-0-	342	1	10649	3	Y	618	619	0			3
							29	4	680	9							
03	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
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	52	1	1837	3	Y	458	460	0			3
							4	4	504	9							
11	2340	X	2311	-0-	-29	-0-	53	1	1762	3	Y	447	447	0			3
							4	4	492	9							
12	2480	X	2234	-0-	-246	-0-	52	1	1711	3	Y	424	423	0			4
							5	4	466	9							
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	52	1	1634	3	Y	392	392	0			4
							4	4	431	9							
*02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	48	1	1488	3	Y	350	351	0			3
							2	4	385	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 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
10	23994	X	13114	-0-	-10880	-0-	339	1	11969	3	Y	711	711	0			2
							24	4	782	9							
11	17010	X	12377	-0-	-4633	-0-	337	1	11261	3	Y	686	686	0			2
							24	4	755	9							
12	14725	X	12470	-0-	-2255	-0-	347	1	11272	3	Y	746	744	0			4
							30	4	821	9							
01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	347	1	11168	3	Y	775	773	0			6
							30	4	853	9							
*02	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	326	1	10177	3	Y	685	688	0			3
							27	4	754	9							
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	3100	N	3781	-0-	681	1895	96	1	3364	3	Y	286	285	0			3
							6	4	315	9							
11	5534	X	3639	-0-	-1895	-0-	96	1	3229	3	Y	280	280	0			3
							6	4	308	9							
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	94	1	3042	3	Y	296	295	0	1	8	3
							8	4	326	9							
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	91	1	2938	3	Y	287	286	0			4
							7	4	316	9							
*02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	88	1	2730	3	Y	266	267	0	1	8	2
							7	4	293	9							
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	770	1	27173	3	Y	2035	2036	0	2	8	16
							53	4	2239	9							
11	29670	X	28436	-0-	-1234	-0-	764	1	25582	3	Y	1850	1850	0	2	8	14
							55	4	2035	9							
12	30659	X	28730	-0-	-1929	-0-	788	1	25656	3	Y	2016	2010	0	1	8	19
							68	4	2218	9							
01	28251	X	28251	-0-	-0-	-0-	782	1	25121	3	Y	2073	2069	0			23
							68	4	2280	9							
*02	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	694	1	21594	3	Y	1676	1686	0			13
							58	4	1844	9							
03	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	21452	X	19002	-0-	-2450	-0-	493	1	17387	3	Y	988	987	0	1	8	4
							35	4	1087	9							
11	19860	X	17701	-0-	-2159	-0-	483	1	16147	3	Y	943	943	0	1	8	3
							34	4	1037	9							
12	19964	X	17311	-0-	-2653	-0-	486	1	15802	3	Y	891	889	0			5
							43	4	980	9							
01	18166	X	17424	-0-	-742	-0-	492	1	15829	3	Y	964	961	0			8
							43	4	1060	9							
02	16408	X	14974	-0-	-1434	-0-	434	1	13510	3	Y	904	908	0			4
							36	4	994	9							
03	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	7133	-0-	-1392	-0-	183	1	6478	3	Y	417	418	0			7
							13	4	459	9							
11	7920	X	7125	-0-	-795	-0-	191	1	6395	3	Y	477	477	0			7
							14	4	525	9							
12	8184	X	6629	-0-	-1555	-0-	183	1	5960	3	Y	427	426	0			8
							16	4	470	9							
01	6634	X	6292	-0-	-342	-0-	177	1	5669	3	Y	392	392	0			8
							15	4	431	9							
02	5992	X	5585	-0-	-407	-0-	161	1	5016	3	Y	359	360	0			7
							13	4	395	9							
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	16399	X	14024	-0-	-2375	-0-	361	1	12760	3	Y	797	799	0			6
							26	4	877	9							
11	15240	X	13476	-0-	-1764	-0-	367	1	12310	3	Y	703	704	0			5
							26	4	773	9							
12	15748	X	12651	-0-	-3097	-0-	354	1	11489	3	Y	707	705	0			7
							30	4	778	9							
01	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	363	1	11631	3	Y	728	727	0			8
							33	4	801	9							
02	10976	X	10223	-0-	-753	-0-	294	1	9150	3	Y	686	688	0			6
							24	4	755	9							
03	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23529	X	21572	-0-	-1957	-0-	557	1	19673	3	Y	1185	1185	0	1	8	10
							38	4	1304	9							
11	22770	X	20430	-0-	-2340	-0-	555	1	18579	3	Y	1141	1141	0	1	8	9
							41	4	1255	9							
12	22165	X	19760	-0-	-2405	-0-	550	1	17890	3	Y	1155	1153	0			11
							49	4	1271	9							
01	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	540	1	17345	3	Y	1112	1110	0			13
							47	4	1223	9							
*02	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	494	1	15381	3	Y	1024	1028	0			9
							42	4	1126	9							
03	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	12690	-0-	-857	-0-	324	1	11422	3	Y	838	839	0			3
							22	4	922	9							
11	12990	X	12195	-0-	-795	-0-	328	1	10998	3	Y	769	770	0			2
							23	4	846	9							
12	13268	X	11905	-0-	-1363	-0-	329	1	10699	3	Y	772	771	0			3
							28	4	849	9							
01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	336	1	10778	3	Y	806	804	0			5
							30	4	887	9							
*02	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	300	1	9340	3	Y	683	685	0			3
							24	4	751	9							
03	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	7293	-0-	-1170	-0-	189	1	6669	3	Y	384	384	0			-0-
							13	4	422	9							
11	8190	X	6789	-0-	-1401	-0-	187	1	6248	3	Y	309	309	0			-0-
							14	4	340	9							
12	8308	X	6584	-0-	-1724	-0-	185	1	6002	3	Y	346	346	0			-0-
							16	4	381	9							
01	6479	X	6374	-0-	-105	-0-	180	1	5771	3	Y	371	370	0			1
							15	4	408	9							
02	5852	X	5608	-0-	-244	-0-	162	1	5048	3	Y	349	350	0			-0-
							14	4	384	9							
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18011	X	15867	-0-	-2144	-0-	413	1	14610	3	Y	740	741	0			2
							30	4	814	9							
11	17070	X	14711	-0-	-2359	-0-	404	1	13541	3	Y	670	671	0			1
							29	4	737	9							
12	16988	X	14905	-0-	-2083	-0-	420	1	13621	3	Y	752	750	0			3
							37	4	827	9							
01	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	412	1	13226	3	Y	759	757	0			5
							36	4	835	9							
02	13048	X	12844	-0-	-204	-0-	375	1	11698	3	Y	673	675	0			3
							31	4	740	9							
03	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15066	X	13988	-0-	-1078	-0-	360	1	12699	3	Y	821	822	0			2
							26	4	903	9							
11	14010	X	13334	-0-	-676	-0-	359	1	12014	3	Y	850	849	0	1	8	2
							26	4	935	9							
12	14384	X	12787	-0-	-1597	-0-	354	1	11511	3	Y	811	809	0			4
							30	4	892	9							
01	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	354	1	11381	3	Y	774	773	0			5
							32	4	851	9							
*02	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	321	1	10002	3	Y	704	706	0			3
							26	4	774	9							
03	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749	X	11083	-0-	-666	-0-	286	1	10093	3	Y	622	623	0			3
							20	4	684	9							
11	11010	X	10221	-0-	-789	-0-	277	1	9269	3	Y	596	597	0			2
							19	4	656	9							
12	11284	X	9930	-0-	-1354	-0-	277	1	8973	3	Y	596	595	0			3
							24	4	656	9							
01	10261	X	10082	-0-	-179	-0-	281	1	9064	3	Y	646	645	0			4
							26	4	711	9							
02	9268	X	8964	-0-	-304	-0-	260	1	8079	3	Y	549	551	0			2
							21	4	604	9							
03	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	2573	X	2435	-0-	-138	-0-	62	1	2174	3	Y	177	177	0			6
							4	4	195	9							
11	2370	X	2282	-0-	-88	-0-	61	1	2024	3	Y	175	175	0			6
							4	4	193	9							
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	63	1	2048	3	Y	198	197	0			7
							6	4	218	9							
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	66	1	2112	3	Y	193	193	0			7
							6	4	212	9							
*02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	56	1	1755	3	Y	185	185	0			7
							4	4	204	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	34	1	1212	3	Y	80	81	0			4
							2	4	88	9							
11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	35	1	1193	3	Y	87	86	0			5
							2	4	96	9							
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	52	1	1654	3	Y	149	148	0			6
							5	4	164	9							
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	3	Y	125	125	0			6
							3	4	138	9							
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	955	3	Y	100	100	0			6
							2	4	110	9							
03	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
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	42	1	1376	3	Y	155	153	0			2
							3	4	171	9							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					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
10	T. A.		2	-0-	2	1380	2	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	1547	X	167	-0-	-1380	-0-	4	1	148	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	758	3	Y	79	78	0			3
							2	4	87	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	24	1	832	3	Y	133	133	0			6
							1	4	146	9							
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	25	1	797	3	Y	154	154	0			6
							1	4	169	9							
12	1023	N	901	-0-	-122	-0-	20	1	681	3	Y	181	180	0	1	8	6
							1	4	199	9							
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	22	1	717	3	Y	190	190	0			6
							1	4	209	9							
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	18	1	564	3	Y	160	160	0			6
							176	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11222	X	10278	-0-	-944	-0-	275	1	9692	3	Y	266	266	0			2
							18	4	293	9							
11	10260	X	9566	-0-	-694	-0-	267	1	8954	3	Y	296	296	0			2
							19	4	326	9							
12	10602	X	9535	-0-	-1067	-0-	274	1	8904	3	Y	303	302	0			3
							24	4	333	9							
01	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	285	1	9180	3	Y	288	287	0			4
							26	4	317	9							
*02	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	311	1	9646	3	Y	378	379	0			3
							26	4	416	9							
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12927	X	11853	-0-	-1074	-0-	306	1	10807	3	Y	653	652	0			2
							22	4	718	9							
11	12510	X	10855	-0-	-1655	-0-	294	1	9849	3	Y	630	629	0			3
							19	4	693	9							
12	12524	X	10616	-0-	-1908	-0-	296	1	9615	3	Y	619	618	0			4
							24	4	681	9							
01	10912	X	10000	-0-	-912	-0-	283	1	9069	3	Y	565	564	0			5
							26	4	622	9							
02	9856	X	8834	-0-	-1022	-0-	256	1	7973	3	Y	531	534	0			2
							21	4	584	9							
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	18848	X	17436	-0-	-1412	-0-	448	1	15840	3	Y	1015	1013	0	1	8	5
							31	4	1117	9							
11	18300	X	16170	-0-	-2130	-0-	440	1	14726	3	Y	885	886	0	1	8	3
							30	4	974	9							
12	18910	X	16192	-0-	-2718	-0-	454	1	14777	3	Y	838	837	0			4
							39	4	922	9							
01	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	450	1	14453	3	Y	935	932	0			7
							39	4	1029	9							
02	13916	X	13175	-0-	-741	-0-	381	1	11868	3	Y	812	816	0			3
							33	4	893	9							
03	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	16833	X	14130	-0-	-2703	-0-	367	1	12948	3	Y	717	718	0			4
							26	4	789	9							
11	16290	X	13327	-0-	-2963	-0-	361	1	12081	3	Y	781	781	0			4
							26	4	859	9							
12	15903	X	13783	-0-	-2120	-0-	382	1	12455	3	Y	831	829	0			6
							32	4	914	9							
01	14167	X	13339	-0-	-828	-0-	377	1	12075	3	Y	776	774	0			8
							33	4	854	9							
02	12768	X	11646	-0-	-1122	-0-	336	1	10482	3	Y	727	729	0			6
							28	4	800	9							
03	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17453	X	15614	-0-	-1839	-0-	402	1	14190	3	Y	904	905	0			5
							28	4	994	9							
11	16890	X	14724	-0-	-2166	-0-	398	1	13324	3	Y	885	885	0	1	8	4
							28	4	974	9							
12	16027	X	14249	-0-	-1778	-0-	396	1	12863	3	Y	870	868	0			6
							33	4	957	9							
01	14601	X	13901	-0-	-700	-0-	392	1	12615	3	Y	782	781	0			7
							34	4	860	9							
02	13188	X	12533	-0-	-655	-0-	361	1	11253	3	Y	809	812	0			4
							29	4	890	9							
03	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24490 X	21562	-0-	-2928	-0-	573	1	20246	3	Y	638	641	0			2
						41	4	702	9							
11	23190 X	18671	-0-	-4519	-0-	522	1	17443	3	Y	609	610	0			1
						36	4	670	9							
12	20770 X	18395	-0-	-2375	-0-	525	1	17067	3	Y	686	683	0			4
						48	4	755	9							
01	20770 X	17864	-0-	-2906	-0-	516	1	16554	3	Y	679	678	0			5
						47	4	747	9							
02	19488 X	15152	-0-	-4336	-0-	452	1	14053	3	Y	554	557	0			2
						38	4	609	9							
03	21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

10	18693 X	14909	-0-	-3784	-0-	402	1	14204	3	Y	250	250	0			4
						28	4	275	9							
11	17370 X	12406	-0-	-4964	-0-	351	1	11746	3	Y	258	258	0			4
						25	4	284	9							
12	17174 X	11370	-0-	-5804	-0-	330	1	10737	3	Y	250	249	0			5
						28	4	275	9							
01	12028 X	9573	-0-	-2455	-0-	281	1	9024	3	Y	220	220	0			5
						26	4	242	9							
02	10864 X	9496	-0-	-1368	-0-	289	1	8984	3	Y	181	181	0			5
						24	4	199	9							
03	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

10	23746 X	17575	-0-	-6171	-0-	461	1	16292	3	Y	718	720	0			3
						32	4	790	9							
11	24870 X	17605	-0-	-7265	-0-	488	1	16326	3	Y	688	688	0			3
						34	4	757	9							
12	25699 X	17143	-0-	-8556	-0-	489	1	15899	3	Y	647	646	0			4
						43	4	712	9							
01	26133 X	17324	-0-	-8809	-0-	502	1	16086	3	Y	629	628	0			5
						44	4	692	9							
02	16912 X	15245	-0-	-1667	-0-	455	1	14187	3	Y	514	517	0			2
						38	4	565	9							
03	18197 X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19623 X	16192	-0-	-3431	-0-	423	1	14938	3	Y	728	729	0			1
						30	4	801	9							
11	18810 X	14959	-0-	-3851	-0-	413	1	13807	3	Y	645	646	0			-0-
						29	4	710	9							
12	17701 X	14707	-0-	-2994	-0-	416	1	13555	3	Y	635	633	0			2
						37	4	699	9							
01	14942 X	14028	-0-	-914	-0-	401	1	12881	3	Y	646	646	0			2
						35	4	711	9							
02	13496 X	12452	-0-	-1044	-0-	368	1	11450	3	Y	548	549	0			1
						31	4	603	9							
03	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	8000	-0-	-2664	-0-	208	1	7346	3	Y	393	394	0			5
							14	4	432	9							
11	9270	X	6493	-0-	-2777	-0-	177	1	5932	3	Y	337	338	0			4
							13	4	371	9							
12	8680	X	7020	-0-	-1660	-0-	199	1	6452	3	Y	319	317	0			6
							18	4	351	9							
01	7998	X	7132	-0-	-866	-0-	204	1	6568	3	Y	311	312	0			5
							18	4	342	9							
02	7224	X	5905	-0-	-1319	-0-	174	1	5405	3	Y	283	285	0			3
							15	4	311	9							
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	12493	X	12162	-0-	-331	-0-	310	1	10941	3	Y	808	808	0			4
							22	4	889	9							
11	12090	X	11402	-0-	-688	-0-	306	1	10220	3	Y	777	778	0			3
							21	4	855	9							
12	12338	X	11089	-0-	-1249	-0-	301	1	9802	3	Y	873	871	0			5
							26	4	960	9							
01	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	333	1	10709	3	Y	1026	1023	0			8
							29	4	1129	9							
*02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	281	1	8749	3	Y	790	795	0			3
							23	4	869	9							
03	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	18941	X	15218	-0-	-3723	-0-	388	1	13662	3	Y	1037	1037	0	1	8	7
							27	4	1141	9							
11	17700	X	14309	-0-	-3391	-0-	381	1	12750	3	Y	1047	1046	0	1	8	7
							26	4	1152	9							
12	17701	X	13940	-0-	-3761	-0-	382	1	12411	3	Y	1014	1013	0			8
							32	4	1115	9							
01	15748	X	13464	-0-	-2284	-0-	373	1	11972	3	Y	987	985	0			10
							33	4	1086	9							
02	13944	X	11795	-0-	-2149	-0-	334	1	10388	3	Y	950	954	0			6
							28	4	1045	9							
03	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	19964	X	17458	-0-	-2506	-0-	463	1	16347	3	Y	560	560	0			6
							32	4	616	9							
11	19020	X	16307	-0-	-2713	-0-	457	1	15261	3	Y	507	507	0			6
							31	4	558	9							
12	18724	X	15908	-0-	-2816	-0-	456	1	14842	3	Y	519	518	0			7
							39	4	571	9							
01	15965	X	15872	-0-	-93	-0-	462	1	14818	3	Y	500	499	0			8
							42	4	550	9							
02	14420	X	12883	-0-	-1537	-0-	385	1	12001	3	Y	422	423	0			7
							33	4	464	9							
03	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18538	X	14562	-0-	-3976	-0-	368	1	13002	3	Y	1060	1058	0	1	8	3
							26	4	1166	9							
11	17580	X	15905	-0-	-1675	-0-	422	1	14137	3	Y	1197	1195	0	1	8	4
							29	4	1317	9							
12	16647	X	15195	-0-	-1452	-0-	416	1	13553	3	Y	1081	1080	0			5
							37	4	1189	9							
01	15779	X	15200	-0-	-579	-0-	421	1	13535	3	Y	1098	1095	0			8
							36	4	1208	9							
02	13496	X	13463	-0-	-33	-0-	385	1	12019	3	Y	933	938	0			3
							33	4	1026	9							
03	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	17949	X	16256	-0-	-1693	-0-	419	1	14802	3	Y	914	915	0			7
							30	4	1005	9							
11	16740	X	14641	-0-	-2099	-0-	397	1	13304	3	Y	829	831	0			5
							28	4	912	9							
12	17298	X	14249	-0-	-3049	-0-	397	1	12911	3	Y	825	823	0			7
							33	4	908	9							
01	14074	X	13611	-0-	-463	-0-	385	1	12353	3	Y	764	762	0			9
							33	4	840	9							
02	12712	X	11545	-0-	-1167	-0-	336	1	10464	3	Y	652	655	0			6
							28	4	717	9							
03	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	3441	X	2613	-0-	-828	-0-	68	1	2416	3	Y	113	113	0			4
							5	4	124	9							
11	3000	X	2388	-0-	-612	-0-	65	1	2202	3	Y	106	107	0			3
							4	4	117	9							
12	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	70	1	2296	3	Y	130	130	0			3
							6	4	143	9							
01	2759	X	2232	-0-	-527	-0-	63	1	2018	3	Y	132	132	0			3
							6	4	145	9							
02	2436	X	1898	-0-	-538	-0-	55	1	1718	3	Y	110	110	0			3
							4	4	121	9							
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20708	X	15940	-0-	-4768	-0-	408	1	14404	3	Y	999	998	0	1	8	2
							29	4	1099	9							
11	17370	X	14457	-0-	-2913	-0-	389	1	13025	3	Y	924	924	0	1	8	1
							27	4	1016	9							
12	16554	X	14139	-0-	-2415	-0-	391	1	12692	3	Y	930	928	0			3
							33	4	1023	9							
01	15128	X	14670	-0-	-458	-0-	409	1	13150	3	Y	977	974	0			6
							36	4	1075	9							
02	13664	X	12825	-0-	-839	-0-	366	1	11410	3	Y	926	929	0			3
							30	4	1019	9							
03	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23808	X	19926	-0-	-3882	-0-	529	1	18660	3	Y	637	636	0			7
							36	4	701	9							
11	24270	X	17883	-0-	-6387	-0-	500	1	16698	3	Y	591	591	0			7
							35	4	650	9							
12	25079	X	17374	-0-	-7705	-0-	497	1	16174	3	Y	600	598	0			9
							43	4	660	9							
01	23994	X	16087	-0-	-7907	-0-	466	1	14953	3	Y	569	568	0			10
							42	4	626	9							
02	18004	X	13989	-0-	-4015	-0-	418	1	13005	3	Y	483	485	0			8
							35	4	531	9							
03	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19995	X	18020	-0-	-1975	-0-	467	1	16525	3	Y	905	906	0			6
							32	4	996	9							
11	19170	X	16870	-0-	-2300	-0-	461	1	15414	3	Y	875	875	0	1	8	5
							32	4	963	9							
12	18941	X	16572	-0-	-2369	-0-	465	1	15124	3	Y	855	854	0			6
							42	4	941	9							
01	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	452	1	14516	3	Y	821	819	0			8
							40	4	903	9							
02	14308	X	14073	-0-	-235	-0-	413	1	12813	3	Y	739	742	0			5
							34	4	813	9							
03	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	21235	X	18497	-0-	-2738	-0-	484	1	17065	3	Y	830	831	0			10
							35	4	913	9							
11	20400	X	17231	-0-	-3169	-0-	474	1	15856	3	Y	790	791	0			9
							32	4	869	9							
12	19871	X	17114	-0-	-2757	-0-	482	1	15654	3	Y	850	848	0			11
							43	4	935	9							
01	16585	X	16534	-0-	-51	-0-	470	1	15100	3	Y	838	836	0			13
							42	4	922	9							
02	14980	X	14332	-0-	-648	-0-	420	1	13065	3	Y	738	740	0			11
							35	4	812	9							
03	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33542	X	29097	-0-	-4445	-0-	759	1	26789	3	Y	1360	1361	0	1	8	4
							53	4	1496	9							
11	32190	X	27000	-0-	-5190	-0-	741	1	24780	3	Y	1298	1299	0	1	8	2
							51	4	1428	9							
12	31310	X	27395	-0-	-3915	-0-	768	1	24975	3	Y	1442	1438	0			6
							66	4	1586	9							
01	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	748	1	23989	3	Y	1362	1361	0			7
							65	4	1498	9							
*02	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	675	1	21009	3	Y	1271	1275	0			3
							56	4	1398	9							
03	24955	X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	10661	-0-	-902	-0-	277	1	9786	3	Y	527	526	0			8
							18	4	580	9							
11	11190	X	8339	-0-	-2851	-0-	228	1	7620	3	Y	433	434	0			7
							15	4	476	9							
12	10199	X	9516	-0-	-683	-0-	267	1	8660	3	Y	514	511	0			10
							24	4	565	9							
01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	262	1	8411	3	Y	533	532	0			11
							23	4	586	9							
*02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	237	1	7368	3	Y	467	470	0			8
							20	4	514	9							
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	32860	X	28603	-0-	-4257	-0-	748	1	26428	3	Y	1250	1250	0	1	8	12
							52	4	1375	9							
11	31410	X	27027	-0-	-4383	-0-	743	1	24872	3	Y	1236	1236	0	1	8	11
							52	4	1360	9							
12	30752	X	27017	-0-	-3735	-0-	763	1	24794	3	Y	1267	1264	0			14
							66	4	1394	9							
01	27218	X	26774	-0-	-444	-0-	766	1	24620	3	Y	1200	1198	0			16
							68	4	1320	9							
02	24584	X	23385	-0-	-1199	-0-	686	1	21376	3	Y	1150	1154	0			12
							58	4	1265	9							
03	27218	X	NO RPT	-0-	-27218	-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
10	9455	X	8129	-0-	-1326	-0-	213	1	7532	3	Y	336	335	0			7
							14	4	370	9							
11	9000	X	7581	-0-	-1419	-0-	210	1	7005	3	Y	319	319	0			7
							15	4	351	9							
12	8618	X	7112	-0-	-1506	-0-	201	1	6524	3	Y	335	334	0			8
							18	4	369	9							
01	8215	X	6938	-0-	-1277	-0-	198	1	6381	3	Y	310	310	0			8
							18	4	341	9							
02	7336	X	5784	-0-	-1552	-0-	169	1	5270	3	Y	301	301	0			8
							14	4	331	9							
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12214	X	11050	-0-	-1164	-0-	295	1	10406	3	Y	298	298	0			2
							21	4	328	9							
11	11820	X	10113	-0-	-1707	-0-	285	1	9523	3	Y	260	260	0			2
							19	4	286	9							
12	11408	X	9726	-0-	-1682	-0-	282	1	9163	3	Y	234	234	0			2
							24	4	257	9							
01	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	274	1	8811	3	Y	239	239	0			2
							26	4	263	9							
*02	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	265	1	8234	3	Y	277	277	0			2
							22	4	305	9							
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	10856	-0-	-1234	-0-	290	1	10246	3	Y	272	271	0			6
							21	4	299	9							
11	11640	X	9923	-0-	-1717	-0-	279	1	9316	3	Y	281	281	0			6
							19	4	309	9							
12	11253	X	9988	-0-	-1265	-0-	287	1	9352	3	Y	295	295	0			6
							24	4	325	9							
01	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	274	1	8795	3	Y	286	285	0			7
							26	4	315	9							
*02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	255	1	7917	3	Y	239	241	0			5
							21	4	263	9							
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	15686	X	11895	-0-	-3791	-0-	302	1	10663	3	Y	825	824	0			7
							22	4	908	9							
11	15180	X	11092	-0-	-4088	-0-	298	1	9968	3	Y	734	736	0			5
							19	4	807	9							
12	14849	X	10721	-0-	-4128	-0-	296	1	9611	3	Y	718	717	0			6
							24	4	790	9							
01	13268	X	10353	-0-	-2915	-0-	288	1	9254	3	Y	714	713	0			7
							26	4	785	9							
02	11984	X	9215	-0-	-2769	-0-	263	1	8194	3	Y	669	670	0			6
							22	4	736	9							
03	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18693	X	16543	-0-	-2150	-0-	412	1	14539	3	Y	1420	1420	0	1	8	6
							30	4	1562	9							
11	18090	X	12498	-0-	-5592	-0-	331	1	11088	3	Y	959	962	0	1	8	2
							24	4	1055	9							
12	17453	X	11842	-0-	-5611	-0-	320	1	10417	3	Y	979	977	0			4
							28	4	1077	9							
01	15097	X	12286	-0-	-2811	-0-	342	1	10961	3	Y	866	866	0			4
							30	4	953	9							
02	13636	X	10874	-0-	-2762	-0-	311	1	9646	3	Y	810	813	0			1
							26	4	891	9							
03	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	32767	X	28422	-0-	-4345	-0-	750	1	26491	3	Y	1026	1028	0	1	8	5
							52	4	1129	9							
11	30720	X	26060	-0-	-4660	-0-	721	1	24127	3	Y	1056	1056	0	1	8	4
							50	4	1162	9							
12	29729	X	25410	-0-	-4319	-0-	721	1	23437	3	Y	1081	1079	0			6
							63	4	1189	9							
01	26350	X	25148	-0-	-1202	-0-	722	1	23201	3	Y	1056	1054	0			8
							63	4	1162	9							
02	23800	X	22671	-0-	-1129	-0-	672	1	20919	3	Y	931	935	0			4
							56	4	1024	9							
03	26350	X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31062	X	26736	-0-	-4326	-0-	708	1	25022	3	Y	870	871	0			4
							49	4	957	9							
11	29400	X	25000	-0-	-4400	-0-	695	1	23305	3	Y	865	865	0	1	8	3
							48	4	952	9							
12	29047	X	24392	-0-	-4655	-0-	694	1	22562	3	Y	977	975	0			5
							61	4	1075	9							
01	25358	X	23697	-0-	-1661	-0-	683	1	21931	3	Y	931	930	0			6
							59	4	1024	9							
02	22904	X	20198	-0-	-2706	-0-	601	1	18692	3	Y	775	779	0			2
							52	4	853	9							
03	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	23994	X	20701	-0-	-3293	-0-	547	1	19338	3	Y	708	708	0			1
							37	4	779	9							
11	22890	X	19410	-0-	-3480	-0-	540	1	18064	3	Y	697	697	0			1
							39	4	767	9							
12	22661	X	19621	-0-	-3040	-0-	559	1	18157	3	Y	778	776	0			3
							49	4	856	9							
01	19561	X	18355	-0-	-1206	-0-	530	1	16999	3	Y	708	707	0			4
							47	4	779	9							
02	17668	X	15939	-0-	-1729	-0-	473	1	14751	3	Y	614	617	0			1
							40	4	675	9							
03	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	41168	X	35689	-0-	-5479	-0-	939	1	33169	3	Y	1378	1380	0	1	8	10
							65	4	1516	9							
11	38790	X	33107	-0-	-5683	-0-	916	1	30661	3	Y	1334	1335	0	1	8	8
							63	4	1467	9							
12	38595	X	33179	-0-	-5416	-0-	943	1	30649	3	Y	1369	1366	0			11
							81	4	1506	9							
01	33418	X	32011	-0-	-1407	-0-	918	1	29516	3	Y	1361	1360	0			12
							80	4	1497	9							
02	30184	X	28118	-0-	-2066	-0-	831	1	25862	3	Y	1233	1238	0			7
							69	4	1356	9							
03	33418	X	NO RPT	-0-	-33418	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	33294	X	28448	-0-	-4846	-0-	751	1	26523	3	Y	1020	1020	0	1	8	5
							52	4	1122	9							
11	31080	X	27218	-0-	-3862	-0-	756	1	25294	3	Y	1013	1013	0	1	8	4
							54	4	1114	9							
12	30752	X	26595	-0-	-4157	-0-	760	1	24721	3	Y	953	951	0			6
							66	4	1048	9							
01	26536	X	25613	-0-	-923	-0-	739	1	23744	3	Y	968	966	0			8
							65	4	1065	9							
02	23968	X	23189	-0-	-779	-0-	690	1	21453	3	Y	898	902	0			4
							58	4	988	9							
03	26536	X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28737	X	24399	-0-	-4338	-0-	654	1	23102	3	Y	544	545	0			5
							45	4	598	9							
11	26760	X	24005	-0-	-2755	-0-	680	1	22739	3	Y	489	489	0			5
							48	4	538	9							
12	25761	X	22604	-0-	-3157	-0-	655	1	21306	3	Y	533	531	0			7
							57	4	586	9							
01	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	652	1	20933	3	Y	600	598	0			9
							57	4	660	9							
*02	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	592	1	18426	3	Y	497	500	0			6
							50	4	547	9							
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	164	1	5771	3	Y	185	185	0			5
							13	4	204	9							
11	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	159	1	5331	3	Y	155	155	0			5
							11	4	171	9							
12	6107	X	5508	-0-	-599	-0-	159	1	5179	3	Y	141	142	0			4
							15	4	155	9							
01	5983	X	5259	-0-	-724	-0-	153	1	4921	3	Y	155	154	0			5
							14	4	171	9							
02	5404	X	4780	-0-	-624	-0-	142	1	4413	3	Y	194	193	0			6
							12	4	213	9							
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	34968	X	31151	-0-	-3817	-0-	829	1	29316	3	Y	862	863	0			2
							58	4	948	9							
11	33180	X	31218	-0-	-1962	-0-	876	1	29310	3	Y	883	883	0	1	8	1
							61	4	971	9							
12	32426	X	31322	-0-	-1104	-0-	902	1	29328	3	Y	921	919	0			3
							79	4	1013	9							
01	30920	X	30920	-0-	-0-	-0-	898	1	28829	3	Y	1012	1009	0			6
							80	4	1113	9							
*02	26995	X	26995	-0-	-0-	-0-	809	1	25201	3	Y	834	838	0			2
							68	4	917	9							
03	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	18476	X	15768	-0-	-2708	-0-	417	1	14717	3	Y	549	550	0			1
							30	4	604	9							
11	17880	X	14350	-0-	-3530	-0-	398	1	13319	3	Y	550	551	0			-0-
							28	4	605	9							
12	17236	X	14023	-0-	-3213	-0-	400	1	12986	3	Y	548	547	0			1
							34	4	603	9							
01	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	377	1	12102	3	Y	570	568	0			3
							33	4	627	9							
02	12516	X	11944	-0-	-572	-0-	352	1	10955	3	Y	553	555	0			1
							29	4	608	9							
03	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20336	X	16407	-0-	-3929	-0-	433	1	15296	3	Y	588	588	0			2
							31	4	647	9							
11	19380	X	15673	-0-	-3707	-0-	436	1	14572	3	Y	578	577	0			3
							29	4	636	9							
12	18631	X	13468	-0-	-5163	-0-	382	1	12409	3	Y	586	585	0			4
							32	4	645	9							
01	14725	X	12935	-0-	-1790	-0-	371	1	11903	3	Y	571	570	0			5
							33	4	628	9							
02	13300	X	11963	-0-	-1337	-0-	354	1	11001	3	Y	526	527	0			4
							29	4	579	9							
03	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14136	X	10586	-0-	-3550	-0-	276	1	9771	3	Y	474	475	0			4
							18	4	521	9							
11	13620	X	10314	-0-	-3306	-0-	284	1	9493	3	Y	471	472	0			3
							19	4	518	9							
12	12958	X	10964	-0-	-1994	-0-	309	1	10039	3	Y	535	533	0			5
							27	4	589	9							
01	12059	X	11021	-0-	-1038	-0-	314	1	10072	3	Y	552	551	0			6
							28	4	607	9							
02	10808	X	9686	-0-	-1122	-0-	285	1	8866	3	Y	465	467	0			4
							23	4	512	9							
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-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
10	21514	X	18705	-0-	-2809	-0-	488	1	17217	3	Y	877	880	0			2
							35	4	965	9							
11	20700	X	17364	-0-	-3336	-0-	477	1	15948	3	Y	823	824	0			1
							34	4	905	9							
12	19995	X	16823	-0-	-3172	-0-	471	1	15307	3	Y	912	909	0			4
							42	4	1003	9							
01	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	454	1	14607	3	Y	923	921	0			6
							40	4	1015	9							
02	14476	X	14269	-0-	-207	-0-	416	1	12936	3	Y	802	806	0			2
							35	4	882	9							
03	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	11377	X	10911	-0-	-466	-0-	277	1	9793	3	Y	748	752	0			7
							18	4	823	9							
11	11550	X	9876	-0-	-1674	-0-	263	1	8798	3	Y	724	724	0			7
							19	4	796	9							
12	11935	X	9520	-0-	-2415	-0-	259	1	8445	3	Y	721	718	0			10
							23	4	793	9							
01	10478	X	9958	-0-	-520	-0-	271	1	8732	3	Y	845	842	0			13
							25	4	930	9							
02	9464	X	9077	-0-	-387	-0-	256	1	8000	3	Y	727	730	0			10
							21	4	800	9							
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	9670	-0-	-3071	-0-	242	1	8532	3	Y	800	802	0			4
							16	4	880	9							
11	11280	X	9383	-0-	-1897	-0-	249	1	8352	3	Y	696	696	0			4
							16	4	766	9							
12	10726	X	9032	-0-	-1694	-0-	244	1	7935	3	Y	756	753	0			7
							21	4	832	9							
01	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	243	1	7806	3	Y	774	771	0			10
							21	4	851	9							
*02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	221	1	6871	3	Y	664	666	0			8
							18	4	730	9							
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	13981	X	11843	-0-	-2138	-0-	292	1	10342	3	Y	1080	1081	0	1	8	8
							21	4	1188	9							
11	13020	X	11339	-0-	-1681	-0-	292	1	9774	3	Y	1140	1139	0	1	8	8
							19	4	1254	9							
12	12958	X	11111	-0-	-1847	-0-	295	1	9596	3	Y	1087	1086	0			9
							24	4	1196	9							
01	10912	X	9894	-0-	-1018	-0-	264	1	8476	3	Y	1028	1026	0			11
							23	4	1131	9							
02	9856	X	7214	-0-	-2642	-0-	197	1	6123	3	Y	798	803	0			6
							16	4	878	9							
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	4681	X	4049	-0-	-632	-0-	106	1	3749	3	Y	170	170	0			4
							7	4	187	9							
11	4410	X	3769	-0-	-641	-0-	104	1	3458	3	Y	182	182	0			4
							7	4	200	9							
12	4464	X	3685	-0-	-779	-0-	104	1	3384	3	Y	171	171	0			4
							9	4	188	9							
01	4309	X	3446	-0-	-863	-0-	98	1	3160	3	Y	164	163	0			5
							8	4	180	9							
02	3780	X	3235	-0-	-545	-0-	95	1	2959	3	Y	156	156	0			5
							9	4	172	9							
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	25637	X	22515	-0-	-3122	-0-	601	1	21226	3	Y	587	587	0			3
							42	4	646	9							
11	23250	X	22504	-0-	-746	-0-	633	1	21157	3	Y	608	607	0			4
							45	4	669	9							
12	23126	X	22094	-0-	-1032	-0-	637	1	20720	3	Y	618	616	0			6
							57	4	680	9							
01	22971	X	21390	-0-	-1581	-0-	623	1	19994	3	Y	654	653	0			7
							54	4	719	9							
02	20496	X	18986	-0-	-1510	-0-	571	1	17784	3	Y	530	534	0			3
							48	4	583	9							
03	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	7813	-0-	-1518	-0-	195	1	6888	3	Y	652	654	0			4
							13	4	717	9							
11	9000	X	7308	-0-	-1692	-0-	193	1	6446	3	Y	595	594	0			5
							14	4	655	9							
12	8711	X	7385	-0-	-1326	-0-	200	1	6489	3	Y	616	613	0			8
							18	4	678	9							
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	197	1	6286	3	Y	580	580	0			8
							18	4	638	9							
*02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	178	1	5551	3	Y	491	493	0			6
							15	4	540	9							
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	21297	X	16605	-0-	-4692	-0-	446	1	15746	3	Y	347	346	0			4
							31	4	382	9							
11	19200	X	15973	-0-	-3227	-0-	451	1	15116	3	Y	341	341	0			4
							31	4	375	9							
12	18290	X	15645	-0-	-2645	-0-	454	1	14766	3	Y	351	349	0			6
							39	4	386	9							
01	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	453	1	14545	3	Y	358	357	0			7
							40	4	394	9							
*02	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	424	1	13214	3	Y	336	337	0			6
							36	4	370	9							
03	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
10	19313	X	18960	-0-	-353	-0-	499	1	17639	3	Y	715	715	0			6
							35	4	787	9							
11	19020	X	17759	-0-	-1261	-0-	492	1	16477	3	Y	686	686	0			6
							35	4	755	9							
12	19654	X	17976	-0-	-1678	-0-	510	1	16587	3	Y	758	755	0			9
							45	4	834	9							
01	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	499	1	16025	3	Y	728	728	0			9
							44	4	801	9							
*02	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	455	1	14169	3	Y	634	637	0			6
							38	4	697	9							
03	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	24118	X	20737	-0-	-3381	-0-	546	1	19272	3	N	802	802	0			5
							37	4	882	9							
11	22560	X	19959	-0-	-2601	-0-	553	1	18493	3	N	793	794	0			4
							41	4	872	9							
12	22382	X	19157	-0-	-3225	-0-	544	1	17671	3	N	813	811	0			6
							48	4	894	9							
01	21452	X	18649	-0-	-2803	-0-	535	1	17183	3	N	804	802	0			8
							47	4	884	9							
02	19124	X	16434	-0-	-2690	-0-	487	1	15131	3	N	704	706	0			6
							42	4	774	9							
03	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					N	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20367	X	16465	-0-	-3902	-0-	433	1	15323	3	Y	616	617	0			2
							31	4	678	9							
11	18720	X	15021	-0-	-3699	-0-	416	1	13923	3	Y	594	594	0			2
							29	4	653	9							
12	18445	X	14451	-0-	-3994	-0-	410	1	13353	3	Y	592	591	0			3
							37	4	651	9							
01	15810	X	14648	-0-	-1162	-0-	421	1	13528	3	Y	603	602	0			4
							36	4	663	9							
02	14280	X	12750	-0-	-1530	-0-	377	1	11730	3	Y	555	557	0			2
							32	4	611	9							
03	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	26846	X	20067	-0-	-6779	-0-	529	1	18668	3	Y	758	758	0			4
							36	4	834	9							
11	22890	X	18051	-0-	-4839	-0-	500	1	16747	3	Y	699	699	0			4
							35	4	769	9							
12	22258	X	18094	-0-	-4164	-0-	512	1	16644	3	Y	812	809	0			7
							45	4	893	9							
01	20739	X	17378	-0-	-3361	-0-	496	1	15953	3	Y	805	803	0			9
							43	4	886	9							
02	18508	X	15441	-0-	-3067	-0-	454	1	14139	3	Y	736	739	0			6
							38	4	810	9							
03	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	19871	X	17794	-0-	-2077	-0-	460	1	16229	3	Y	975	975	0	1	8	7
							32	4	1073	9							
11	18510	X	15904	-0-	-2606	-0-	432	1	14450	3	Y	903	904	0	1	8	5
							29	4	993	9							
12	18445	X	16767	-0-	-1678	-0-	470	1	15291	3	Y	876	874	0			7
							42	4	964	9							
01	16833	X	16305	-0-	-528	-0-	462	1	14852	3	Y	863	861	0			9
							42	4	949	9							
02	15204	X	13756	-0-	-1448	-0-	403	1	12515	3	Y	732	736	0			5
							33	4	805	9							
03	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16833	X	11739	-0-	-5094	-0-	298	1	10519	3	Y	819	821	0			11
							21	4	901	9							
11	15240	X	10201	-0-	-5039	-0-	272	1	9108	3	Y	729	731	0			9
							19	4	802	9							
12	14260	X	9919	-0-	-4341	-0-	265	1	8626	3	Y	913	909	0			13
							24	4	1004	9							
01	11563	X	11085	-0-	-478	-0-	305	1	9779	3	Y	886	885	0			14
							26	4	975	9							
*02	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	317	1	9885	3	Y	748	752	0			10
							26	4	823	9							
03	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20553	X	17024	-0-	-3529	-0-	440	1	15551	3	Y	911	910	0			6
							31	4	1002	9							
11	19890	X	15752	-0-	-4138	-0-	430	1	14379	3	Y	831	831	0	1	8	5
							29	4	914	9							
12	19933	X	14783	-0-	-5150	-0-	419	1	13615	3	Y	647	647	0			5
							37	4	712	9							
01	16306	X	14101	-0-	-2205	-0-	402	1	12909	3	Y	686	684	0			7
							35	4	755	9							
02	14728	X	12824	-0-	-1904	-0-	374	1	11616	3	Y	730	731	0			6
							31	4	803	9							
03	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	18383	X	14212	-0-	-4171	-0-	367	1	12952	3	Y	788	794	0			4
							26	4	867	9							
11	19320	X	16016	-0-	-3304	-0-	435	1	14515	3	Y	943	941	0	1	8	5
							29	4	1037	9							
12	19964	X	16127	-0-	-3837	-0-	448	1	14552	3	Y	989	987	0			7
							39	4	1088	9							
01	15996	X	15796	-0-	-200	-0-	447	1	14351	3	Y	873	872	0			8
							38	4	960	9							
02	14448	X	13783	-0-	-665	-0-	405	1	12592	3	Y	684	686	0			6
							34	4	752	9							
03	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	8401	X	7021	-0-	-1380	-0-	175	1	6194	3	Y	581	581	0			5
							13	4	639	9							
11	8010	X	6533	-0-	-1477	-0-	173	1	5799	3	Y	499	500	0			4
							12	4	549	9							
12	7223	X	6544	-0-	-679	-0-	177	1	5756	3	Y	542	540	0			6
							15	4	596	9							
01	6355	X	6191	-0-	-164	-0-	169	1	5413	3	Y	540	539	0			7
							15	4	594	9							
02	5740	X	5545	-0-	-195	-0-	157	1	4859	3	Y	469	471	0			5
							13	4	516	9							
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	11594	X	10179	-0-	-1415	-0-	244	1	8647	3	Y	1155	1156	0	1	8	19
							17	4	1271	9							
11	10950	X	8966	-0-	-1984	-0-	224	1	7509	3	Y	1107	1107	0	1	8	18
							15	4	1218	9							
12	10571	X	7560	-0-	-3011	-0-	193	1	6289	3	Y	964	964	0			18
							18	4	1060	9							
01	8277	X	6662	-0-	-1615	-0-	174	1	5575	3	Y	816	815	0			19
							15	4	898	9							
02	7476	X	6529	-0-	-947	-0-	176	1	5499	3	Y	763	766	0			16
							15	4	839	9							
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	17794	X	15662	-0-	-2132	-0-	419	1	14794	3	Y	381	382	0			2
							30	4	419	9							
11	16860	X	13414	-0-	-3446	-0-	379	1	12705	3	Y	276	277	0			1
							26	4	304	9							
12	17205	X	14308	-0-	-2897	-0-	416	1	13503	3	Y	320	318	0			3
							37	4	352	9							
01	15500	X	15086	-0-	-414	-0-	443	1	14213	3	Y	356	354	0			5
							38	4	392	9							
*02	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	440	1	13692	3	Y	312	313	0			4
							36	4	343	9							
03	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	175	1	6149	3	Y	216	217	0			3
							13	4	238	9							
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	154	1	5130	3	Y	232	232	0			3
							11	4	255	9							
12	5797	X	5621	-0-	-176	-0-	161	1	5241	3	Y	185	185	0			3
							15	4	204	9							
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	183	1	5858	3	Y	275	274	0			4
							15	4	303	9							
*02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	176	1	5451	3	Y	224	225	0			3
							15	4	246	9							
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16244	X	11655	-0-	-4589	-0-	296	1	10437	3	Y	819	823	0			4
							21	4	901	9							
11	15720	X	10581	-0-	-5139	-0-	281	1	9438	3	Y	766	766	0			4
							19	4	843	9							
12	13330	X	9243	-0-	-4087	-0-	251	1	8174	3	Y	723	720	0			7
							23	4	795	9							
01	12276	X	10223	-0-	-2053	-0-	280	1	8990	3	Y	843	840	0			10
							26	4	927	9							
02	11088	X	9183	-0-	-1905	-0-	260	1	8086	3	Y	742	744	0			8
							21	4	816	9							
03	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	86	1	3040	3	Y	193	203	0			-0-
							5	4	212	9							
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	107	1	3576	3	Y	401	399	0			2
							8	4	441	9							
12	4030	X	3253	-0-	-777	-0-	87	1	2828	3	Y	300	300	0			2
							8	4	330	9							
01	6944	X	4558	-0-	-2386	-0-	121	1	3862	3	Y	513	511	0			4
							11	4	564	9							
02	4872	X	4673	-0-	-199	-0-	126	1	3913	3	Y	566	567	0			3
							11	4	623	9							
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19096	X	15520	-0-	-3576	-0-	396	1	13985	3	Y	1010	1011	0	1	8	9
							28	4	1111	9							
11	17850	X	14479	-0-	-3371	-0-	388	1	12996	3	Y	972	973	0	1	8	7
							26	4	1069	9							
12	16957	X	14385	-0-	-2572	-0-	396	1	12848	3	Y	1007	1005	0			9
							33	4	1108	9							
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	372	1	11947	3	Y	944	942	0			11
							33	4	1038	9							
*02	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	334	1	10377	3	Y	819	822	0			8
							28	4	901	9							
03	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	20243	X	16568	-0-	-3675	-0-	399	1	14084	3	Y	1870	1878	0	1	8	12
							28	4	2057	9							
11	19590	X	15633	-0-	-3957	-0-	397	1	13282	3	Y	1751	1753	0	1	8	9
							28	4	1926	9							
12	18042	X	15962	-0-	-2080	-0-	416	1	13515	3	Y	1813	1808	0	1	8	13
							37	4	1994	9							
01	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	416	1	13374	3	Y	1815	1812	0			16
							36	4	1997	9							
*02	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	391	1	12178	3	Y	1567	1574	0			9
							33	4	1724	9							
03	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27342	X	22171	-0-	-5171	-0-	557	1	19650	3	Y	1751	1754	0	1	8	11
							38	4	1926	9							
11	26220	X	20897	-0-	-5323	-0-	547	1	18308	3	Y	1821	1820	0	1	8	11
							39	4	2003	9							
12	25327	X	22238	-0-	-3089	-0-	603	1	19609	3	Y	1794	1789	0	1	8	15
							53	4	1973	9							
01	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	613	1	19674	3	Y	1792	1789	0			18
							54	4	1971	9							
*02	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	542	1	16838	3	Y	1572	1578	0			12
							46	4	1729	9							
03	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	125	1	4428	3	Y	409	420	0			4
							8	4	450	9							
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	159	1	5305	3	Y	721	718	0			7
							11	4	793	9							
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	166	1	5361	3	Y	989	985	0			11
							15	4	1088	9							
01	6076	X	5887	-0-	-189	-0-	145	1	4639	3	Y	991	989	0			13
							13	4	1090	9							
02	5488	X	5385	-0-	-103	-0-	134	1	4193	3	Y	951	954	0			10
							12	4	1046	9							
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	10788	X	9725	-0-	-1063	-0-	238	1	8424	3	Y	952	952	0			2
							16	4	1047	9							
11	10140	X	9087	-0-	-1053	-0-	231	1	7743	3	Y	998	997	0	1	8	2
							15	4	1098	9							
12	9765	X	8666	-0-	-1099	-0-	227	1	7382	3	Y	944	943	0			3
							19	4	1038	9							
01	9114	X	8042	-0-	-1072	-0-	218	1	6983	3	Y	746	747	0			2
							20	4	821	9							
02	8232	X	7294	-0-	-938	-0-	203	1	6348	3	Y	660	662	0			-0-
							17	4	726	9							
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	32798	X	27706	-0-	-5092	-0-	748	1	26416	3	Y	445	445	0			2
							52	4	490	9							
11	30840	X	25524	-0-	-5316	-0-	726	1	24289	3	Y	416	417	0			1
							51	4	458	9							
12	29791	X	24921	-0-	-4870	-0-	728	1	23698	3	Y	393	392	0			2
							63	4	432	9							
01	26350	X	24120	-0-	-2230	-0-	712	1	22864	3	Y	439	437	0			4
							61	4	483	9							
02	23800	X	21560	-0-	-2240	-0-	655	1	20403	3	Y	407	408	0			3
							54	4	448	9							
03	26350	X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	21948	X	20231	-0-	-1717	-0-	543	1	19191	3	Y	418	417	0			2
							37	4	460	9							
11	21240	X	17400	-0-	-3840	-0-	492	1	16478	3	Y	359	360	0			1
							35	4	395	9							
12	20894	X	17336	-0-	-3558	-0-	503	1	16350	3	Y	399	397	0			3
							44	4	439	9							
01	18321	X	16896	-0-	-1425	-0-	496	1	15958	3	Y	363	362	0			4
							43	4	399	9							
02	16548	X	13896	-0-	-2652	-0-	423	1	13159	3	Y	254	256	0			2
							35	4	279	9							
03	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-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
10	42594	X	35568	-0-	-7026	-0-	951	1	33597	3	Y	868	869	0			1
							65	4	955	9							
11	38970	X	31692	-0-	-7278	-0-	893	1	29873	3	Y	785	785	0			1
							62	4	864	9							
12	38192	X	30726	-0-	-7466	-0-	890	1	28954	3	Y	732	732	0			1
							77	4	805	9							
01	31837	X	29955	-0-	-1882	-0-	883	1	28347	3	Y	588	588	0			1
							78	4	647	9							
02	28756	X	26088	-0-	-2668	-0-	792	1	24638	3	Y	537	538	0			-0-
							67	4	591	9							
03	31837	X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36177	X	29861	-0-	-6316	-0-	799	1	28203	3	Y	730	731	0			2
							56	4	803	9							
11	33660	X	28367	-0-	-5293	-0-	807	1	27007	3	Y	452	453	0			1
							56	4	497	9							
12	34782	X	28015	-0-	-6767	-0-	818	1	26628	3	Y	452	451	0			2
							72	4	497	9							
01	27962	X	26546	-0-	-1416	-0-	784	1	25195	3	Y	453	453	0			2
							69	4	498	9							
02	25256	X	22676	-0-	-2580	-0-	690	1	21469	3	Y	417	418	0			1
							58	4	459	9							
03	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	38812	X	34112	-0-	-4700	-0-	919	1	32466	3	Y	602	602	0			8
							65	4	662	9							
11	35850	X	31385	-0-	-4465	-0-	892	1	29837	3	Y	540	541	0			7
							62	4	594	9							
12	35309	X	31079	-0-	-4230	-0-	904	1	29382	3	Y	648	645	0			10
							80	4	713	9							
01	33728	X	29650	-0-	-4078	-0-	873	1	28051	3	Y	591	591	0			10
							76	4	650	9							
02	30800	X	26061	-0-	-4739	-0-	792	1	24635	3	Y	515	518	0			7
							67	4	567	9							
03	34100	X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	37479	X	32043	-0-	-5436	-0-	865	1	30577	3	Y	492	492	0			1
							60	4	541	9							
11	35070	X	29850	-0-	-5220	-0-	850	1	28424	3	Y	470	470	0			1
							59	4	517	9							
12	34162	X	29162	-0-	-5000	-0-	853	1	27735	3	Y	454	453	0			2
							75	4	499	9							
01	30163	X	27818	-0-	-2345	-0-	821	1	26404	3	Y	474	473	0			3
							72	4	521	9							
02	27244	X	24712	-0-	-2532	-0-	752	1	23403	3	Y	448	449	0			2
							64	4	493	9							
03	30163	X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	2827	-0-	-1854	-0-	68	1	2380	3	Y	340	340	0			-0-
							5	4	374	9							
11	4380	X	3076	-0-	-1304	-0-	78	1	2609	3	Y	349	348	0			1
							5	4	384	9							
12	4154	X	3399	-0-	-755	-0-	90	1	2897	3	Y	367	366	0			2
							8	4	404	9							
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	80	1	2560	3	Y	306	306	0			2
							7	4	337	9							
*02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	80	1	2492	3	Y	328	329	0			1
							7	4	361	9							
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	17577	X	14161	-0-	-3416	-0-	320	1	11270	3	Y	2317	2317	0	2	8	16
							22	4	2549	9							
11	17010	X	12722	-0-	-4288	-0-	305	1	10184	3	Y	2011	2014	0	2	8	11
							21	4	2212	9							
12	16864	X	11004	-0-	-5860	-0-	274	1	8934	3	Y	1611	1611	0	1	8	10
							24	4	1772	9							
01	11997	X	11922	-0-	-75	-0-	308	1	9868	3	Y	1564	1562	0			12
							26	4	1720	9							
02	10836	X	9917	-0-	-919	-0-	266	1	8273	3	Y	1233	1240	0			5
							22	4	1356	9							
03	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	18693	X	15962	-0-	-2731	-0-	389	1	13750	3	Y	1632	1633	0	1	8	12
							28	4	1795	9							
11	18090	X	14890	-0-	-3200	-0-	383	1	12801	3	Y	1527	1529	0	1	8	9
							26	4	1680	9							
12	17608	X	14483	-0-	-3125	-0-	379	1	12339	3	Y	1575	1571	0	1	8	12
							32	4	1733	9							
01	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	370	1	11864	3	Y	1536	1534	0			14
							33	4	1690	9							
02	12292	X	11285	-0-	-1007	-0-	308	1	9586	3	Y	1241	1248	0			7
							26	4	1365	9							
03	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	11935	X	10090	-0-	-1845	-0-	248	1	8747	3	Y	980	982	0	1	8	9
							17	4	1078	9							
11	11160	X	8431	-0-	-2729	-0-	219	1	7298	3	Y	817	820	0			6
							15	4	899	9							
12	9951	X	8548	-0-	-1403	-0-	226	1	7355	3	Y	862	860	0			8
							19	4	948	9							
01	9858	X	8501	-0-	-1357	-0-	228	1	7309	3	Y	857	855	0			10
							21	4	943	9							
02	8904	X	7777	-0-	-1127	-0-	215	1	6698	3	Y	769	771	0			8
							18	4	846	9							
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17918	X	15367	-0-	-2551	-0-	392	1	13801	3	Y	1042	1033	0	1	8	9
							28	4	1146	9							
11	12180	X	5542	-0-	-6638	-0-	125	1	4175	3	Y	1120	1118	0	1	8	10
							10	4	1232	9							
12	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	223	1	7243	3	Y	1245	1241	0			14
							19	4	1370	9							
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	212	1	6802	3	Y	1184	1183	0			15
							18	4	1302	9							
02	13888	X	6933	-0-	-6955	-0-	184	1	5722	3	Y	920	927	0			8
							15	4	1012	9							
03	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	12834	X	11760	-0-	-1074	-0-	280	1	9889	3	Y	1430	1432	0	1	8	13
							18	4	1573	9							
11	12090	X	10765	-0-	-1325	-0-	270	1	9035	3	Y	1310	1313	0	1	8	9
							19	4	1441	9							
12	12214	X	11064	-0-	-1150	-0-	279	1	9085	3	Y	1524	1520	0			13
							24	4	1676	9							
01	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	264	1	8502	3	Y	1328	1328	0			13
							23	4	1461	9							
02	8960	X	8444	-0-	-516	-0-	228	1	7135	3	Y	965	973	0			5
							19	4	1062	9							
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	9362	X	8182	-0-	-1180	-0-	199	1	6991	3	Y	890	891	0			6
							13	4	979	9							
11	9030	X	7665	-0-	-1365	-0-	195	1	6550	3	Y	824	826	0			4
							14	4	906	9							
12	8587	X	7793	-0-	-794	-0-	205	1	6658	3	Y	829	827	0			6
							18	4	912	9							
01	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	200	1	6416	3	Y	668	668	0			6
							18	4	735	9							
*02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	172	1	5362	3	Y	587	588	0			5
							15	4	646	9							
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-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
10	27931	X	21991	-0-	-5940	-0-	575	1	20317	3	Y	962	964	0			2
							41	4	1058	9							
11	26520	X	20249	-0-	-6271	-0-	557	1	18659	3	Y	902	901	0	1	8	2
							41	4	992	9							
12	23808	X	19885	-0-	-3923	-0-	563	1	18288	3	Y	895	893	0	1	8	3
							49	4	985	9							
01	19220	X	18758	-0-	-462	-0-	537	1	17262	3	Y	829	827	0	1	8	4
							47	4	912	9							
02	17360	X	16374	-0-	-986	-0-	483	1	15037	3	Y	739	741	0	1	8	1
							41	4	813	9							
03	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	12772	X	12273	-0-	-499	-0-	312	1	11049	3	Y	809	807	0			5
							22	4	890	9							
11	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	345	1	11511	3	Y	789	791	0			3
							24	4	868	9							
12	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	376	1	12210	3	Y	801	800	0			4
							32	4	881	9							
01	10912	X	10797	-0-	-115	-0-	299	1	9601	3	Y	792	791	0			5
							26	4	871	9							
02	9856	X	8188	-0-	-1668	-0-	227	1	7064	3	Y	799	801	0			3
							18	4	879	9							
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	39029	X	38045	-0-	-984	-0-	1001	1	35362	3	Y	1465	1467	0	1	8	5
							70	4	1612	9							
11	39180	X	38935	-0-	-245	-0-	1081	1	36153	3	Y	1478	1479	0	1	8	3
							75	4	1626	9							
12	40486	X	38022	-0-	-2464	-0-	1083	1	35219	3	Y	1478	1476	0			5
							94	4	1626	9							
01	37014	X	36165	-0-	-849	-0-	1042	1	33472	3	Y	1419	1416	0			8
							90	4	1561	9							
*02	33677	X	33677	-0-	-0-	-0-	1001	1	31171	3	Y	1292	1298	0			2
							84	4	1421	9							
03	37014	X	NO RPT	-0-	-37014	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	24180	X	13074	-0-	-11106	-0-	340	1	11997	3	Y	648	648	0			2
							24	4	713	9							
11	12120	X	9578	-0-	-2542	-0-	262	1	8733	3	Y	513	514	0			1
							19	4	564	9							
12	13051	X	9592	-0-	-3459	-0-	277	1	8988	3	Y	275	276	0			-0-
							24	4	303	9							
01	12152	X	9341	-0-	-2811	-0-	272	1	8737	3	Y	279	278	0			1
							25	4	307	9							
02	10976	X	8997	-0-	-1979	-0-	270	1	8428	3	Y	251	252	0			-0-
							23	4	276	9							
03	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28179	X	21984	-0-	-6195	-0-	591	1	20862	3	Y	445	445	0			1
							41	4	490	9							
11	26130	X	20681	-0-	-5449	-0-	586	1	19576	3	Y	434	435	0			-0-
							42	4	477	9							
12	26009	X	20247	-0-	-5762	-0-	587	1	19106	3	Y	456	454	0			2
							52	4	502	9							
01	21948	X	18831	-0-	-3117	-0-	553	1	17748	3	Y	438	436	0			4
							48	4	482	9							
02	19824	X	17646	-0-	-2178	-0-	533	1	16603	3	Y	422	423	0			3
							46	4	464	9							
03	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	29450	X	27243	-0-	-2207	-0-	709	1	25055	3	Y	1300	1302	0	1	8	10
							49	4	1430	9							
11	29790	X	26373	-0-	-3417	-0-	726	1	24269	3	Y	1207	1208	0	1	8	8
							50	4	1328	9							
12	30783	X	25883	-0-	-4900	-0-	728	1	23692	3	Y	1273	1270	0			11
							63	4	1400	9							
01	28551	X	24600	-0-	-3951	-0-	701	1	22522	3	Y	1196	1194	0			13
							61	4	1316	9							
02	25060	X	22147	-0-	-2913	-0-	651	1	20269	3	Y	1066	1071	0			8
							54	4	1173	9							
03	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	27714	X	22201	-0-	-5513	-0-	597	1	21065	3	Y	452	451	0			1
							42	4	497	9							
11	25680	X	20565	-0-	-5115	-0-	583	1	19493	3	Y	406	407	0			-0-
							42	4	447	9							
12	24707	X	19941	-0-	-4766	-0-	579	1	18846	3	Y	423	422	0			1
							51	4	465	9							
01	21173	X	19313	-0-	-1860	-0-	567	1	18204	3	Y	448	447	0			2
							49	4	493	9							
02	19124	X	18178	-0-	-946	-0-	552	1	17164	3	Y	378	380	0			-0-
							46	4	416	9							
03	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	40734	X	11980	-0-	-28754	-0-	312	1	11035	3	Y	555	556	0			5
							22	4	611	9							
11	11490	X	9365	-0-	-2125	-0-	255	1	8534	3	Y	507	508	0			4
							18	4	558	9							
12	14446	X	8316	-0-	-6130	-0-	231	1	7522	3	Y	494	493	0			5
							20	4	543	9							
01	12369	X	8000	-0-	-4369	-0-	226	1	7240	3	Y	467	466	0			6
							20	4	514	9							
02	11172	X	8016	-0-	-3156	-0-	232	1	7222	3	Y	494	495	0			5
							19	4	543	9							
03	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35495	X	21058	-0-	-14437	-0-	553	1	19489	3	Y	890	894	0			4
							37	4	979	9							
11	33270	X	23873	-0-	-9397	-0-	659	1	22011	3	Y	1052	1049	0	1	8	6
							46	4	1157	9							
12	31744	X	17378	-0-	-14366	-0-	489	1	15929	3	Y	834	835	0			5
							43	4	917	9							
01	24552	X	15165	-0-	-9387	-0-	433	1	13920	3	Y	704	703	0			6
							38	4	774	9							
02	22176	X	17537	-0-	-4639	-0-	516	1	16046	3	Y	847	847	0			6
							43	4	932	9							
03	24552	X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	46345	X	36241	-0-	-10104	-0-	951	1	33578	3	Y	1497	1499	0	1	8	12
							65	4	1647	9							
11	43950	X	32109	-0-	-11841	-0-	886	1	29655	3	Y	1369	1370	0	1	8	10
							62	4	1506	9							
12	41788	X	33639	-0-	-8149	-0-	952	1	30960	3	Y	1495	1491	0			14
							82	4	1645	9							
01	35278	X	33309	-0-	-1969	-0-	954	1	30648	3	Y	1476	1474	0			16
							83	4	1624	9							
02	31864	X	27586	-0-	-4278	-0-	815	1	25368	3	Y	1214	1220	0			10
							68	4	1335	9							
03	35278	X	NO RPT	-0-	-35278	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	58032	X	48979	-0-	-9053	-0-	1282	1	45295	3	Y	2101	2104	0	2	8	14
							91	4	2311	9							
11	56160	X	43890	-0-	-12270	-0-	1209	1	40446	3	Y	1955	1956	0	2	8	11
							84	4	2151	9							
12	53909	X	43744	-0-	-10165	-0-	1235	1	40180	3	Y	2018	2012	0	1	8	16
							109	4	2220	9							
01	44795	X	43498	-0-	-1297	-0-	1244	1	39928	3	Y	2016	2013	0			19
							108	4	2218	9							
02	40460	X	36085	-0-	-4375	-0-	1062	1	33073	3	Y	1692	1701	0			10
							89	4	1861	9							
03	44795	X	NO RPT	-0-	-44795	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	47244	X	38272	-0-	-8972	-0-	997	1	35205	3	Y	1818	1820	0	1	8	9
							70	4	2000	9							
11	45240	X	35037	-0-	-10203	-0-	961	1	32136	3	Y	1702	1703	0	1	8	7
							68	4	1872	9							
12	43989	X	34253	-0-	-9736	-0-	961	1	31231	3	Y	1796	1791	0	1	8	11
							85	4	1976	9							
01	33387	X	32913	-0-	-474	-0-	932	1	29957	3	Y	1765	1762	0			14
							82	4	1942	9							
02	30156	X	28595	-0-	-1561	-0-	837	1	26032	3	Y	1506	1513	0			7
							69	4	1657	9							
03	33387	X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	16926	X	13079	-0-	-3847	-0-	340	1	12033	3	Y	620	620	0			7
							24	4	682	9							
11	16380	X	11951	-0-	-4429	-0-	328	1	11018	3	Y	529	530	0			6
							23	4	582	9							
12	15438	X	11068	-0-	-4370	-0-	312	1	10165	3	Y	513	511	0			8
							27	4	564	9							
01	13857	X	10753	-0-	-3104	-0-	305	1	9833	3	Y	535	533	0			10
							26	4	589	9							
02	12516	X	9394	-0-	-3122	-0-	276	1	8582	3	Y	466	468	0			8
							23	4	513	9							
03	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36766	X	28350	-0-	-8416	-0-	746	1	26339	3	Y	1103	1105	0	1	8	6
							52	4	1213	9							
11	33480	X	25698	-0-	-7782	-0-	712	1	23795	3	Y	1038	1039	0	1	8	4
							49	4	1142	9							
12	32612	X	25235	-0-	-7377	-0-	717	1	23292	3	Y	1057	1055	0			6
							63	4	1163	9							
01	26319	X	24334	-0-	-1985	-0-	698	1	22423	3	Y	1047	1045	0			8
							61	4	1152	9							
02	23772	X	21005	-0-	-2767	-0-	622	1	19350	3	Y	892	896	0			4
							52	4	981	9							
03	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	51119	X	39489	-0-	-11630	-0-	1044	1	36848	3	Y	1385	1388	0	1	8	10
							73	4	1524	9							
11	47760	X	39443	-0-	-8317	-0-	1099	1	36784	3	Y	1348	1348	0	1	8	9
							77	4	1483	9							
12	46376	X	38195	-0-	-8181	-0-	1093	1	35539	3	Y	1335	1334	0			10
							94	4	1469	9							
01	39494	X	36380	-0-	-3114	-0-	1049	1	33699	3	Y	1401	1399	0			12
							91	4	1541	9							
02	35672	X	32191	-0-	-3481	-0-	957	1	29795	3	Y	1235	1240	0			7
							80	4	1359	9							
03	39494	X	NO RPT	-0-	-39494	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	22599	X	15919	-0-	-6680	-0-	404	1	14279	3	Y	1098	1096	0	1	8	9
							28	4	1208	9							
11	19680	X	14981	-0-	-4699	-0-	400	1	13364	3	Y	1081	1081	0	1	8	8
							28	4	1189	9							
12	18073	X	15000	-0-	-3073	-0-	412	1	13383	3	Y	1062	1059	0	1	8	10
							37	4	1168	9							
01	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	415	1	13315	3	Y	907	905	0	1	8	11
							36	4	998	9							
02	12796	X	12574	-0-	-222	-0-	367	1	11431	3	Y	677	679	0	1	8	8
							31	4	745	9							
03	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	28272	X	22740	-0-	-5532	-0-	593	1	20951	3	Y	1049	1050	0	1	8	11
							42	4	1154	9							
11	27270	X	20912	-0-	-6358	-0-	573	1	19153	3	Y	1041	1041	0	1	8	10
							41	4	1145	9							
12	26164	X	20677	-0-	-5487	-0-	579	1	18852	3	Y	1086	1083	0	1	8	12
							51	4	1195	9							
01	21762	X	20802	-0-	-960	-0-	595	1	19122	3	Y	938	938	0			12
							53	4	1032	9							
02	19656	X	18635	-0-	-1021	-0-	549	1	17082	3	Y	871	874	0			9
							46	4	958	9							
03	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	32922	X	24454	-0-	-8468	-0-	639	1	22563	3	Y	1099	1099	0	1	8	4
							43	4	1209	9							
11	29190	X	22237	-0-	-6953	-0-	600	1	20052	3	Y	1403	1401	0	1	8	5
							42	4	1543	9							
12	28055	X	23527	-0-	-4528	-0-	649	1	21101	3	Y	1564	1558	0	1	8	10
							57	4	1720	9							
01	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	749	1	24088	3	Y	1371	1371	0			10
							65	4	1508	9							
*02	23086	X	23086	-0-	-0-	-0-	676	1	21053	3	Y	1183	1187	0			6
							56	4	1301	9							
03	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	23994	X	17893	-0-	-6101	-0-	461	1	16287	3	Y	1012	1011	0	1	8	8
							32	4	1113	9							
11	22770	X	16510	-0-	-6260	-0-	447	1	14943	3	Y	991	991	0	1	8	7
							30	4	1090	9							
12	22320	X	14985	-0-	-7335	-0-	415	1	13486	3	Y	952	949	0	1	8	9
							37	4	1047	9							
01	16957	X	15058	-0-	-1899	-0-	423	1	13583	3	Y	924	923	0			10
							36	4	1016	9							
02	15316	X	14572	-0-	-744	-0-	424	1	13178	3	Y	850	850	0			10
							35	4	935	9							
03	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	30256	X	24184	-0-	-6072	-0-	625	1	22042	3	Y	1340	1341	0	1	8	9
							43	4	1474	9							
11	27660	X	22670	-0-	-4990	-0-	616	1	20577	3	Y	1304	1305	0	1	8	7
							43	4	1434	9							
12	26908	X	22020	-0-	-4888	-0-	613	1	19918	3	Y	1305	1301	0	1	8	10
							53	4	1436	9							
01	22785	X	19187	-0-	-3598	-0-	540	1	17331	3	Y	1154	1152	0			12
							47	4	1269	9							
02	20580	X	12251	-0-	-8329	-0-	360	1	11209	3	Y	594	602	0			4
							29	4	653	9							
03	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	33666	X	27047	-0-	-6619	-0-	708	1	24973	3	Y	1197	1196	0	1	8	6
							49	4	1317	9							
11	31560	X	25033	-0-	-6527	-0-	690	1	23099	3	Y	1087	1088	0	1	8	4
							48	4	1196	9							
12	30628	X	23387	-0-	-7241	-0-	661	1	21508	3	Y	1055	1053	0			6
							57	4	1161	9							
01	25296	X	23558	-0-	-1738	-0-	674	1	21629	3	Y	1088	1085	0			9
							58	4	1197	9							
02	22848	X	20592	-0-	-2256	-0-	606	1	18879	3	Y	959	964	0			4
							52	4	1055	9							
03	25296	X	NO RPT	-0-	-25296	-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
10	42253	X	33051	-0-	-9202	-0-	871	1	30756	3	Y	1239	1240	0	1	8	8
							61	4	1363	9							
11	37290	X	30773	-0-	-6517	-0-	850	1	28485	3	Y	1254	1254	0	1	8	7
							59	4	1379	9							
12	38533	X	30035	-0-	-8498	-0-	852	1	27708	3	Y	1273	1272	0			8
							75	4	1400	9							
01	31093	X	29101	-0-	-1992	-0-	839	1	26928	3	Y	1146	1145	0			9
							73	4	1261	9							
02	28084	X	24434	-0-	-3650	-0-	725	1	22559	3	Y	990	994	0			5
							61	4	1089	9							
03	31093	X	NO RPT	-0-	-31093	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	44206	X	35696	-0-	-8510	-0-	917	1	32350	3	Y	2149	2151	0	2	8	18
							65	4	2364	9							
11	42780	X	32441	-0-	-10339	-0-	875	1	29307	3	Y	1998	1999	0	2	8	15
							61	4	2198	9							
12	41602	X	32661	-0-	-8941	-0-	903	1	29368	3	Y	2101	2095	0	1	8	20
							79	4	2311	9							
01	32891	X	31550	-0-	-1341	-0-	883	1	28357	3	Y	2029	2025	0			24
							78	4	2232	9							
02	29708	X	27740	-0-	-1968	-0-	801	1	24928	3	Y	1767	1776	0			15
							67	4	1944	9							
03	32891	X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	33759	X	28897	-0-	-4862	-0-	747	1	26403	3	Y	1541	1545	0	1	8	10
							52	4	1695	9							
11	32670	X	25924	-0-	-6746	-0-	706	1	23611	3	Y	1416	1417	0	1	8	8
							49	4	1558	9							
12	32364	X	25577	-0-	-6787	-0-	714	1	23214	3	Y	1442	1440	0			10
							63	4	1586	9							
01	27807	X	24590	-0-	-3217	-0-	695	1	22314	3	Y	1383	1381	0			12
							60	4	1521	9							
02	25116	X	21553	-0-	-3563	-0-	627	1	19554	3	Y	1199	1205	0			6
							53	4	1319	9							
03	27807	X	NO RPT	-0-	-27807	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	17360	X	13863	-0-	-3497	-0-	356	1	12587	3	Y	813	814	0			6
							26	4	894	9							
11	16800	X	12223	-0-	-4577	-0-	332	1	11134	3	Y	666	668	0			4
							24	4	733	9							
12	16895	X	12101	-0-	-4794	-0-	339	1	11004	3	Y	663	660	0			7
							29	4	729	9							
01	14198	X	11662	-0-	-2536	-0-	329	1	10548	3	Y	687	686	0			8
							29	4	756	9							
02	12824	X	10460	-0-	-2364	-0-	301	1	9395	3	Y	672	673	0			7
							25	4	739	9							
03	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	6081	-0-	-4366	-0-	160	1	5644	3	Y	240	241	0			4
							13	4	264	9							
11	9810	X	6049	-0-	-3761	-0-	167	1	5565	3	Y	277	275	0	1	8	5
							12	4	305	9							
12	8122	X	5842	-0-	-2280	-0-	166	1	5368	3	Y	266	266	0			5
							15	4	293	9							
01	7874	X	5643	-0-	-2231	-0-	161	1	5189	3	Y	254	253	0			6
							14	4	279	9							
02	6916	X	4824	-0-	-2092	-0-	141	1	4410	3	Y	237	238	0			5
							12	4	261	9							
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27559	X	23805	-0-	-3754	-0-	625	1	22039	3	Y	998	999	0	1	8	8
							43	4	1098	9							
11	25800	X	21795	-0-	-4005	-0-	601	1	20119	3	Y	938	939	0	1	8	6
							43	4	1032	9							
12	26474	X	21575	-0-	-4899	-0-	610	1	19823	3	Y	990	988	0			8
							53	4	1089	9							
01	22630	X	20340	-0-	-2290	-0-	581	1	18673	3	Y	942	940	0			10
							50	4	1036	9							
02	20440	X	17769	-0-	-2671	-0-	524	1	16327	3	Y	794	798	0			6
							45	4	873	9							
03	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	33418	X	26476	-0-	-6942	-0-	694	1	24491	3	Y	1130	1133	0	1	8	9
							48	4	1243	9							
11	31950	X	25265	-0-	-6685	-0-	695	1	23273	3	Y	1135	1135	0	1	8	8
							48	4	1249	9							
12	30938	X	25153	-0-	-5785	-0-	708	1	23012	3	Y	1246	1242	0			12
							62	4	1371	9							
01	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	690	1	22139	3	Y	1201	1199	0			14
							60	4	1321	9							
02	21336	X	21277	-0-	-59	-0-	624	1	19425	3	Y	1069	1074	0			9
							52	4	1176	9							
03	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27559	X	7598	-0-	-19961	-0-	201	1	7107	3	Y	251	251	0			5
							14	4	276	9							
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	188	1	6303	3	Y	322	321	0			6
							14	4	354	9							
12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	188	1	6123	3	Y	412	411	0			7
							16	4	453	9							
01	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	192	1	6149	3	Y	375	375	0			7
							16	4	413	9							
02	6860	X	6853	-0-	-7	-0-	201	1	6247	3	Y	353	353	0			7
							17	4	388	9							
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27900	X	22730	-0-	-5170	-0-	591	1	20848	3	Y	1136	1138	0	1	8	10
							41	4	1250	9							
11	28650	X	20672	-0-	-7978	-0-	562	1	18823	3	Y	1133	1133	0	1	8	9
							41	4	1246	9							
12	29605	X	21444	-0-	-8161	-0-	599	1	19490	3	Y	1184	1180	0			13
							53	4	1302	9							
01	30225	X	20476	-0-	-9749	-0-	578	1	18555	3	Y	1175	1172	0			16
							50	4	1293	9							
02	27300	X	18395	-0-	-8905	-0-	534	1	16623	3	Y	1084	1089	0			11
							46	4	1192	9							
03	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	23746	X	17957	-0-	-5789	-0-	471	1	16618	3	Y	758	757	0			3
							34	4	834	9							
11	22140	X	16658	-0-	-5482	-0-	463	1	15486	3	Y	615	616	0			2
							32	4	677	9							
12	20398	X	16564	-0-	-3834	-0-	473	1	15387	3	Y	601	598	0	1	8	4
							43	4	661	9							
01	15903	X	15502	-0-	-401	-0-	448	1	14396	3	Y	564	562	0	1	8	5
							38	4	620	9							
02	14364	X	13281	-0-	-1083	-0-	398	1	12376	3	Y	431	432	0	1	8	3
							33	4	474	9							
03	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-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
10	22940	X	13675	-0-	-9265	-0-	365	1	12909	3	Y	341	338	0			3
							26	4	375	9							
11	21510	X	10826	-0-	-10684	-0-	277	1	9262	3	Y	1153	1145	0	1	8	10
							19	4	1268	9							
12	22227	X	11352	-0-	-10875	-0-	302	1	9854	3	Y	1063	1061	0			12
							27	4	1169	9							
01	20336	X	6380	-0-	-13956	-0-	149	1	4757	3	Y	1328	1324	0			16
							13	4	1461	9							
02	12348	X	8612	-0-	-3736	-0-	213	1	6634	3	Y	1588	1589	0			15
							18	4	1747	9							
03	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	51119	X	40230	-0-	-10889	-0-	1036	1	36579	3	Y	2311	2313	0	2	8	24
							73	4	2542	9							
11	49470	X	7387	-0-	-42083	-0-	202	1	6784	3	Y	352	371	0			5
							14	4	387	9							
12	45074	X	10008	-0-	-35066	-0-	281	1	9105	3	Y	544	542	0			7
							24	4	598	9							
01	37851	X	6403	-0-	-31448	-0-	179	1	5767	3	Y	402	402	0			7
							15	4	442	9							
02	34188	X	14463	-0-	-19725	-0-	419	1	13053	3	Y	869	866	0			10
							35	4	956	9							
03	37851	X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	243	1	8562	3	Y	629	630	0			6
							16	4	692	9							
11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	253	1	8486	3	Y	641	641	0			6
							17	4	705	9							
12	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	234	1	7612	3	Y	663	661	0			8
							20	4	729	9							
01	9145	X	8693	-0-	-452	-0-	240	1	7713	3	Y	654	653	0			9
							21	4	719	9							
02	8260	X	8031	-0-	-229	-0-	228	1	7104	3	Y	619	620	0			8
							18	4	681	9							
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	339	1	11971	3	Y	1331	1332	0	1	8	13
							24	4	1464	9							
11	13830	X	13047	-0-	-783	-0-	341	1	11389	3	Y	1175	1176	0	1	8	11
							24	4	1293	9							
12	14291	X	12704	-0-	-1587	-0-	339	1	11008	3	Y	1207	1205	0			13
							29	4	1328	9							
01	12586	X	11962	-0-	-624	-0-	323	1	10404	3	Y	1097	1095	0			15
							28	4	1207	9							
02	11368	X	9901	-0-	-1467	-0-	276	1	8603	3	Y	908	912	0			11
							23	4	999	9							
03	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	20460	X	16417	-0-	-4043	-0-	433	1	15319	3	Y	576	577	0			4
							31	4	634	9							
11	18990	X	15027	-0-	-3963	-0-	418	1	14006	3	Y	522	523	0			3
							29	4	574	9							
12	18166	X	14862	-0-	-3304	-0-	424	1	13802	3	Y	544	543	0			4
							38	4	598	9							
01	15097	X	14453	-0-	-644	-0-	417	1	13406	3	Y	540	539	0			5
							36	4	594	9							
02	13636	X	12432	-0-	-1204	-0-	370	1	11504	3	Y	479	481	0			3
							31	4	527	9							
03	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	24676	X	20190	-0-	-4486	-0-	533	1	18851	3	Y	699	700	0			2
							37	4	769	9							
11	23190	X	17635	-0-	-5555	-0-	497	1	16635	3	Y	425	426	0			1
							35	4	468	9							
12	21545	X	17248	-0-	-4297	-0-	498	1	16195	3	Y	465	464	0			2
							43	4	512	9							
01	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	478	1	15320	3	Y	435	434	0			3
							43	4	479	9							
*02	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	428	1	13306	3	Y	355	356	0			2
							35	4	391	9							
03	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23144	X	23144	-0-	-0-	-0-	602	1	21259	3	Y	1128	1127	0	1	8	10
							42	4	1241	9							
11	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	608	1	20304	3	Y	1212	1212	0	1	8	9
							43	4	1333	9							
12	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	631	1	20491	3	Y	1305	1303	0			11
							57	4	1436	9							
01	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	624	1	20060	3	Y	918	920	0			9
							54	4	1010	9							
02	19180	X	19113	-0-	-67	-0-	559	1	17410	3	Y	996	997	0			8
							48	4	1096	9							
03	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	58559	X	35086	-0-	-23473	-0-	908	1	32066	3	Y	1863	1869	0	1	8	18
							63	4	2049	9							
11	56670	X	23961	-0-	-32709	-0-	659	1	22027	3	Y	1117	1126	0	1	8	8
							46	4	1229	9							
12	52948	X	35537	-0-	-17411	-0-	988	1	32101	3	Y	2148	2133	0	1	8	22
							85	4	2363	9							
01	43586	X	35212	-0-	-8374	-0-	986	1	31666	3	Y	2249	2243	0			28
							86	4	2474	9							
02	38080	X	30547	-0-	-7533	-0-	883	1	27489	3	Y	1910	1919	0			19
							74	4	2101	9							
03	35092	X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	61318	X	52171	-0-	-9147	-0-	1368	1	48277	3	Y	2209	2212	0	2	8	22
							96	4	2430	9							
11	59340	X	47640	-0-	-11700	-0-	1318	1	44097	3	Y	1940	1942	0	2	8	18
							91	4	2134	9							
12	58156	X	46312	-0-	-11844	-0-	1314	1	42695	3	Y	1990	1984	0	1	8	23
							114	4	2189	9							
01	50344	X	43896	-0-	-6448	-0-	1258	1	40416	3	Y	1920	1917	0			26
							110	4	2112	9							
02	45472	X	37846	-0-	-7626	-0-	1119	1	34830	3	Y	1641	1648	0			19
							92	4	1805	9							
03	50344	X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	46717	X	34223	-0-	-12494	-0-	889	1	31425	3	Y	1680	1665	0	1	8	16
							61	4	1848	9							
11	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	823	1	27520	3	Y	1682	1683	0	1	8	14
							58	4	1850	9							
12	30090	X	30090	-0-	-0-	-0-	840	1	27317	3	Y	1691	1687	0	1	8	17
							73	4	1860	9							
01	27136	X	27136	-0-	-0-	-0-	763	1	24520	3	Y	1624	1623	0			18
							67	4	1786	9							
02	28000	X	23280	-0-	-4720	-0-	675	1	20979	3	Y	1427	1435	0			10
							56	4	1570	9							
03	31000	X	NO RPT	-0-	-31000	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	48763	X	30599	-0-	-18164	-0-	786	1	27768	3	Y	1809	1815	0	1	8	19
							55	4	1990	9							
11	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	716	1	23977	3	Y	1460	1464	0	1	8	14
							49	4	1606	9							
12	28179	X	25440	-0-	-2739	-0-	711	1	23114	3	Y	1412	1411	0			15
							62	4	1553	9							
01	28117	X	23983	-0-	-4134	-0-	676	1	21711	3	Y	1398	1396	0			17
							58	4	1538	9							
02	25396	X	21783	-0-	-3613	-0-	634	1	19735	3	Y	1236	1241	0			12
							54	4	1360	9							
03	28117	X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	43927	X	34817	-0-	-9110	-0-	907	1	31987	3	Y	1691	1698	0	1	8	9
							63	4	1860	9							
11	42240	X	28678	-0-	-13562	-0-	785	1	26245	3	Y	1447	1451	0	1	8	4
							56	4	1592	9							
12	43648	X	29304	-0-	-14344	-0-	824	1	26793	3	Y	1468	1465	0			7
							72	4	1615	9							
01	34317	X	27446	-0-	-6871	-0-	781	1	25088	3	Y	1372	1370	0			9
							68	4	1509	9							
02	30996	X	24085	-0-	-6911	-0-	707	1	22015	3	Y	1185	1190	0			4
							59	4	1304	9							
03	34317	X	NO RPT	-0-	-34317	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	56699	X	45954	-0-	-10745	-0-	1154	1	40734	3	Y	3624	3630	0	2	8	36
							80	4	3986	9							
11	40568	X	40568	-0-	-0-	-0-	1087	1	36371	3	Y	2759	2768	0	2	8	25
							75	4	3035	9							
12	50468	X	39234	-0-	-11234	-0-	1079	1	35069	3	Y	2720	2714	0	1	8	30
							94	4	2992	9							
01	43524	X	36407	-0-	-7117	-0-	1009	1	32409	3	Y	2637	2633	0			34
							88	4	2901	9							
02	39312	X	31297	-0-	-8015	-0-	896	1	27898	3	Y	2208	2218	0			24
							74	4	2429	9							
03	43524	X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	81530	X	24783	-0-	-56747	-0-	659	1	23264	3	Y	739	747	0			5
							47	4	813	9							
11	44100	X	19857	-0-	-24243	-0-	552	1	18485	3	Y	708	709	0			4
							41	4	779	9							
12	36642	X	18623	-0-	-18019	-0-	531	1	17267	3	Y	706	703	0			7
							48	4	777	9							
01	27125	X	15967	-0-	-11158	-0-	460	1	14790	3	Y	614	613	0			8
							42	4	675	9							
02	24500	X	13628	-0-	-10872	-0-	405	1	12592	3	Y	543	545	0			6
							34	4	597	9							
03	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	25916	X	17082	-0-	-8834	-0-	434	1	15338	3	N	1163	1164	0	1	8	10
							31	4	1279	9							
11	23400	X	14673	-0-	-8727	-0-	393	1	13184	3	N	971	973	0	1	8	7
							28	4	1068	9							
12	22165	X	14248	-0-	-7917	-0-	392	1	12748	3	N	976	974	0			9
							34	4	1074	9							
01	19034	X	14165	-0-	-4869	-0-	395	1	12691	3	N	949	948	0			10
							35	4	1044	9							
02	16604	X	12361	-0-	-4243	-0-	356	1	11077	3	N	817	821	0			6
							29	4	899	9							
03	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT					6

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
10	43214	X	28729	-0-	-14485	-0-	729	1	25758	3	N	1993	1995	0	1	8	12
							50	4	2192	9							
11	38370	X	26281	-0-	-12089	-0-	707	1	23652	3	N	1703	1706	0	1	8	8
							49	4	1873	9							
12	34968	X	25193	-0-	-9775	-0-	694	1	22601	3	N	1670	1666	0	1	8	11
							61	4	1837	9							
01	31744	X	22968	-0-	-8776	-0-	638	1	20506	3	N	1608	1606	0			13
							55	4	1769	9							
02	26852	X	20090	-0-	-6762	-0-	575	1	17915	3	N	1411	1417	0			7
							48	4	1552	9							
03	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					N	NO RPT					7

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
10	39525	X	27093	-0-	-12432	-0-	674	1	23783	3	N	2354	2359	0	2	8	17
							47	4	2589	9							
11	34530	X	24689	-0-	-9841	-0-	652	1	21806	3	N	1986	1989	0	2	8	12
							46	4	2185	9							
12	32054	X	23892	-0-	-8162	-0-	646	1	21029	3	N	1964	1958	0	2	8	16
							57	4	2160	9							
01	29698	X	21657	-0-	-8041	-0-	592	1	18986	3	N	1843	1842	0			17
							52	4	2027	9							
02	25340	X	19325	-0-	-6015	-0-	543	1	16911	3	N	1659	1665	0			11
							46	4	1825	9							
03	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					N	NO RPT					11

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
10	86428	X	25897	-0-	-60531	-0-	685	1	24193	3	Y	884	887	0			6
							47	4	972	9							
11	53790	X	21310	-0-	-32480	-0-	595	1	19910	3	Y	694	695	0			5
							42	4	763	9							
12	45136	X	20047	-0-	-25089	-0-	575	1	18717	3	Y	640	638	0			7
							51	4	704	9							
01	26939	X	20166	-0-	-6773	-0-	587	1	18845	3	Y	621	619	0			9
							51	4	683	9							
02	24332	X	16585	-0-	-7747	-0-	498	1	15509	3	Y	487	489	0			7
							42	4	536	9							
03	25885	X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90179	X	34014	-0-	-56165	-0-	896	1	31636	3	Y	1292	1297	0	1	8	14
							61	4	1421	9							
11	55980	X	29020	-0-	-26960	-0-	810	1	27096	3	Y	962	965	0	1	8	10
							56	4	1058	9							
12	45105	X	28222	-0-	-16883	-0-	810	1	26346	3	Y	904	903	0			11
							72	4	994	9							
01	35402	X	29634	-0-	-5768	-0-	860	1	27647	3	Y	955	952	0			14
							76	4	1051	9							
02	31976	X	23761	-0-	-8215	-0-	711	1	22135	3	Y	777	782	0			9
							60	4	855	9							
03	34007	X	NO RPT	-0-	-34007	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35495	X	25984	-0-	-9511	-0-	656	1	23150	3	N	1937	1940	0	1	8	20
							47	4	2131	9							
11	30930	X	23519	-0-	-7411	-0-	624	1	20889	3	N	1784	1786	0	1	8	17
							44	4	1962	9							
12	29884	X	24621	-0-	-5263	-0-	665	1	21627	3	N	2065	2058	0	1	8	23
							57	4	2272	9							
01	28117	X	22070	-0-	-6047	-0-	609	1	19561	3	N	1678	1680	0			21
							54	4	1846	9							
02	24332	X	18239	-0-	-6093	-0-	519	1	16180	3	N	1359	1368	0			12
							45	4	1495	9							
03	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					N	NO RPT					12

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
10	32333	X	19709	-0-	-12624	-0-	501	1	17707	3	N	1333	1335	0	1	8	10
							35	4	1466	9							
11	28410	X	18013	-0-	-10397	-0-	482	1	16133	3	N	1240	1241	0	1	8	8
							34	4	1364	9							
12	25482	X	17140	-0-	-8342	-0-	470	1	15291	3	N	1215	1212	0			11
							42	4	1337	9							
01	22971	X	15746	-0-	-7225	-0-	439	1	14089	3	N	1073	1072	0			12
							38	4	1180	9							
02	19152	X	14125	-0-	-5027	-0-	403	1	12566	3	N	1020	1025	0			7
							34	4	1122	9							
03	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					N	NO RPT					7

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
10	27063	X	22007	-0-	-5056	-0-	534	1	18875	3	N	2328	2331	0	2	8	20
							37	4	2561	9							
11	26070	X	19370	-0-	-6700	-0-	506	1	16940	3	N	1717	1723	0	1	8	13
							35	4	1889	9							
12	25761	X	18811	-0-	-6950	-0-	506	1	16433	3	N	1661	1658	0	1	8	15
							45	4	1827	9							
01	23343	X	17980	-0-	-5363	-0-	488	1	15694	3	N	1595	1593	0			17
							43	4	1755	9							
02	20664	X	15160	-0-	-5504	-0-	423	1	13151	3	N	1410	1416	0			11
							35	4	1551	9							
03	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT					11

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
10	36084	X	25937	-0-	-10147	-0-	624	1	22022	3	N	2953	2954	0	2	8	26
							43	4	3248	9							
11	31380	X	23624	-0-	-7756	-0-	604	1	20174	3	N	2548	2552	0	2	8	20
							43	4	2803	9							
12	31124	X	22698	-0-	-8426	-0-	597	1	19398	3	N	2409	2405	0	1	8	23
							53	4	2650	9							
01	30535	X	23052	-0-	-7483	-0-	616	1	19773	3	N	2372	2369	0			26
							54	4	2609	9							
02	24472	X	20915	-0-	-3557	-0-	581	1	18082	3	N	2003	2013	0			16
							49	4	2203	9							
03	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					N	NO RPT					16

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
10	48701	X	32360	-0-	-16341	-0-	795	1	28098	3	Y	3101	3106	0	2	8	26
							56	4	3411	9							
11	45000	X	29189	-0-	-15811	-0-	759	1	25369	3	Y	2734	2738	0	2	8	20
							54	4	3007	9							
12	41075	X	29464	-0-	-11611	-0-	784	1	25504	3	Y	2826	2819	0	1	8	26
							67	4	3109	9							
01	31341	X	27273	-0-	-4068	-0-	734	1	23550	3	Y	2660	2657	0			29
							63	4	2926	9							
02	28308	X	12867	-0-	-15441	-0-	360	1	11229	3	Y	1135	1155	0	1	8	8
							29	4	1249	9							
03	31341	X	NO RPT	-0-	-31341	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	35092	X	27156	-0-	-7936	-0-	695	1	24541	3	Y	1701	1706	0	1	8	13
							49	4	1871	9							
11	32700	X	24368	-0-	-8332	-0-	657	1	21993	3	Y	1520	1522	0	1	8	10
							46	4	1672	9							
12	33790	X	23262	-0-	-10528	-0-	642	1	20880	3	Y	1530	1527	0			13
							57	4	1683	9							
01	26071	X	21709	-0-	-4362	-0-	607	1	19476	3	Y	1429	1428	0			14
							54	4	1572	9							
02	23548	X	18077	-0-	-5471	-0-	519	1	16162	3	Y	1228	1234	0			8
							45	4	1351	9							
03	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	30256	X	24928	-0-	-5328	-0-	648	1	22869	3	Y	1242	1247	0	1	8	12
							45	4	1366	9							
11	29280	X	21796	-0-	-7484	-0-	594	1	19871	3	Y	1172	1171	0	1	8	12
							42	4	1289	9							
12	29171	X	21110	-0-	-8061	-0-	589	1	19159	3	Y	1191	1188	0			15
							52	4	1310	9							
01	22754	X	19707	-0-	-3047	-0-	557	1	17890	3	Y	1101	1099	0			17
							49	4	1211	9							
02	20552	X	15305	-0-	-5247	-0-	445	1	13860	3	Y	875	880	0			12
							37	4	963	9							
03	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	37262	X	25017	-0-	-12245	-0-	639	1	22557	3	Y	1616	1620	0	1	8	15
							43	4	1778	9							
11	27630	X	22083	-0-	-5547	-0-	598	1	19993	3	Y	1318	1321	0	1	8	11
							42	4	1450	9							
12	27714	X	20242	-0-	-7472	-0-	562	1	18267	3	Y	1240	1240	0			11
							49	4	1364	9							
01	23560	X	17378	-0-	-6182	-0-	486	1	15618	3	Y	1119	1119	0			11
							43	4	1231	9							
02	21280	X	15806	-0-	-5474	-0-	457	1	14221	3	Y	991	995	0			7
							38	4	1090	9							
03	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	41230	X	27225	-0-	-14005	-0-	652	1	23007	3	Y	3201	3205	0	2	8	26
							45	4	3521	9							
11	36360	X	23452	-0-	-12908	-0-	594	1	19854	3	Y	2693	2697	0	2	8	20
							42	4	2962	9							
12	33635	X	23377	-0-	-10258	-0-	606	1	19697	3	Y	2746	2740	0	1	8	25
							53	4	3021	9							
01	24490	X	20504	-0-	-3986	-0-	537	1	17271	3	Y	2408	2407	0			26
							47	4	2649	9							
02	22120	X	162	-0-	-21958	-0-	4	1	136	3	Y	20	45	0			1
							22	9									
03	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	36115	X	23312	-0-	-12803	-0-	571	1	20173	3	Y	2297	2302	0	2	8	23
							41	4	2527	9							
11	32250	X	20413	-0-	-11837	-0-	526	1	17627	3	Y	2022	2024	0	2	8	19
							36	4	2224	9							
12	28799	X	20323	-0-	-8476	-0-	535	1	17405	3	Y	2123	2117	0	1	8	24
							48	4	2335	9							
01	20150	X	19039	-0-	-1111	-0-	506	1	16275	3	Y	2012	2009	0			27
							45	4	2213	9							
02	18200	X	6601	-0-	-11599	-0-	183	1	5698	3	Y	641	660	0			8
							15	4	705	9							
03	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	48980	X	35643	-0-	-13337	-0-	859	1	30339	3	Y	3986	3992	0	3	8	35
							60	4	4385	9							
11	47040	X	31211	-0-	-15829	-0-	795	1	26613	3	Y	3406	3412	0	2	8	27
							56	4	3747	9							
12	42904	X	31261	-0-	-11643	-0-	812	1	26427	3	Y	3591	3579	0	2	8	37
							72	4	3950	9							
01	31775	X	26647	-0-	-5128	-0-	700	1	22507	3	Y	3072	3071	0			38
							61	4	3379	9							
02	28700	X	44	-0-	-28656	-0-	1	1	37	3	Y	5	43	0			-0-
							6	9									
03	31775	X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	22785	X	21244	-0-	-1541	-0-	485	1	17147	3	N	3252	3256	0	2	8	24
							35	4	3577	9							
11	24570	X	18688	-0-	-5882	-0-	457	1	15254	3	N	2678	2683	0	2	8	17
							31	4	2946	9							
12	24707	X	17336	-0-	-7371	-0-	438	1	14246	3	N	2375	2372	0	1	8	19
							39	4	2613	9							
01	22723	X	16532	-0-	-6191	-0-	426	1	13674	3	N	2177	2175	0			21
							37	4	2395	9							
02	19488	X	13261	-0-	-6227	-0-	356	1	11094	3	N	1620	1631	0			10
							29	4	1782	9							
03	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					N	NO RPT					10

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
10	45787	X	31370	-0-	-14417	-0-	817	1	28859	3	Y	1489	1490	0	1	8	12
							56	4	1638	9							
11	37530	X	28458	-0-	-9072	-0-	782	1	26170	3	Y	1318	1319	0	1	8	10
							56	4	1450	9							
12	38161	X	27064	-0-	-11097	-0-	763	1	24810	3	Y	1295	1294	0			11
							66	4	1425	9							
01	28861	X	25249	-0-	-3612	-0-	718	1	23088	3	Y	1256	1254	0			13
							61	4	1382	9							
02	26068	X	22052	-0-	-4016	-0-	647	1	20127	3	Y	1113	1119	0			7
							54	4	1224	9							
03	28861	X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	26040	X	15444	-0-	-10596	-0-	402	1	14154	3	Y	782	789	0			6
							28	4	860	9							
11	22050	X	13217	-0-	-8833	-0-	357	1	11910	3	Y	840	839	0	1	8	6
							26	4	924	9							
12	22785	X	11775	-0-	-11010	-0-	324	1	10541	3	Y	802	801	0			7
							28	4	882	9							
01	14818	X	13299	-0-	-1519	-0-	367	1	11806	3	Y	994	990	0			11
							33	4	1093	9							
02	13384	X	11581	-0-	-1803	-0-	330	1	10255	3	Y	880	884	0			7
							28	4	968	9							
03	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72261	X	57849	-0-	-14412	-0-	1464	1	51664	3	Y	4201	4214	0	3	8	36
							100	4	4621	9							
11	69930	X	54604	-0-	-15326	-0-	1454	1	48649	3	Y	3999	4001	0	3	8	31
							102	4	4399	9							
12	68572	X	52896	-0-	-15676	-0-	1443	1	46945	3	Y	3984	3974	0	2	8	39
							126	4	4382	9							
01	54901	X	49309	-0-	-5592	-0-	1359	1	43625	3	Y	3825	3821	0			43
							117	4	4208	9							
02	49588	X	42211	-0-	-7377	-0-	1198	1	37302	3	Y	3284	3298	0			29
							99	4	3612	9							
03	54901	X	NO RPT	-0-	-54901	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	92194	X	43859	-0-	-48335	-0-	1164	1	41114	3	Y	1363	1365	0	1	8	10
							82	4	1499	9							
11	89220	X	36161	-0-	-53059	-0-	1012	1	33840	3	Y	1125	1127	0	1	8	7
							71	4	1238	9							
12	92194	X	30421	-0-	-61773	-0-	874	1	28373	3	Y	997	995	0			9
							77	4	1097	9							
01	49631	X	27512	-0-	-22119	-0-	800	1	25691	3	Y	865	865	0			9
							69	4	952	9							
02	44828	X	22494	-0-	-22334	-0-	675	1	21022	3	Y	674	677	0			6
							56	4	741	9							
03	43865	X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77841	X	26906	-0-	-50935	-0-	712	1	25104	3	Y	946	950	0			9
							49	4	1041	9							
11	75330	X	20807	-0-	-54523	-0-	577	1	19292	3	Y	815	816	0			8
							41	4	897	9							
12	77841	X	16170	-0-	-61671	-0-	460	1	14955	3	Y	651	651	0			8
							39	4	716	9							
01	31279	X	19822	-0-	-11457	-0-	571	1	18316	3	Y	805	801	0			12
							49	4	886	9							
02	28252	X	15652	-0-	-12600	-0-	465	1	14485	3	Y	603	606	0			9
							39	4	663	9							
03	26908	X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	96906	X	43771	-0-	-53135	-0-	1158	1	40879	3	Y	1504	1508	0	1	8	15
							80	4	1654	9							
11	93780	X	36976	-0-	-56804	-0-	1018	1	34071	3	Y	1651	1651	0	1	8	14
							71	4	1816	9							
12	96906	X	36138	-0-	-60768	-0-	1024	1	33314	3	Y	1555	1552	0	1	8	16
							89	4	1711	9							
01	53909	X	31316	-0-	-22593	-0-	908	1	29150	3	Y	1071	1074	0			13
							80	4	1178	9							
02	46312	X	28999	-0-	-17313	-0-	869	1	27064	3	Y	903	905	0	2	8	9
							73	4	993	9							
03	43772	X	NO RPT	-0-	-43772	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	93155	X	37468	-0-	-55687	-0-	984	1	34730	3	Y	1532	1536	0	1	8	13
							69	4	1685	9							
11	90150	X	31855	-0-	-58295	-0-	875	1	29291	3	Y	1480	1481	0	1	8	11
							61	4	1628	9							
12	93155	X	19989	-0-	-73166	-0-	564	1	18339	3	Y	943	946	0			8
							49	4	1037	9							
01	42253	X	5742	-0-	-36511	-0-	164	1	5265	3	Y	272	278	0			2
							14	4	299	9							
02	38164	X	-0-	-0-	-38164	-0-					Y	4	2	0	4	8	-0-
03	37479	X	NO RPT	-0-	-37479	-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
10	75888	X	36300	-0-	-39588	-0-	927	1	32752	3	Y	2324	2323	0	2	8	21
							65	4	2556	9							
11	73440	X	30202	-0-	-43238	-0-	812	1	27160	3	Y	1975	1979	0	2	8	15
							57	4	2173	9							
12	75888	X	30278	-0-	-45610	-0-	833	1	27118	3	Y	2049	2043	0	1	8	20
							73	4	2254	9							
01	39029	X	26076	-0-	-12953	-0-	728	1	23363	3	Y	1747	1747	0			20
							63	4	1922	9							
02	35252	X	24130	-0-	-11122	-0-	705	1	21951	3	Y	1286	1297	0			9
							59	4	1415	9							
03	36301	X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	101928	X	50495	-0-	-51433	-0-	1301	1	45960	3	Y	2857	2863	0	2	8	25
							91	4	3143	9							
11	98640	X	48466	-0-	-50174	-0-	1315	1	43988	3	Y	2793	2794	0	2	8	22
							91	4	3072	9							
12	47627	X	47627	-0-	-0-	-0-	1355	1	44054	3	Y	1908	1910	0	1	8	19
							119	4	2099	9							
01	60264	X	44197	-0-	-16067	-0-	1274	1	40924	3	Y	1716	1716	0			19
							111	4	1888	9							
02	49896	X	37894	-0-	-12002	-0-	1126	1	35054	3	Y	1473	1479	0			13
							94	4	1620	9							
03	50499	X	NO RPT	-0-	-50499	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	66991	X	34633	-0-	-32358	-0-	919	1	32469	3	Y	1073	1085	0	1	8	9
							65	4	1180	9							
11	64830	X	33661	-0-	-31169	-0-	933	1	31244	3	Y	1291	1288	0	1	8	11
							64	4	1420	9							
12	66991	X	31855	-0-	-35136	-0-	905	1	29422	3	Y	1316	1314	0			13
							80	4	1448	9							
01	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	836	1	26854	3	Y	1221	1219	0			15
							73	4	1343	9							
02	38444	X	24539	-0-	-13905	-0-	725	1	22584	3	Y	1063	1068	0			10
							61	4	1169	9							
03	34782	X	NO RPT	-0-	-34782	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	91326	X	43014	-0-	-48312	-0-	1117	1	39440	3	Y	2163	2172	0	2	8	14
							78	4	2379	9							
11	88380	X	39183	-0-	-49197	-0-	1067	1	35716	3	Y	2114	2114	0	2	8	12
							75	4	2325	9							
12	91326	X	41476	-0-	-49850	-0-	1186	1	38546	3	Y	1492	1495	0			9
							103	4	1641	9							
01	91326	X	30672	-0-	-60654	-0-	887	1	28458	3	Y	1135	1136	0			8
							78	4	1249	9							
*02	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	671	1	20880	3	Y	898	904	0			2
							56	4	988	9							
03	43028	X	NO RPT	-0-	-43028	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	102145	X	42863	-0-	-59282	-0-	1110	1	39209	3	Y	2242	2246	0	2	8	21
							78	4	2466	9							
11	98850	X	41217	-0-	-57633	-0-	1126	1	37662	3	Y	2138	2138	0	2	8	19
							77	4	2352	9							
12	102145	X	40084	-0-	-62061	-0-	1144	1	37206	3	Y	1485	1488	0			16
							100	4	1634	9							
01	102145	X	37780	-0-	-64365	-0-	1092	1	35088	3	Y	1368	1368	0			16
							95	4	1505	9							
*02	32312	X	32312	-0-	-0-	-0-	962	1	29960	3	Y	1191	1197	0			10
							80	4	1310	9							
03	42873	X	NO RPT	-0-	-42873	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	105958	X	39373	-0-	-66585	-0-	1022	1	36080	3	Y	1999	2007	0	1	8	19
							72	4	2199	9							
11	102540	X	36551	-0-	-65989	-0-	1001	1	33532	3	Y	1770	1774	0	1	8	14
							71	4	1947	9							
12	105958	X	37508	-0-	-68450	-0-	1075	1	34922	3	Y	1288	1291	0			11
							94	4	1417	9							
01	105958	X	33306	-0-	-72652	-0-	964	1	30973	3	Y	1169	1168	0			12
							83	4	1286	9							
02	39760	X	28418	-0-	-11342	-0-	848	1	26420	3	Y	981	986	0			7
							71	4	1079	9							
03	39370	X	NO RPT	-0-	-39370	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	99386	X	36970	-0-	-62416	-0-	956	1	33749	3	Y	2000	2008	0	1	8	13
							65	4	2200	9							
11	96180	X	38825	-0-	-57355	-0-	1054	1	35264	3	Y	2212	2208	0	2	8	15
							74	4	2433	9							
12	99386	X	40823	-0-	-58563	-0-	1166	1	37918	3	Y	1489	1493	0			11
							101	4	1638	9							
01	99386	X	37071	-0-	-62315	-0-	1070	1	34350	3	Y	1415	1413	0			13
							94	4	1557	9							
02	41328	X	31007	-0-	-10321	-0-	922	1	28707	3	Y	1182	1189	0			6
							78	4	1300	9							
03	40114	X	NO RPT	-0-	-40114	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	41416	X	33040	-0-	-8376	-0-	814	1	28713	3	Y	3143	3153	0	2	8	29
							56	4	3457	9							
11	40080	X	30833	-0-	-9247	-0-	811	1	27149	3	Y	2560	2565	0	2	8	22
							57	4	2816	9							
12	41416	X	28991	-0-	-12425	-0-	784	1	25470	3	Y	2427	2422	0	1	8	26
							67	4	2670	9							
01	41416	X	26902	-0-	-14514	-0-	739	1	23732	3	Y	2151	2149	0			28
							65	4	2366	9							
02	37408	X	21742	-0-	-15666	-0-	616	1	19185	3	Y	1717	1726	0			19
							52	4	1889	9							
03	33046	X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	43431	X	18779	-0-	-24652	-0-	488	1	17220	3	Y	942	946	0			7
							35	4	1036	9							
11	42030	X	16294	-0-	-25736	-0-	447	1	14950	3	Y	788	790	0			5
							30	4	867	9							
12	43431	X	14453	-0-	-28978	-0-	406	1	13224	3	Y	717	716	0			6
							34	4	789	9							
01	43431	X	12755	-0-	-30676	-0-	363	1	11676	3	Y	621	620	0			7
							33	4	683	9							
02	39228	X	11660	-0-	-27568	-0-	342	1	10641	3	Y	589	590	0			6
							29	4	648	9							
03	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61101	X	29042	-0-	-32059	-0-	722	1	25518	3	Y	2502	2508	0	2	8	20
							50	4	2752	9							
11	59130	X	21391	-0-	-37739	-0-	561	1	18773	3	Y	1833	1839	0	2	8	12
							41	4	2016	9							
12	61101	X	24536	-0-	-36565	-0-	659	1	21415	3	Y	2186	2178	0	1	8	19
							57	4	2405	9							
01	61101	X	21905	-0-	-39196	-0-	595	1	19115	3	Y	1947	1946	0			20
							53	4	2142	9							
02	55188	X	16725	-0-	-38463	-0-	472	1	14673	3	Y	1401	1413	0			8
							39	4	1541	9							
03	29047	X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	31620	X	20096	-0-	-11524	-0-	515	1	18178	3	Y	1243	1242	0	1	8	11
							36	4	1367	9							
11	30600	X	15676	-0-	-14924	-0-	432	1	14438	3	Y	706	712	0			5
							29	4	777	9							
12	31620	X	9742	-0-	-21878	-0-	274	1	8905	3	Y	490	490	0			5
							24	4	539	9							
01	31620	X	6839	-0-	-24781	-0-	189	1	6081	3	Y	503	501	0			7
							16	4	553	9							
02	28560	X	6421	-0-	-22139	-0-	186	1	5759	3	Y	419	421	0			5
							15	4	461	9							
03	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31992	X	22868	-0-	-9124	-0-	571	1	20182	3	Y	1885	1885	0	1	8	18
							41	4	2074	9							
11	30960	X	17611	-0-	-13349	-0-	461	1	15420	3	Y	1544	1548	0	1	8	13
							32	4	1698	9							
12	31992	X	19346	-0-	-12646	-0-	526	1	17093	3	Y	1526	1524	0			15
							48	4	1679	9							
01	31992	X	17194	-0-	-14798	-0-	472	1	15136	3	Y	1404	1404	0			15
							42	4	1544	9							
02	28896	X	16464	-0-	-12432	-0-	465	1	14486	3	Y	1340	1344	0			11
							39	4	1474	9							
03	22878	X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	30442	X	8779	-0-	-21663	-0-	221	1	7794	3	Y	680	682	0			5
							16	4	748	9							
11	29460	X	12004	-0-	-17456	-0-	331	1	11046	3	Y	548	550	0			3
							24	4	603	9							
12	30442	X	10160	-0-	-20282	-0-	285	1	9286	3	Y	514	513	0			4
							24	4	565	9							
01	30442	X	10263	-0-	-20179	-0-	291	1	9362	3	Y	531	530	0			5
							26	4	584	9							
02	27496	X	7821	-0-	-19675	-0-	231	1	7175	3	Y	360	361	0			4
							19	4	396	9							
03	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21266	X	16347	-0-	-4919	-0-	409	1	14432	3	Y	1343	1348	0	1	8	11
							29	4	1477	9							
11	20580	X	20435	-0-	-145	-0-	544	1	18238	3	Y	1467	1467	0	1	8	10
							39	4	1614	9							
12	21266	X	18217	-0-	-3049	-0-	496	1	16135	3	Y	1403	1400	0			13
							43	4	1543	9							
01	21266	X	18936	-0-	-2330	-0-	520	1	16716	3	Y	1503	1500	0			16
							47	4	1653	9							
02	19208	X	16442	-0-	-2766	-0-	468	1	14551	3	Y	1258	1264	0			10
							39	4	1384	9							
03	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	54281	X	44657	-0-	-9624	-0-	1093	1	38618	3	Y	4425	4439	0	3	8	43
							78	4	4868	9							
11	52530	X	36248	-0-	-16282	-0-	944	1	31614	3	Y	3295	3306	0	2	8	30
							65	4	3625	9							
12	54281	X	33341	-0-	-20940	-0-	890	1	28939	3	Y	3123	3118	0	1	8	34
							77	4	3435	9							
01	54281	X	32075	-0-	-22206	-0-	859	1	27564	3	Y	3251	3243	0			42
							76	4	3576	9							
02	49028	X	27724	-0-	-21304	-0-	763	1	23737	3	Y	2873	2885	0			30
							64	4	3160	9							
03	44671	X	NO RPT	-0-	-44671	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	63736	X	28088	-0-	-35648	-0-	687	1	24248	3	Y	2824	2830	0	2	8	24
							47	4	3106	9							
11	61680	X	24092	-0-	-37588	-0-	616	1	20586	3	Y	2588	2590	0	2	8	20
							43	4	2847	9							
12	63736	X	20809	-0-	-42927	-0-	544	1	17658	3	Y	2326	2323	0	1	8	22
							48	4	2559	9							
01	63736	X	19955	-0-	-43781	-0-	527	1	16961	3	Y	2200	2197	0			25
							47	4	2420	9							
02	57568	X	17009	-0-	-40559	-0-	469	1	14610	3	Y	1719	1729	0			15
							39	4	1891	9							
03	28086	X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	81530	X	11429	-0-	-70101	-0-	298	1	10524	3	Y	533	533	0			3
							21	4	586	9							
11	78900	X	9266	-0-	-69634	-0-	251	1	8375	3	Y	567	566	0			4
							16	4	624	9							
12	81530	X	8222	-0-	-73308	-0-	228	1	7406	3	Y	516	515	0			5
							20	4	568	9							
01	81530	X	8807	-0-	-72723	-0-	246	1	7923	3	Y	561	559	0			7
							21	4	617	9							
02	73640	X	13092	-0-	-60548	-0-	381	1	11862	3	Y	742	740	0			9
							33	4	816	9							
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52018	X	24872	-0-	-27146	-0-	626	1	22155	3	Y	1862	1865	0	1	8	16
							43	4	2048	9							
11	50340	X	17764	-0-	-32576	-0-	471	1	15772	3	Y	1354	1360	0	1	8	9
							32	4	1489	9							
12	52018	X	16058	-0-	-35960	-0-	437	1	14219	3	Y	1239	1238	0			10
							39	4	1363	9							
01	52018	X	15935	-0-	-36083	-0-	438	1	14075	3	Y	1258	1255	0			13
							38	4	1384	9							
02	46984	X	14474	-0-	-32510	-0-	410	1	12785	3	Y	1132	1137	0			8
							34	4	1245	9							
03	24862	X	NO RPT	-0-	-24862	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	0		66069	-0-	66069	158231	1685	1	59523	3	Y	4312	4317	0	3	8	40
							118	4	4743	9							
11	0		48344	-0-	48344	206575	1314	1	43946	3	Y	2721	2737	0	2	8	22
							91	4	2993	9							
12	0		42711	-0-	42711	249286	1216	1	39551	3	Y	1672	1676	0	1	8	17
							105	4	1839	9							
01	282454	X	33168	-0-	-249286	-0-	956	1	30708	3	Y	1292	1294	0			15
							83	4	1421	9							
*02	46396	X	26184	-0-	-20212	-0-	777	1	24181	3	Y	1055	1061	0			9
							65	4	1161	9							
03	51367	X	NO RPT	-0-	-51367	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		74786	-0-	74786	207116	1890	1	66724	3	Y	5492	5522	0	3	8	51
							131	4	6041	9							
11	0		54985	-0-	54985	262101	1466	1	49060	3	Y	3960	3974	0	3	8	34
							103	4	4356	9							
12	0		49570	-0-	49570	311671	1389	1	45168	3	Y	2629	2635	0	1	8	27
							121	4	2892	9							
01	350067	X	38396	-0-	-311671	-0-	1089	1	34978	3	Y	2031	2035	0			23
							95	4	2234	9							
*02	70504	X	29963	-0-	-40541	-0-	877	1	27296	3	Y	1560	1570	0			13
							74	4	1716	9							
03	78058	X	NO RPT	-0-	-78058	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	0		58350	-0-	58350	161610	1499	1	52941	3	Y	3460	3480	0	2	8	32
							104	4	3806	9							
11	0		42440	-0-	42440	204050	1152	1	38564	3	Y	2403	2412	0	2	8	21
							81	4	2643	9							
12	0		40879	-0-	40879	244929	1144	1	37209	3	Y	2205	2201	0	1	8	24
							100	4	2426	9							
01	277836	X	32907	-0-	-244929	-0-	942	1	30231	3	Y	1501	1507	0			18
							83	4	1651	9							
*02	54908	X	25611	-0-	-29297	-0-	759	1	23607	3	Y	1074	1083	0			9
							64	4	1181	9							
03	60791	X	NO RPT	-0-	-60791	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		49121	-0-	49121	49121	1416	1	43697	3	Y	3508	3427	0	41	8	40
							149	4	3859	9							
09	0		50755	-0-	50755	99876	1279	1	45483	3	Y	3512	3510	0	1	8	41
							130	4	3863	9							
10	0		50199	-0-	50199	150075	1285	1	45373	3	Y	3136	3144	0	2	8	31
							91	4	3450	9							
11	0		38530	-0-	38530	188605	1043	1	34905	3	Y	2281	2289	0	2	8	21
							73	4	2509	9							
12	0		39314	-0-	39314	227919	1113	1	36182	3	Y	1748	1749	0	1	8	19
							96	4	1923	9							
01	0		33659	-0-	33659	261578	964	1	30973	3	Y	1490	1490	0			19
							83	4	1639	9							
02	0		27430	-0-	27430	289008	809	1	25192	3	Y	1237	1243	0			13
							68	4	1361	9							
03	25233	X	NO RPT	-0-	-25233	263775					Y	NO RPT					13

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
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	29718	X	NO RPT	-0-	-29718	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	15981	X	NO RPT	-0-	-15981	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	47556	X	NO RPT	-0-	-47556	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	37296	X	NO RPT	-0-	-37296	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	19250	X	NO RPT	-0-	-19250	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

10	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	220	1	2435	3	Y	162	157	0			24
							178	9									
11	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	225	1	2375	3	Y	113	119	0			18
							124	9									
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	265	1	2405	3	Y	175	169	0			24
							193	9									
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	229	1	2392	3	Y	143	150	0			17
							157	9									
*02	2436	N	2427	-0-	-9	-0-	219	1	2072	3	Y	124	131	0			10
							136	9									
03	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	242	1	2224	3	Y	142	132	0			20
							156	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

10	2945	X	1761	-0-	-1184	-0-	1207	2	554	9	N	504	378	1			387
11	1980	X	740	-0-	-1240	-0-	590	2	150	9	N	136	187	1			336
12	1209	X	752	-0-	-457	-0-	535	2	217	9	N	197					533
01	1767	X	639	-0-	-1128	-0-	360	2	279	9	N	254	381	1			406
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	770	2	196	9	N	178	190	1			394
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	626	2	226	9	N	205	185	1			414

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3	Y	2	2	0			3
							11	4	2	9							
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	Y	2	2	0			3
							12	4	2	9							
12	558	N	176	-0-	-382	-0-	7	1	143	3	Y	19	1	0	18	8	3
							5	4	21	9							
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	3	1	46	3	Y	6	6	8			3
							10	4	7	9							
02	DLQ G-10		113	-0-	113	179	4	1	97	3	Y	-0-	2	0			1
							12	4									
*03	2216	N	2037	-0-	-179	-0-	86	1	1831	3	Y	38	38	0			1
							78	4	42	9							

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
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	293	1	5085	3	Y	473	469	0			11
							154	4	520	9							
11	5100	X	1364	-0-	-3736	-0-	56	1	1122	3	Y	159	150	0	15	1	5
							11	4	175	9							
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	98	101	0			2
01	DLQ G-10		368	-0-	368	368	10	1	343	3	Y	-0-	2	0			-0-
							15	4									
02	DLQ G-10		1283	-0-	1283	1651	48	1	1141	3	Y	-0-					-0-
							94	4									
*03	1925	X	274	-0-	-1651	-0-	11	1	227	3	Y	27	26	0			1
							6	4	30	9							

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
10	5239	X	3405	-0-	-1834	-0-	167	1	2902	3	Y	225	225	0			5
							88	4	248	9							
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	301	269	0	27	1	10
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	334	336	0			8
01	DLQ G-10		2072	-0-	2072	2072	46	1	1631	3	Y	295	294	0			9
							70	4	325	9							
02	DLQ G-10		2480	-0-	2480	4552	88	1	2105	3	Y	103	111	0			1
							174	4	113	9							
*03	4630	X	78	-0-	-4552	-0-	6	3	72	9	Y	65	64	0			2

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
10	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	406	1	7041	3	Y	32	31	0			1
							213	4	35	9							
11	4800	X	15	-0-	-4785	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	357	1	7329	3	Y	79	77	0			2
							307	4	87	9							
01	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	57	1	2045	3	Y	9	11	0			-0-
							88	4	10	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2200					Y	26	26	0			-0-
*03	8923	X	6723	-0-	-2200	-0-	304	1	6166	3	Y	92	90	0			2
							152	4	101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
10	9796	X	3138	-0-	-6658	-0-	164	1	2849	3	Y	35	35	0			1
							86	4	39	9							
11	9480	X	284	-0-	-9196	-0-	13	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
							3	4									
12	9796	X	5323	-0-	-4473	-0-	237	1	4861	3	Y	20	20	0			-0-
							203	4	22	9							
01	DLQ G-10		2730	-0-	2730	2730	70	1	2536	3	Y	14	14	0			-0-
							109	4	15	9							
02	DLQ G-10		974	-0-	974	3704	36	1	858	3	Y	8	8	0			-0-
							71	4	9	9							
*03	6166	X	2462	-0-	-3704	-0-	112	1	2284	3	Y	9	9	0			-0-
							56	4	10	9							

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

10	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	907	1	15746	3	N	3726	3764	0			87
							476	4	4099	9							
11	18900	X	12226	-0-	-6674	-0-	429	1	8578	3	N	2847	2583	0	258	1	93
							87	4	3132	9							
12	19530	X	11198	-0-	-8332	-0-	375	1	7694	3	N	2552	2586	0			59
							322	4	2807	9							
01	22492	X	22492	-0-	-0-	-0-	433	1	15662	3	N	5202	5108	0			153
							675	4	5722	9							
02	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	782	1	18780	3	N	3859	3974	0			38
							1551	4	4245	9							
*03	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	994	1	20194	3	N	5892	5770	0			160
							498	4	6481	9							

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

10	52948	X	42786	-0-	-10162	-0-	1902	1	32997	3	N	6264	6262	0			146
							997	4	6890	9							
11	51240	X	34109	-0-	-17131	-0-	1340	1	26821	3	N	5160	4673	0	466	1	167
							272	4	5676	9							
12	52948	X	14713	-0-	-38235	-0-	515	1	10573	3	N	2893	2993	1			67
							443	4	3182	9							
01	43338	X	29624	-0-	-13714	-0-	632	1	22865	3	N	4674	4603	0			138
							986	4	5141	9							
02	38640	X	33071	-0-	-5569	-0-	992	1	23813	3	N	5726	5810	0			54
							1967	4	6299	9							
03	42780	X	35059	-0-	-7721	-0-	1287	1	26145	3	N	6347	6230	0			171
							645	4	6982	9							

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18565 06/28/2017

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	174	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	191	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	198	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	124	-0-	-310	-0-	57	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	62	-0-	-358	-0-	22	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	185	1	218	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	122	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	125	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	89	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	151	1	175	3	Y	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	109	1	201	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	143	1	167	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

10	465	N	279	-0-	-186	-0-	116	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	138	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	103	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	172	1	200	3	Y	-0-					-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	125	1	231	3	Y	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	164	1	192	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	496	N	293	-0-	-203	-0-	122	1	171	3	N	-0-					14
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	146	1	198	3	N	-0-					14
12	744	N	184	-0-	-560	-0-	81	1	103	3	N	-0-					14
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	196	1	228	3	N	-0-					14
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	102	1	188	3	N	-0-					14
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	76	1	89	3	N	-0-					14

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	7			7

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	899	N	475	-0-	-424	-0-	197	1	278	3	N	-0-					458
11	870	N	511	-0-	-359	-0-	217	1	294	3	N	-0-					458
12	1085	N	338	-0-	-747	-0-	148	1	190	3	N	-0-					458
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	208	1	242	3	N	-0-					458
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	258	1	477	3	N	-0-					458
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	489	1	573	3	N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

10	434	N	325	-0-	-109	-0-	135	1	190	3	N	-0-					42
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	184	1	250	3	N	-0-					42
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	152	1	194	3	N	-0-					42
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	144	1	167	3	N	-0-					42
02	392	N	317	-0-	-75	-0-	111	1	206	3	N	-0-					42
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	213	1	250	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	175	1	237	3	N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	201	1	256	3	N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	170	1	198	3	N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	126	1	233	3	N	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	293	1	343	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	108	1	151	3	N	-0-					99
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	120	1	162	3	N	-0-					99
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	141	1	179	3	N	-0-					99
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	121	1	141	3	N	-0-					99
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	132	1	243	3	N	-0-					99
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	264	1	310	3	N	-0-					99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	732	-0-	-229	-0-	304	1	428	3	N	-0-					154
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	408	1	553	3	N	-0-					154
12	961	N	794	-0-	-167	-0-	349	1	445	3	N	-0-					154
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	358	1	418	3	N	-0-					154
02	896	N	792	-0-	-104	-0-	278	1	514	3	N	-0-					154
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	565	1	662	3	N	-0-					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	656	-0-	-336	-0-	272	1	384	3	N	-0-					-0-
11	960	N	771	-0-	-189	-0-	327	1	444	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	945	-0-	-295	-0-	415	1	530	3	N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	309	1	359	3	N	-0-					-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	250	1	464	3	N	-0-					-0-
03	930	N	420	-0-	-510	-0-	193	1	227	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	317	-0-	-148	-0-	132	1	185	3	N	-0-					-0-
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	163	1	221	3	N	-0-					-0-
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	133	1	169	3	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	158	1	183	3	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	127	1	235	3	N	-0-					-0-
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	153	1	180	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	3	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	38	1	51	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1736	N	1170	-0-	-566	-0-	486	1	684	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	643	1	872	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1625	-0-	-483	-0-	714	1	911	3	N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	620	1	722	3	N	-0-					-0-
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	523	1	969	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1062	-0-	-550	-0-	489	1	573	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	143	1	202	3	N	-0-					855
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	175	1	237	3	N	-0-					855
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	190	1	243	3	N	-0-					855
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	200	1	233	3	N	-0-					855
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	137	1	253	3	N	-0-					855
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	271	1	317	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					82
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					82
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	632	1	806	3	N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

10	651	N	588	-0-	-63	-0-	238	1	335	3	N	14	24	1			87
							15	9									
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	237	1	321	3	N	24	24	1			87
							26	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	279	1	356	3	N	28					115
							31	9									
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	286	1	334	3	N	16					131
							18	9									
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	169	1	312	3	N	6					137
							7	9									
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	250	1	293	3	N	17	70	1			84
							19	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	87	-0-	-99	-0-	36	1	51	3	N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	70	1	94	3	N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	76	1	98	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	50	1	58	3	N	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	58	1	108	3	N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	68	1	80	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	418	1	589	3	Y	83					150
							91	9									
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	480	1	651	3	Y	96					246
							106	9									
12	1085	N	892	-0-	-193	-0-	361	1	461	3	Y	64	172	1			138
							70	9									
01	1085	N	611	-0-	-474	-0-	279	1	325	3	Y	6					144
							7	9									
02	1148	N	660	-0-	-488	-0-	223	1	413	3	Y	22					166
							24	9									
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	392	1	460	3	Y	83	152	1			97
							91	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					114
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	3	N	-0-					114
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	N	-0-					114
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	53	1	62	3	N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	620 N	511	-0-	-109	-0-	212	1	299	3	N	-0-					-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	230	1	311	3	N	-0-					-0-
12	961 N	490	-0-	-471	-0-	215	1	275	3	N	-0-					-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	376	1	439	3	N	-0-					-0-
02	504 N	402	-0-	-102	-0-	141	1	261	3	N	-0-					-0-
03	496 N	232	-0-	-264	-0-	107	1	125	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (REKLAW 7850) 15146 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281518 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7892 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8959 #	3861	-0-	-5098	-0-	3760	2	101 9	N	92			152
11	8250 R	8250	-0-	-0-	-0-	8105	2	145 9	N	132	178	1	106
12	5177 #	3806	-0-	-1371	-0-	3744	2	62 9	N	56			162
01	8150 R	8150	-0-	-0-	-0-	8049	2	101 9	N	92	176	1	78
02	7700 #	4359	-0-	-3341	-0-	4282	2	77 9	N	70			148
03	8525 #	7022	-0-	-1503	-0-	6787	2	235 9	N	214	175	1	187

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
01	3441		-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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

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
10	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19058	2	249 9	N	226	176	1			164
11	18270	X	17618	-0-	-652	-0-	17351	2	267 9	N	243	177	1			230
12	18879	X	17261	-0-	-1618	-0-	17078	2	183 9	N	166	175	1			221
01	18879	X	13075	-0-	-5804	-0-	12848	2	227 9	N	206	360	1			67
02	17052	X	13771	-0-	-3281	-0-	13475	2	296 9	N	269	176	1			160
03	18879	X	14948	-0-	-3931	-0-	14715	2	233 9	N	212	179	1			193

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-					-0-
12	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2		N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	#	1791	-0-	-1061	-0-	1791	2		N	-0-					74
11	2760	#	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-					74
12	2232	#	656	-0-	-1576	-0-	656	2		N	-0-					74
01	2139	N	138	-0-	-2001	-0-	138	2		N	-0-					74
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-					74
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT					74

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

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
10	899	#	751	-0-	-148	-0-	709	3	42 9	N	38	146	1			51
11	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	982	3	116 9	N	105					156
12	874	R	874	-0-	-0-	-0-	782	3	92 9	N	84					240
01	1085	#	834	-0-	-251	-0-	711	3	123 9	N	112	178	1	3	8	171
02	980	#	671	-0-	-309	-0-	1	1	582 3	N	80					251
							88	9								
03	1147	#	741	-0-	-406	-0-	18	1	639 3	N	76					327
							84	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	216	1	4939	2	N	-0-			-0-
11	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	216	1	4478	2	N	-0-			-0-
12	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	216	1	4277	2	N	-0-			-0-
01	5146 X	3508	-0-	-1638	-0-	216	1	3292	2	N	-0-			-0-
02	4648 X	3131	-0-	-1517	-0-	216	1	2915	2	N	-0-			-0-
03	5146 X	3266	-0-	-1880	-0-	216	1	3050	2	N	-0-			-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	N	1			1
						1	9							

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	105	1	1642	2	N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	102	1	1591	2	N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	111	1	1730	2	N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	117	1	1823	2	N	-0-					-0-
*02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	85	1	1333	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	88	1	1382	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

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

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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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. 499978

GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	3	N	-0-					3
11	1140	N	167	-0-	-973	-0-	23	1	144	3	N	-0-					3
12	1364	N	682	-0-	-682	-0-	72	1	610	3	N	-0-					3
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	N	-0-					3
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	2	2	8			3
							2	9									
03	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	86335	X	11192	-0-	-75143	-0-	182	1	10890	3	N	109	104	1			30
							120	9									
11	58770	X	9654	-0-	-49116	-0-	187	1	9356	3	Y	101	96	1			35
							111	9									
12	42842	X	7861	-0-	-34981	-0-	130	1	7640	3	Y	83	97	1			21
							91	9									
01	21638	X	5715	-0-	-15923	-0-	118	1	5514	3	Y	75	86	1			10
							83	9									
02	14448	X	11407	-0-	-3041	-0-	295	1	10974	3	Y	125	126	1			9
							138	9									
03	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					9

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	DELQ PR	280	-0-	280	280	32	1	130	3	N	107	107	1			-0-
						118	9									
11	6390 #	209	-0-	-6181	-0-	55	1	154	3	N	-0-					-0-
12	6603 #	240	-0-	-6363	-0-	85	1	155	3	N	-0-					-0-
01	6603 #	229	-0-	-6374	-0-	79	1	150	3	N	-0-					-0-
02	196 #	49	-0-	-147	-0-	26	1	23	3	N	-0-					-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	150	1	210	3	N	7	54	1			72
						8	9									
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	143	1	195	3	N	27					99
						30	9									
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	168	1	215	3	N	22	54	1			67
						24	9									
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	197	1	229	3	N	23					90
						25	9									
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	123	1	229	3	N	34					124
						37	9									
03	403 N	234	-0-	-169	-0-	102	1	119	3	N	12	56	1			80
						13	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	3	Y	-0-					-0-
11	1380 N	1106	-0-	-274	-0-	24	1	1082	3	Y	-0-					-0-
12	1426 N	974	-0-	-452	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	555	-0-	-127	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

10	85461 X	85461	-0-	-0-	-0-	1393 986	1 9	83082	3	N	896	736	1			357
11	86102 X	86102	-0-	-0-	-0-	1664 937	1 9	83501	3	N	852	871	1	1	8	337
12	81627 X	81627	-0-	-0-	-0-	1355 835	1 9	79437	3	N	759	756	1	1	8	339
01	75503 X	75503	-0-	-0-	-0-	1572 667	1 9	73264	3	N	606	772	1			173
02	74088 X	68116	-0-	-5972	-0-	1770 548	1 9	65798	3	N	498	569	1			102
03	82026 X	NO RPT	-0-	-82026	-0-					N	NO RPT					102

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105409					N	-0-					57
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105409					N	-0-					57
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105409					N	-0-					57
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105409					N	-0-					57
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105409					N	-0-					57
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105409					N	-0-					57
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105409					N	-0-					57
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105409					N	-0-					57
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105409					N	-0-					57
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105409					N	-0-					57
02	14B2 EXT	2176	-0-	2176	107585	67 6	1 9	2103	3	N	5	5	8			57
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	107585					N	NO RPT					57

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	126744	-0-	126744	126744	1904 13153	1 9	111687	3	Y	11957	10678	1			1431
*01	257954 X	131210	-0-	-126744	-0-	2568 8952	1 9	119690	3	Y	8138	9449	1	4	8	120
*02	DELQ PR	111643	-0-	111643	111643	2781 5501	1 9	103361	3	Y	5001	4910	1	10	8	198
03	119040 X	NO RPT	-0-	-119040	-0-					Y	NO RPT					198

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	1		N	-0-			-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	1		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1		N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	604	-0-	-460	-0-	604	2		N	-0-			-0-
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	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
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
12	775	N	247	-0-	-528	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-
01	403	N	194	-0-	-209	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	N	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	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

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

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-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64			1005
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60			1065
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	96			1161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64			1225
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			1255

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

10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-			-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
03	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

10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			65
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			65
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			65
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			65
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			65
03	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

10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-
03	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

10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	1	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1	N	-0-			-0-
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1	N	-0-			-0-
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	1	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	21	-0-	21	90	21	2			N	-0-					-0-
*02	155	S	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					40
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					40
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					40
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1476	2	11	9	N	10					62
11	1800	X	1402	-0-	-398	-0-	1391	2	11	9	N	10					72
12	1860	X	968	-0-	-892	-0-	968	2			N	-0-					72
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					72
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	1			N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	1			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					-0-
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	1			N	-0-					-0-
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	1			N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	1			N	-0-					-0-
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	1			N	-0-					-0-
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
12	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
03	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

10	DLQ G-10	34	-0-	34	405	34	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101	506	101	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	69	-0-	69	575	69	1			Y	-0-					-0-
*01	676 N	101	-0-	-575	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

10	DLQ G-10	249	-0-	249	1303	249	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	241	-0-	241	1544	241	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	257	-0-	257	1801	257	1			Y	-0-					-0-
*01	2076 N	275	-0-	-1801	-0-	275	1			Y	-0-					-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

10	DLQ G-10	433	-0-	433	2449	433	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	294	-0-	294	2743	294	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	234	-0-	234	2977	234	1			Y	-0-					-0-
*01	3000 N	362	-0-	-2638	339	362	1			Y	-0-					-0-
*02	542 N	203	-0-	-339	-0-	203	1			Y	-0-					-0-
03	0 N	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

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	123	-0-	123	177	123	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	407	-0-	407	584	407	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.	357	-0-	357	941	357	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.	239	-0-	239	1180	239	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1180					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

10	DLQ G-10	142	-0-	142	974	142	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	98	-0-	98	1072	98	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	76	-0-	76	1148	76	1			Y	-0-					-0-
*01	1383 N	235	-0-	-1148	-0-	235	1			Y	-0-					-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			Y	-0-					-0-
03	0 N	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

10	DLQ G-10	245	-0-	245	1469	245	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	1471	2	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1471					Y	-0-					-0-
*01	1471 N	-0-	-0-	-1471	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	1			N	-0-					-0-
11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
03	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

10	1953	X	1531	-0-	-422	-0-	1531	1			N	-0-					-0-
11	1770	X	1073	-0-	-697	-0-	1073	1			N	-0-					-0-
12	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	1			N	-0-					-0-
*01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	1			N	-0-					-0-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	1			N	-0-					-0-
03	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

10	651	X	534	-0-	-117	-0-	534	1			N	-0-					-0-
11	870	X	417	-0-	-453	-0-	417	1			N	-0-					-0-
12	899	X	524	-0-	-375	-0-	524	1			N	-0-					-0-
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
03	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

10	1302	X	998	-0-	-304	-0-	998	1			N	-0-					-0-
11	1080	X	652	-0-	-428	-0-	652	1			N	-0-					-0-
12	1364	X	820	-0-	-544	-0-	820	1			N	-0-					-0-
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					-0-
03	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

10	3875	X	3011	-0-	-864	-0-	3011	1			N	-0-					-0-
11	3750	X	2509	-0-	-1241	-0-	2509	1			N	-0-					-0-
12	3565	X	2636	-0-	-929	-0-	2636	1			N	-0-					-0-
01	3565	X	2572	-0-	-993	-0-	2572	1			N	-0-					-0-
02	2884	X	2223	-0-	-661	-0-	2223	1			N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	X	1188	-0-	-21	-0-	1188	1			N	-0-					-0-
11	1950	X	1057	-0-	-893	-0-	1057	1			N	-0-					-0-
12	2015	X	1180	-0-	-835	-0-	1180	1			N	-0-					-0-
*01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			N	-0-					-0-
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	817	-0-	-423	-0-	817	1			N	-0-					-0-
11	960	X	374	-0-	-586	-0-	374	1			N	-0-					-0-
12	961	X	818	-0-	-143	-0-	818	1			N	-0-					-0-
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					-0-
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1002	-0-	-610	-0-	1002	1			N	-0-					-0-
11	1500	X	630	-0-	-870	-0-	630	1			N	-0-					-0-
12	1674	X	906	-0-	-768	-0-	906	1			N	-0-					-0-
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-					-0-
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-					-0-
03	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
10	1240	X	864	-0-	-376	-0-	864	1			N	-0-					-0-
11	1050	X	409	-0-	-641	-0-	409	1			N	-0-					-0-
12	1147	X	832	-0-	-315	-0-	832	1			N	-0-					-0-
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-					-0-
03	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
10	1581	X	951	-0-	-630	-0-	951	1			N	-0-					-0-
11	1530	X	1246	-0-	-284	-0-	1246	1			N	-0-					-0-
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	1			N	-0-					-0-
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			N	-0-					-0-
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
03	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
10	1209	X	871	-0-	-338	-0-	871	1			N	-0-					-0-
11	1110	X	539	-0-	-571	-0-	539	1			N	-0-					-0-
12	1240	X	919	-0-	-321	-0-	919	1			N	-0-					-0-
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
03	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
10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	1			N	-0-					-0-
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					-0-
12	372	X	318	-0-	-54	-0-	318	1			N	-0-					-0-
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	1364	X	749	-0-	-615	-0-	749	1			N	-0-					-0-
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	1			N	-0-					-0-
12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	1			N	-0-					-0-
*01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	1			N	-0-					-0-
*02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	1			N	-0-					-0-
03	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
10	2356	X	986	-0-	-1370	-0-	986	1			N	-0-					-0-
11	1890	X	1526	-0-	-364	-0-	1526	1			N	-0-					-0-
12	2108	X	1233	-0-	-875	-0-	1233	1			N	-0-					-0-
01	2108	X	913	-0-	-1195	-0-	913	1			N	-0-					-0-
02	1092	X	732	-0-	-360	-0-	732	1			N	-0-					-0-
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	624	-0-	-58	-0-	624	1			N	-0-					-0-
11	630	X	417	-0-	-213	-0-	417	1			N	-0-					-0-
12	713	X	609	-0-	-104	-0-	609	1			N	-0-					-0-
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					-0-
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					-0-
03	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
10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	580	-0-	-815	-0-	580	1			N	-0-					-0-
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
03	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
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	X	634	-0-	-926	-0-	634	1			N	-0-					-0-
12	1240	X	1007	-0-	-233	-0-	1007	1			N	-0-					-0-
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-					-0-
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	1			N	-0-					-0-
03	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
10	372	X	200	-0-	-172	-0-	200	1			N	-0-					-0-
11	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	372	X	189	-0-	-183	-0-	189	1			N	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
03	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
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	1364	X	964	-0-	-400	-0-	964	1			N	-0-					-0-
11	1380	X	459	-0-	-921	-0-	459	1			N	-0-					-0-
12	1426	X	859	-0-	-567	-0-	859	1			N	-0-					-0-
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
03	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
10	465	X	317	-0-	-148	-0-	317	1			N	-0-					-0-
11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	1			N	-0-					-0-
12	868	X	378	-0-	-490	-0-	378	1			N	-0-					-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1089	-0-	-492	-0-	1089	1			N	-0-					-0-
11	1500	X	784	-0-	-716	-0-	784	1			N	-0-					-0-
12	1674	X	1134	-0-	-540	-0-	1134	1			N	-0-					-0-
*01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-					-0-
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-					-0-
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	1			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	1			N	-0-					-0-
*02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		11585	-0-	11585	11585	11585	1			N	-0-					-0-
12	14B DENY		14018	-0-	14018	25603	14018	1			N	-0-					-0-
01	14B DENY		10180	-0-	10180	35783	10180	1			N	-0-					-0-
02	14B DENY		8358	-0-	8358	44141	8358	1			N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	44141					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1183	-0-	-677	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
11	1800	X	1141	-0-	-659	-0-	1141	1			N	-0-					-0-
12	1922	X	1824	-0-	-98	-0-	1824	1			N	-0-					-0-
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	1			N	-0-					-0-
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			N	-0-					-0-
03	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 #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782 X	2357	-0-	-1425	-0-	2357	1			N	-0-					-0-
11	3660 X	2105	-0-	-1555	-0-	2105	1			N	-0-					-0-
12	3720 X	2875	-0-	-845	-0-	2875	1			N	-0-					-0-
01	3720 X	2635	-0-	-1085	-0-	2635	1			N	-0-					-0-
02	2772 X	2144	-0-	-628	-0-	2144	1			N	-0-					-0-
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

10	8060	7588	-0-	-472	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
11	7800	7722	-0-	-78	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
12	7936 #	7517	-0-	-419	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
01	7936 #	7492	-0-	-444	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
02	7196 #	6914	-0-	-282	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
*03	7967 #	7632	-0-	-335	-0-	7632	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

10	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	2130 X	2034	-0-	-96	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	474	-0-	-1430	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					43
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					43
12	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-	12	1			31
01	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					31
02	112 #	34	-0-	-78	-0-	22	2	12	9	N	11					42
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					42

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
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
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	37	2	3	9	N	3					123
11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					123
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	49	1			74
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					74
02	84	#	15	-0-	-69	-0-	15	2			N	-0-					74
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					74

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	52	1	976	2	N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	179	1	850	2	N	-0-					-0-
03	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

10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	7	-0-	-2693	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	8	8	8			-0-
03	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					2
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					2
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	27	1	413	2	N	-0-					2
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					2
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	104	1	496	2	N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1736	X	84	-0-	-1652	-0-	36	1	48	2	N	-0-					-0-
11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1059	1	877	2	N	-0-					-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	247	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3157	-0-	57	57	1491	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3261	-0-	461	518	575	1	2686	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	518					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	290	1	240	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	374	-0-	-410	-0-	65	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	330	-0-	-8970	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	8820	X	4386	-0-	-4434	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
12	9052	X	5770	-0-	-3282	-0-	351	1	5419	2	Y	-0-					-0-
01	6944	X	5025	-0-	-1919	-0-	256	1	4769	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	3959	-0-	-1277	-0-	688	1	3270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					29
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					29
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1187	-0-	-163	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1168	-0-	-227	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1173	-0-	-191	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	1079	-0-	-41	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

10	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	810	N	609	-0-	-201	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

10	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2650	-0-	-20	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2605	-0-	-216	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2297	-0-	-167	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

10	3255	X	2003	-0-	-1252	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1602	-0-	-1548	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2770	-0-	-392	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2679	-0-	-328	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2201	-0-	-431	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2303	-0-	-456	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
*03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

10	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	900	N	721	-0-	-179	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

10	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	589 N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	992 N	851	-0-	-141	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	812 N	748	-0-	-64	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

10	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	682 N	584	-0-	-98	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	588 N	502	-0-	-86	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	588 N	546	-0-	-42	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

10	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	682 N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	588 N	449	-0-	-139	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	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 #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	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
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	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
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1574	-0-	-246	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	1710	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
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
03	14B2 EXT	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
10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			14
11	330 #	200	-0-	-130	-0-	200	2	N	-0-			14
12	310 #	235	-0-	-75	-0-	235	2	N	-0-			14
01	465 #	104	-0-	-361	-0-	104	2	N	-0-			14
02	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			14
03	465 #	276	-0-	-189	-0-	276	2	N	-0-			14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			189
02	14B2 EXT	249	-0-	249	276	249	2		Y	-0-			189
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	276				Y	NO RPT			189

DARSEY (SAN MIGUEL-A) 23185 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 C RRCID -> 105329 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1788 - 1792

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

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

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	720	-0-	720	720	720	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	681	-0-	681	1401	681	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	642	-0-	642	2043	642	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2043					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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	160 S	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	384 S	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	534 S	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	479 S	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	610 S	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*03	545 S	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

10	1209 X	718	-0-	-491	-0-	718	2			N	-0-	61	1			20
11	990 X	632	-0-	-358	-0-	632	2			N	-0-					20
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					20
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2					22
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1					23
03	961 N	886	-0-	-75	-0-	885	2	1	9	N	1					24

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	618	-0-	-498	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1190	-0-	-266	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

10	1705	N	1116	-0-	-589	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1707	-0-	-423	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

10	2418	X	1835	-0-	-583	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2319	-0-	-501	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1675	-0-	-1239	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1185	-0-	-644	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3498	-0-	698	698	3498	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6710	-0-	3610	4308	6710	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	556	-0-	-808	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

10	4371 X	224	-0-	-4147	-0-	224	2	N	-0-			67
11	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	N	-0-			67
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2	N	-0-			67
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2	N	-0-			67
*02	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2	N	-0-			67
03	4402 X	3866	-0-	-536	-0-	3866	2	N	-0-			67

MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC 567101
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	697	-0-	-10773	-0-	693	3	4	9	N	4					28
11	10680	X	7535	-0-	-3145	-0-	398	1	7134	3	N	3					31
							3	9									
12	11036	X	2533	-0-	-8503	-0-	337	1	2188	3	N	7					38
							8	9									
01	10199	X	8564	-0-	-1635	-0-	487	1	8066	3	N	10					48
							11	9									
02	9212	X	6176	-0-	-3036	-0-	527	1	5649	3	N	-0-					48
03	7781	X	4861	-0-	-2920	-0-	549	1	4312	3	N	-0-					48

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	9362	X	289	-0-	-9073	-0-	289	2			N	-0-					30
11	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12783	2	1	9	N	1					31
12	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11626	2	1	9	N	1					32
01	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9514	2	7	9	N	6	14	7			24
02	8596	X	8375	-0-	-221	-0-	8367	2	8	9	N	7					31
03	9517	X	9218	-0-	-299	-0-	127	1	9083	2	N	7	24	1			14
							8	9									

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

10	1209	N	34	-0-	-1175	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					3
02	1092	N	872	-0-	-220	-0-	871	2	1	9	N	1					4
03	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	14	1	993	2	N	1	3	1			2
							1	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44950	X	1680	-0-	-43270	-0-	1680	2			N	-0-					129
11	48231	X	48231	-0-	-0-	-0-	48231	2			N	-0-					129
12	49759	X	49759	-0-	-0-	-0-	49759	2			N	-0-	128	1			1
01	43220	X	43220	-0-	-0-	-0-	43102	2	118	9	N	107					108
02	40646	X	40646	-0-	-0-	-0-	40609	2	37	9	N	34					142
03	44950	X	44430	-0-	-520	-0-	610	1	43780	2	N	36	118	1			60
							40	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	162	-0-	-4953	-0-	162	2			N	-0-					26
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					26
12	4991	X	1966	-0-	-3025	-0-	1966	2			N	-0-					26
01	4774	X	3005	-0-	-1769	-0-	3003	2	2	9	N	2	20	7			8
02	4620	X	1102	-0-	-3518	-0-	1101	2	1	9	N	1					9
03	5115	X	2079	-0-	-3036	-0-	29	1	2048	2	N	2	6	1			5
							2	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11718	X	329	-0-	-11389	-0-	328	2	1	9	N	1					51
11	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					51
12	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-	51	1			-0-
01	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11117	2	31	9	N	28					28
02	12040	X	10600	-0-	-1440	-0-	10590	2	10	9	N	9					37
03	13330	X	11142	-0-	-2188	-0-	153	1	10979	2	N	9	29	1			17
							10	9									

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
10	1891	N	78	-0-	-1813	-0-	77	2	1	9	N	1					11
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2387	2	1	9	N	1					12
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-	12	1			-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2287	2	7	9	N	6					6
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	N	2					8
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	28	1	2017	2	N	2	5	1			4
							2	9									

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	X	41	-0-	-1416	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1751	2	57	9	N	52					52
12	1302	X	1209	-0-	-93	-0-	1174	2	35	9	N	32					84
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1	81	7			4
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	N	1					5
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	26	1	1853	2	N	2	5	1			2
							2	9									

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	280	N	134	-0-	-146	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	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

10	899	N	43	-0-	-856	-0-	43	2			Y	-0-					42
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					42
12	775	N	374	-0-	-401	-0-	374	2			Y	-0-					42
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					42
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	547	2			Y	-0-					42
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					42

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	366	-0-	-7291	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6107	-0-	-713	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
01	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6742	-0-	-538	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6966	-0-	-1094	-0-	6966	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	41	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	66	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	65	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	61	1	305	2	Y	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	77	1	372	2	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	160	1	1232	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	145	1	1156	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	116	1	1167	2	Y	-0-					4
01	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	76	1	1010	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1204	N	962	-0-	-242	-0-	67	1	880	2	Y	14	3	1			11
							15	9									
*03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	257	1	2144	3	Y	-0-					11

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
10	837	N	531	-0-	-306	-0-	61	1	467	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	810	N	583	-0-	-227	-0-	65	1	516	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	Y	-0-					3
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	Y	10	2	1			8
							11	9									
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	106	1	881	3	Y	-0-					8

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	81	1	623	2	N	3	3	1			4
							3	9									
11	990	N	688	-0-	-302	-0-	76	1	609	2	N	3	4	1			3
							3	9									
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	55	1	554	2	N	-0-					3
01	713	N	81	-0-	-632	-0-	6	1	74	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	10	2	1			8
							11	9									
*03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	128	1	1068	3	N	-0-					8

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

10	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	320	1	2465	2	N	-0-					35
11	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	306	1	2435	2	N	-0-					35
12	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	254	1	2562	2	N	-0-					35
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	213	1	2829	2	N	-0-					35
02	2632	X	2512	-0-	-120	-0-	178	1	2334	2	N	-0-					35
*03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	291	1	2427	3	N	154	173	1			16
							169	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

10	2077	X	1929	-0-	-148	-0-	222	1	1707	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1567	-0-	-263	-0-	175	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	1356	-0-	-1000	-0-	122	1	1234	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	128	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	134	1	1766	2	N	-0-					-0-
*03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	186	1	1553	3	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	44					252
							48	9									
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	34	2	N	35					287
							39	9									
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	2	N	1					288
							1	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					288
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					288
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	N	-0-					288

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	127	1	978	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	959	-0-	-211	-0-	107	1	852	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	999	-0-	-148	-0-	90	1	909	2	N	-0-					-0-
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	144	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2908	-0-	108	108	206	1	2702	2	N	-0-					-0-
*03	2997 N	2889	-0-	-108	-0-	309	1	2580	3	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	135	1	1043	2	N	-0-					7
11	1380 N	1185	-0-	-195	-0-	132	1	1053	2	N	-0-					7
12	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	106	1	1074	2	N	-0-					7
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1348	2	N	-0-					7
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	N	-0-					7
*03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	156	1	1301	3	N	-0-					7

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	510	2	N	-0-					-0-
11	600 N	411	-0-	-189	-0-	46	1	365	2	N	-0-					-0-
12	620 N	446	-0-	-174	-0-	40	1	406	2	N	-0-					-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	-0-					-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	N	-0-					-0-
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	83	1	696	3	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

10	6169 X	3934	-0-	-2235	-0-	452	1	3482	2	N	-0-					24
11	4530 X	2259	-0-	-2271	-0-	252	1	2007	2	N	-0-					24
12	6696 X	5842	-0-	-854	-0-	527	1	5315	2	N	-0-					24
01	6696 X	5620	-0-	-1076	-0-	393	1	5227	2	N	-0-					24
02	6048 X	5665	-0-	-383	-0-	401	1	5264	2	N	-0-					24
03	5828 X	5595	-0-	-233	-0-	598	1	4997	3	N	-0-					24

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

10	372 N	258	-0-	-114	-0-	30	1	228	2	N	-0-					3
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-					3
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	N	-0-					3
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					3
02	308 N	45	-0-	-263	-0-	3	1	42	2	N	-0-					3
03	372 N	20	-0-	-352	-0-	2	1	16	3	N	2	5	1			-0-
						2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	168	1	1295	2	N	6	6	1			7
						7	9									
11	2070 N	1205	-0-	-865	-0-	134	1	1065	2	N	5	6	1			6
						6	9									
12	1736 N	1211	-0-	-525	-0-	109	1	1102	2	N	-0-					6
01	1457 N	1269	-0-	-188	-0-	89	1	1179	2	N	1	7	1			-0-
						1	9									
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	98	1	1289	2	N	19	4	1			15
						21	9									
*03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	240	1	2001	3	N	-0-					15

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	168	1	1296	2	N	9	6	1			7
							10	9									
11	1830	N	1016	-0-	-814	-0-	112	1	895	2	N	8	8	1			7
							9	9									
12	1178	N	922	-0-	-256	-0-	83	1	839	2	N	-0-					7
01	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	86	1	1149	2	N	3	10	1			-0-
							3	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	74	1	975	2	N	31	7	1			24
							34	9									
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	101	1	842	3	N	-0-					24

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
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	110	1	848	2	N	6	7	1			9
							7	9									
11	1200	N	705	-0-	-495	-0-	78	1	623	2	N	4	7	1			6
							4	9									
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	96	1	975	2	N	-0-					6
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	84	1	1118	2	N	1	7	1			-0-
							1	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	N	27	6	1			21
							30	9									
03	1085	N	845	-0-	-240	-0-	90	1	755	3	N	-0-					21

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
10	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	439	1	3380	2	N	14	15	1			18
							15	9									
11	3660	X	3559	-0-	-101	-0-	396	1	3152	2	N	10	15	1			13
							11	9									
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	356	1	3594	2	N	-0-					13
01	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	249	1	3303	2	N	2	15	1			-0-
							2	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	252	1	3317	2	N	53	11	1			42
							58	9									
03	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	409	1	3412	3	N	-0-					42

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	356	-0-	-574	-0-	13	1	104	2	N	217	99	1			118
							239	9									
11	2790	N	442	-0-	-2348	-0-	39	1	313	2	N	82	107	1			93
							90	9									
12	1550	N	934	-0-	-616	-0-	84	1	850	2	N	-0-					93
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	14	1	184	2	N	10	103	1			-0-
							11	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	28	28	1			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1124	-0-	-457	-0-	129	1	995	2	N	-0-					30
11	1530	N	993	-0-	-537	-0-	111	1	882	2	N	-0-					30
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	97	1	979	2	N	-0-					30
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	82	1	1089	2	N	-0-					30
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	106	1	1393	2	N	-0-					30
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	176	1	1468	3	N	-0-					30

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	215	1	1655	2	N	8	6	1			7
							9	9									
11	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	159	1	1267	2	N	6	7	1			6
							7	9									
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					6
01	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	77	1	1025	2	N	3	9	1			-0-
							3	9									
02	1344	N	1078	-0-	-266	-0-	74	1	978	2	N	24	5	1			19
							26	9									
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	3	N	-0-					19

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	90	1	691	2	N	7	8	1			10
							8	9									
11	1260	N	669	-0-	-591	-0-	74	1	589	2	N	5	8	1			7
							6	9									
12	1178	N	686	-0-	-492	-0-	62	1	624	2	N	-0-					7
01	775	N	596	-0-	-179	-0-	42	1	554	2	N	-0-	7	1			-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	44	1	572	2	N	32	7	1			25
							35	9									
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	80	1	670	3	N	-0-					25

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	80	1	614	2	N	-0-					-0-
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	74	1	590	2	N	-0-					-0-
12	806	N	702	-0-	-104	-0-	63	1	639	2	N	-0-					-0-
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	48	1	633	2	N	-0-					-0-
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	37	1	488	2	N	-0-					-0-
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	647	3	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	336	1	2586	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2484	-0-	-426	-0-	277	1	2207	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	224	1	2263	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	199	1	2647	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2624	-0-	-8	-0-	186	1	2438	2	N	-0-					-0-
*03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	320	1	2674	3	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	38	1	293	2	Y	20	15	8			12
							22	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	305	2	Y	-0-					12
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	33	1	276	3	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	167	1	1288	2	N	7	11	1			13
							8	9									
11	2190	N	815	-0-	-1375	-0-	90	1	718	2	N	6	10	1			9
							7	9									
12	2046	N	1125	-0-	-921	-0-	101	1	1024	2	N	-0-					9
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	127	1	1683	2	N	-0-	9	1			-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	125	1	1642	2	N	44	9	1			35
							48	9									
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	203	1	1699	3	N	-0-					35

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
10	2914	X	2252	-0-	-662	-0-	258	1	1986	2	Y	7	3	8			28
							8	9									
11	2820	X	2268	-0-	-552	-0-	251	1	1998	2	Y	17					45
							19	9									
12	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	186	1	1879	2	Y	19	32	1			32
							21	9									
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	163	1	2169	2	Y	40	35	1			37
							44	9									
02	1904	N	1282	-0-	-622	-0-	89	1	1173	2	Y	18	35	1			20
							20	9									
*03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	244	1	2039	3	Y	26					46
							29	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	342	1	2636	2	Y	5					28
							6	9									
11	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	317	1	2529	2	Y	20					48
							22	9									
12	3348	X	3024	-0-	-324	-0-	270	1	2724	2	Y	27	38	1			37
							30	9									
01	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	194	1	2581	2	Y	46	40	1			43
							51	9									
02	2968	X	2586	-0-	-382	-0-	181	1	2380	2	Y	23	42	1			24
							25	9									
03	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	309	1	2583	3	Y	26					50
							29	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	3523	-0-	-2181	-0-	404	1	3113	2	Y	5					30
							6	9									
11	4590	X	2912	-0-	-1678	-0-	325	1	2586	2	Y	1					31
							1	9									
12	6324	X	2521	-0-	-3803	-0-	227	1	2293	2	Y	1	16	1			16
							1	9									
01	5394	X	2485	-0-	-2909	-0-	174	1	2308	2	Y	3	9	1			10
							3	9									
02	4872	X	1995	-0-	-2877	-0-	141	1	1853	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
03	3534	X	2005	-0-	-1529	-0-	214	1	1790	3	Y	1					5
							1	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	4517	-0-	-1838	-0-	519	1	3994	2	Y	4					31
							4	9									
11	5940	X	4498	-0-	-1442	-0-	499	1	3975	2	Y	22	2	8			51
							24	9									
12	6045	X	4849	-0-	-1196	-0-	435	1	4382	2	Y	29	40	1			40
							32	9									
01	5766	X	4929	-0-	-837	-0-	340	1	4519	2	Y	64	50	1			54
							70	9									
02	4452	X	4292	-0-	-160	-0-	302	1	3962	2	Y	25	50	1			29
							28	9									
03	4836	X	4735	-0-	-101	-0-	503	1	4198	3	Y	31					60
							34	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	427	1	3290	2	N	5					27
							6	9									
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	437	1	3481	2	N	20					47
							22	9									
12	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	172	1	1735	2	N	11	29	1			29
							12	9									
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	200	1	2653	2	N	36	31	1			34
							40	9									
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	209	1	2742	2	N	22	35	1			21
							24	9									
*03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	318	1	2658	3	N	24					45
							26	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018 - P/A 02/01/18

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2017 - P/A 07/24/17

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

10	4650 X	3394	-0-	-1256	-0-	3347	3	47	9	Y	43	64	1			36
11	4470 X	4016	-0-	-454	-0-	3961	3	55	9	Y	50	65	1			21
12	4619 X	1003	-0-	-3616	-0-	990	3	13	9	Y	12					33
01	4433 X	3205	-0-	-1228	-0-	3197	3	8	9	Y	7					40
02	4004 X	2301	-0-	-1703	-0-	2275	3	26	9	Y	24	34	1			30
*03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4647	3	75	9	Y	68	72	1			26

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

10	2511 X	150	-0-	-2361	-0-	149	3	1	9	Y	1	6	1			3
11	2430 X	47	-0-	-2383	-0-	46	3	1	9	Y	1	3	1			1
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					1
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
02	140 X	79	-0-	-61	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	155 X	112	-0-	-43	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			1

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

10	1581 X	1372	-0-	-209	-0-	1353	3	19	9	Y	17	23	1			13
11	1530 X	1404	-0-	-126	-0-	1385	3	19	9	Y	17	23	1			7
12	1488 X	413	-0-	-1075	-0-	407	3	6	9	Y	5					12
01	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1229	3	3	9	Y	3					15
02	1316 N	889	-0-	-427	-0-	879	3	10	9	Y	9	13	1			11
*03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1354	3	22	9	Y	20	23	1			8

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1106	3	15	9	Y	14	18	1			10
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1148	3	17	9	Y	15	19	1			6
12	1178 N	341	-0-	-837	-0-	337	3	4	9	Y	4					10
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	3	6	9	Y	5					15
02	1092 N	739	-0-	-353	-0-	730	3	9	9	Y	8	12	1			11
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	670	3	10	9	Y	9	15	1			5

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	3	14	9	Y	13	17	1			9
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	3	17	9	Y	15	18	1			6
12	1178 N	350	-0-	-828	-0-	346	3	4	9	Y	4					10
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	3	3	9	Y	3					13
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1154	3	13	9	Y	12	13	1			12
*03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	959	3	15	9	Y	14	19	1			7

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

10	7905 X	7392	-0-	-513	-0-	7291	3	101	9	Y	92	129	1			73
11	8370 X	8043	-0-	-327	-0-	7932	3	111	9	Y	101	132	1			42
12	8649 X	2218	-0-	-6431	-0-	2188	3	30	9	Y	27					69
01	8649 X	2302	-0-	-6347	-0-	2296	3	6	9	Y	5					74
02	7588 X	2584	-0-	-5004	-0-	2554	3	30	9	Y	27	53	1			48
*03	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	10587	3	167	9	Y	152	147	1			53

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

10	7595 X	6931	-0-	-664	-0-	6836	3	95	9	Y	86	115	1			65
11	7350 X	7130	-0-	-220	-0-	7031	3	99	9	Y	90	117	1			38
12	7595 X	1795	-0-	-5800	-0-	1772	3	23	9	Y	21					59
01	7378 X	4020	-0-	-3358	-0-	4010	3	10	9	Y	9					68
02	6664 X	3392	-0-	-3272	-0-	3352	3	40	9	Y	36	55	1			49
03	7378 X	5950	-0-	-1428	-0-	5858	3	92	9	Y	84	98	1			35

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

10	2976 X	2404	-0-	-572	-0-	310	1	1588	3	N	460	3	0	538	1	379
						506	9									
11	2880 X	1648	-0-	-1232	-0-	270	1	1140	3	N	156	4	0	179	1	352
						66	4	172	9							
12	2666 X	700	-0-	-1966	-0-	220	1	290	3	N	142	3	0	179	1	312
						34	4	156	9							
01	2666 X	1817	-0-	-849	-0-	290	1	1330	3	N	162	6	0	2	8	466
						19	4	178	9							
02	1540 N	1148	-0-	-392	-0-	280	1	500	3	N	306	359	1	2	8	411
						31	4	337	9							
*03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	210	1	314	3	N	239	180	1	2	8	468
						68	4	263	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
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	74	3	301	9	N	274	1	0	533	1	188
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	517	3	213	9	N	194	185	1			197
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	538	3	2	4	N	291	1	0			487
							320	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	615	3	17	4	N	123	4	0	180	1	422
							135	9					4	8			
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	907	3	146	9	N	133	2	0	2	8	551
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1253	3	200	9	N	182	3	0	179	1	551

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	290	1	747	3	N	503	5	0	369	1	359
							553	9									
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	300	1	987	3	N	308	19	0	181	1	467
							40	4	339	9							
12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	309	1	1033	3	N	584	10	0	539	1	502
							130	4	642	9							
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	310	1	1006	3	N	537	8	0	180	1	851
							84	4	591	9							
02	1568	N	1516	-0-	-52	-0-	280	1	772	3	N	269	16	0	879	1	225
							168	4	296	9							
*03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	290	1	447	3	N	736	75	0	362	1	524
							567	4	810	9							

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	310	1	1028	3	N	349	1	0	359	1	258
							384	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	280	1	682	3	N	322	364	1	2	8	214
							4	4	354	9							
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	300	1	1100	3	N	355	2	0	188	1	377
							391	9					2	8			
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	290	1	1233	3	N	238	3	0	348	1	262
							262	9					2	8			
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	280	1	1025	3	N	358	1	0	363	1	253
							394	9					3	8			
03	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	300	1	490	3	N	315	340	1			228
							347	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	280	1	2534	3	N	445	359	1			333
							490	9									
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	280	1	4130	3	N	538	6	0	535	1	330
							6	4	592	9							
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	265	1	3906	3	N	391	9	0	182	1	530
							19	4	430	9							
01	3317	X	1025	-0-	-2292	-0-	248	1	777	9	N	706	709	1			527
02	2996	X	1794	-0-	-1202	-0-	206	1	1217	3	N	309	4	0	352	1	480
							31	4	340	9							
03	3317	X	2917	-0-	-400	-0-	290	1	2125	3	N	398	5	0	700	1	173
							64	4	438	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
10	18817	X	16591	-0-	-2226	-0-	16384	3	1	4	N	187	4	0	178	1	173
							206	9									
11	19080	X	15458	-0-	-3622	-0-	15218	3	2	4	N	216	8	0	197	1	182
							238	9					2	8			
12	19716	X	15758	-0-	-3958	-0-	15499	3	5	4	N	231	16	0	195	1	200
							254	9					2	8			
01	17980	X	15082	-0-	-2898	-0-	14840	3	242	9	N	220	20	0	190	1	208
													2	8			
02	16240	X	14173	-0-	-2067	-0-	13957	3	216	9	N	196	18	0	177	1	207
													2	8			
03	16585	X	14632	-0-	-1953	-0-	14431	3	201	9	N	183	14	0	186	1	188
													2	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					322
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	35					357
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	160	1	157	9	N	143					500
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	210	1	3415	3	N	39	10	0	178	1	351
							43	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	220	1	147	3	N	184	3	0			532
							26	4	202	9							
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	130	1	18	4	N	441	510	1			463
							485	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					134
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					134
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					134
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	8			132

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

10	13392	X	6789	-0-	-6603	-0-	6552	3	186	4	N	46	3	0			161
							51	9									
11	12960	X	6311	-0-	-6649	-0-	6183	3	59	4	N	63	5	0	2	8	217
							69	9									
12	12555	X	6531	-0-	-6024	-0-	6445	3	9	4	N	70	10	0	182	1	93
							77	9					2	8			
01	10199	X	6304	-0-	-3895	-0-	6217	3	8	4	N	72	11	0			154
							79	9									
02	6524	X	5364	-0-	-1160	-0-	5290	3	7	4	N	61	8	0	2	8	205
							67	9									
03	6789	X	5732	-0-	-1057	-0-	5673	3	7	4	N	47	7	0	183	1	62
							52	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
10	651	X	216	-0-	-435	-0-	183	3	33	9	N	30					142
11	630	X	423	-0-	-207	-0-	351	3	6	4	N	60					202
							66	9									
12	651	X	190	-0-	-461	-0-	188	3	2	4	N	-0-					202
01	651	X	299	-0-	-352	-0-	299	3			N	-0-					202
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	266	3	4	4	N	212					414
							233	9									
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	392	3	12	4	N	274	531	1			157
							301	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
10	10075	X	9424	-0-	-651	-0-	9203	3	221	9	N	201	2	0	197	1	252
11	9660	X	8720	-0-	-940	-0-	8461	3	36	4	N	203	5	0	193	1	257
							223	9									
12	9982	X	9071	-0-	-911	-0-	8811	3	52	4	N	189	10	0			436
							208	9									
01	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	5236	1	8747	3	N	257	13	0	543	1	137
							47	4	283	9							
02	8736	X	8110	-0-	-626	-0-	7895	3	40	4	N	159	10	0			286
							175	9									
03	9424	X	8745	-0-	-679	-0-	8488	3	45	4	N	193	8	0	354	1	117
							212	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
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					222
11	720	X	29	-0-	-691	-0-	9	4	20	9	N	18					240
12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	220	1	89	4	N	703	360	1			583
							773	9									
01	465	X	181	-0-	-284	-0-	89	1	19	4	N	66	339	1			310
							73	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	70	1	27	4	N	162					472
							178	9									
03	868	N	297	-0-	-571	-0-	60	1	237	9	N	215	320	1			367

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
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	3986	3	153	4	N	491	358	1			585
							540	9									
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3631	3	135	4	N	445	553	1			477
							490	9									
12	5549	X	4198	-0-	-1351	-0-	3563	3	137	4	N	453	179	1			751
							498	9									
01	5549	X	2185	-0-	-3364	-0-	1922	3	85	4	N	162	361	1			552
							178	9									
02	5012	X	3272	-0-	-1740	-0-	2762	3	139	4	N	337	1	0			888
							371	9									
*03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	4424	3	182	4	N	484	1045	1			327
							532	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
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	270	1	927	3	N	390	355	1			263
							429	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	100	1	752	3	N	226	186	1			303
							10	4	249	9							
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	210	1	1323	3	N	223					526
							56	4	245	9							
01	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	142	1	927	3	N	321	539	1			308
							30	4	353	9							
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	110	1	731	3	N	265	181	1			392
							32	4	292	9							
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	130	1	1660	3	N	448	353	1			487
							11	4	493	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
10	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9525	3	89	9	N	81	1	0			193
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8426	3	19	4	N	106	2	0	179	1	118
							117	9									
12	8246	X	8093	-0-	-153	-0-	7930	3	23	4	N	127	3	0			242
							140	9									
01	8246	X	7770	-0-	-476	-0-	7630	3	19	4	N	110	5	0	179	1	168
							121	9									
02	7448	X	7153	-0-	-295	-0-	7029	3	17	4	N	97	5	0			260
							107	9									
03	8246	X	5919	-0-	-2327	-0-	5827	3	16	4	N	69	3	0	178	1	148
							76	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
10	5394	X	4857	-0-	-537	-0-	4613	3	244	9	N	222	3	0	196	1	120
11	5160	X	4805	-0-	-355	-0-	4576	3	25	4	N	185	5	0	178	1	122
							204	9									
12	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	4631	3	34	4	N	196	8	0			310
							216	9									
01	5115	X	4660	-0-	-455	-0-	4424	3	30	4	N	187	10	0	182	1	299
							206	9					6	8			
02	4620	X	4204	-0-	-416	-0-	3988	3	25	4	N	174	9	0	371	1	86
							191	9					7	8			
03	4960	X	4484	-0-	-476	-0-	4293	3	25	4	N	151	8	0	186	1	43
							166	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
10	3069	X	1631	-0-	-1438	-0-	130	1	961	3	N	491	2	0	552	1	242
							540	9									
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	290	1	1510	3	N	712	4	0	737	1	213
							82	4	783	9							
12	1767	X	792	-0-	-975	-0-	270	1	10	4	N	465	375	1			303
							512	9									
01	1643	X	374	-0-	-1269	-0-	87	1	287	9	N	261	332	1			232
02	2492	X	857	-0-	-1635	-0-	220	1	66	4	N	519	344	1			407
							571	9									
03	2759	X	608	-0-	-2151	-0-	310	1	298	9	N	271	435	1			243

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
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4024	3	528	9	N	480	1	0	546	1	188
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	3934	3	100	4	N	590	1	0	384	1	393
							649	9									
12	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	3854	3	117	4	N	325	2	0	195	1	521
							358	9									
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4110	3	144	4	N	638	4	0	900	1	255
							702	9									
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3567	3	124	4	N	360	3	0			612
							396	9									
*03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	3851	3	139	4	N	628	2	0	716	1	522
							691	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	4248	-0-	-3378	-0-	3606	3	642	9	N	584	722	1			337
11	6690	X	2744	-0-	-3946	-0-	2453	3	5	4	N	260	324	1			273
							286	9									
12	5115	X	1303	-0-	-3812	-0-	944	3	12	4	N	315	376	1			212
							347	9									
01	4836	X	146	-0-	-4690	-0-	1	4	145	9	N	132	213	1			131
02	4368	X	976	-0-	-3392	-0-	816	3	28	4	N	120					251
							132	9									
*03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	5614	3	37	4	N	1003	699	1			555
							1103	9									

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2287	-0-	-813	-0-	1834	3	453	9	N	412	366	1			376
11	3030	X	1807	-0-	-1223	-0-	1414	3	4	4	N	354	359	1			371
							389	9									
12	3131	X	1491	-0-	-1640	-0-	1331	3	32	4	N	116	300	1			187
							128	9									
01	3131	X	1903	-0-	-1228	-0-	1214	3	185	4	N	458	372	1			273
							504	9									
02	2828	X	2155	-0-	-673	-0-	1691	3	79	4	N	350	183	1			440
							385	9									
*03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	1878	3	22	4	N	461	529	1	2	8	370
							507	9									

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	263	-0-	-1163	-0-	36	3	227	9	N	206	6	0	317	1	329
11	1380	X	227	-0-	-1153	-0-	21	4	206	9	N	187	185	1	2	8	329
12	1240	X	1006	-0-	-234	-0-	783	3	3	4	N	200	11	0	2	8	516
							220	9									
01	1240	X	1038	-0-	-202	-0-	722	3	11	4	N	277	9	0	419	1	365
							305	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	575	3	6	4	N	124	2	0	180	1	305
							136	9					2	8			
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	860	3	8	4	N	268	6	0			567
							295	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21762	X	20512	-0-	-1250	-0-	20053	3	62	4	Y	361	27	0	375	1	275
							397	9					1	8			
11	21060	X	19694	-0-	-1366	-0-	19104	3	74	4	Y	469	36	0	292	1	415
							516	9					1	8			
12	21762	X	19903	-0-	-1859	-0-	18924	3	77	4	Y	820	43	0	370	1	822
							902	9									
01	21762	X	21638	-0-	-124	-0-	21056	3	77	4	Y	459	53	0	1016	1	211
							505	9					1	8			
02	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	15970	3	66	4	Y	449	4	0	178	1	478
							494	9									
*03	21496	X	21496	-0-	-0-	-0-	20967	3	75	4	Y	413	4	0	607	1	280
							454	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25978	X	22279	-0-	-3699	-0-	21828	3	87	4	Y	331	24	0	370	1	254
							364	9					1	8			
11	24840	X	21595	-0-	-3245	-0-	21009	3	74	4	Y	465	34	0	270	1	415
							512	9									
12	24862	X	21497	-0-	-3365	-0-	21241	3	71	4	Y	168	54	0	370	1	158
							185	9					1	8			
01	24862	X	20655	-0-	-4207	-0-	20051	3	70	4	Y	485	59	0	362	1	221
							534	9					1	8			
02	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	18535	3	51	4	Y	414	4	0	186	1	445
							455	9									
03	22320	X	20079	-0-	-2241	-0-	19562	3	63	4	Y	413	2	0	575	1	280
							454	9					1	8			

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	3733	-0-	-3645	-0-	3008	3	725	9	N	659	736	1			337
11	6750	X	3143	-0-	-3607	-0-	2688	3	1	4	N	413	365	1			385
							454	9									
12	5859	X	4624	-0-	-1235	-0-	4206	3	418	9	N	380	450	1			315
01	4588	X	2060	-0-	-2528	-0-	1693	3	367	9	N	334	434	1			215
02	3836	X	3031	-0-	-805	-0-	2521	3	100	4	N	373					588
							410	9									
03	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	3628	3	582	9	N	529	348	1	2	8	767

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		7187	-0-	7187	27002	508	1	6328	3	Y	319	10	0	277	1	304
							351	9									
11	33316	X	6314	-0-	-27002	-0-	476	1	5359	3	Y	435	4	0	506	1	229
							479	9									
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	415	1	4861	3	Y	238	7	0			460
							262	9									
01	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	55	1	857	3	Y	438	1	0	699	1	198
							482	9									
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	170	1	3442	3	Y	615	5	0	179	1	629
							10	4	677	9							
*03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	95	1	6338	3	Y	193	10	0	317	1	495
							212	9									

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
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	190	1	1825	3	Y	703	680	1			233
							773	9									
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	191	1	1934	3	Y	760	755	1	1	8	237
							836	9									
12	1612	N	1229	-0-	-383	-0-	123	1	714	3	Y	356	339	1	1	8	253
							392	9									
01	1612	X	949	-0-	-663	-0-	100	1	457	3	Y	356	320	1	2	8	287
							392	9									
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	166	1	2077	3	Y	623	757	1			153
							453	4	685	9							
03	3069	X	2742	-0-	-327	-0-	182	1	1446	3	Y	725	723	1	1	8	154
							316	4	798	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
10	2449	X	2005	-0-	-444	-0-	153	1	1477	3	N	341	1	0	372	1	336
							375	9									
11	2460	X	1382	-0-	-1078	-0-	164	1	788	3	N	391	531	1	1	8	195
							430	9									
12	2542	X	717	-0-	-1825	-0-	123	1	373	3	N	201	4	0	171	1	220
							221	9					1	8			
01	2108	X	1934	-0-	-174	-0-	155	1	1313	3	N	424	3	0	354	1	287
							466	9									
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	138	1	1435	3	N	306	352	1			241
							337	9									
*03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	149	1	1379	3	N	358	352	1			247
							394	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1953	X	114	-0-	-1839	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	403	X	154	-0-	-249	-0-	154	3			N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2373	-0-	-1254	-0-	1997	3	144	4	Y	211	3	0	386	1	57
							232	9									
11	3660	X	3101	-0-	-559	-0-	2727	3	115	4	Y	235	6	0	180	1	106
							259	9									
12	3782	X	2683	-0-	-1099	-0-	2392	3	57	4	Y	213	8	0	237	1	74
							234	9									
01	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	2505	3	75	4	Y	366	10	0	268	1	162
							403	9									
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2450	3	51	4	Y	162	10	0	91	1	223
							178	9									
03	3193	X	1451	-0-	-1742	-0-	1170	3	24	4	Y	234	4	0	268	1	185
							257	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
10	2976	X	2118	-0-	-858	-0-	1531	3	587	9	N	534	616	1			102
11	2820	X	1860	-0-	-960	-0-	1306	3	554	9	N	504	444	1			162
12	2666	X	1529	-0-	-1137	-0-	1092	3	11	4	N	387	378	1			171
							426	9									
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	223	60	1			334
02	1960	X	1188	-0-	-772	-0-	665	3	523	9	N	475	1	0	584	1	224
03	2108	X	1610	-0-	-498	-0-	1259	3	351	9	N	319	1	0	400	1	142

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3120	-0-	-1096	-0-	2628	3	492	9	Y	447	447	1			153
11	4080	X	2603	-0-	-1477	-0-	2113	3	112	4	Y	344	372	1			125
							378	9									
12	4216	X	1332	-0-	-2884	-0-	1019	3	149	4	Y	149	142	1			132
							164	9									
01	3658	X	2240	-0-	-1418	-0-	1379	3	288	4	Y	521	425	1			228
							573	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	228	1			-0-
*03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	3460	3	320	4	Y	725	574	1	1	8	150
							798	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1447	-0-	-506	-0-	1018	3	429	9	N	390	1	0	355	1	360
11	1500	X	689	-0-	-811	-0-	329	3	43	4	N	288	1	0	361	1	286
							317	9									
12	2015	X	1530	-0-	-485	-0-	970	3	178	4	N	347	2	0	310	1	321
							382	9									
01	2015	X	1259	-0-	-756	-0-	718	3	33	4	N	462	2	0	589	1	192
							508	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	542	3	49	4	N	146	2	0	183	1	153
							161	9									
*03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1309	3	132	4	N	457	2	0	174	1	434
							503	9									

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	2737	-0-	-3184	-0-	300	1	1560	3	N	530	3	0	621	1	169
							294	4	583	9							
11	5730	X	1487	-0-	-4243	-0-	280	1	869	3	N	159	3	0	275	1	49
							163	4	175	9			1	8			
12	4123	X	393	-0-	-3730	-0-	300	1	30	3	N	56	2	0	60	1	43
							1	4	62	9							
01	2728	X	1562	-0-	-1166	-0-	300	1	853	3	N	371	5	0	280	1	129
							1	4	408	9							
02	2464	X	1860	-0-	-604	-0-	250	1	1224	3	N	309	357	1	1	8	80
							46	4	340	9							
03	2728	X	429	-0-	-2299	-0-	270	1	149	3	N	5	83	1			2
							4	4	6	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
10	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2115	3	626	9	N	569	2	0	621	1	182
11	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	1874	3	50	4	N	658	2	0	627	1	207
						724	9					4	8			
12	2511 X	1292	-0-	-1219	-0-	722	3	16	4	N	504	306	1	4	8	401
						554	9									
01	2728 X	2606	-0-	-122	-0-	1922	3	26	4	N	598	3	0	787	1	209
						658	9									
02	2464 X	2145	-0-	-319	-0-	1620	3	28	4	N	452	9	0	536	1	115
						497	9					1	8			
03	2728 X	1906	-0-	-822	-0-	1269	3	56	4	N	528	4	0	443	1	193
						581	9					3	8			

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

10	4526 X	3815	-0-	-711	-0-	3223	3	592	9	N	538	6	0	634	1	101
11	4170 X	3350	-0-	-820	-0-	2789	3	8	4	N	503	7	0	438	1	159
						553	9									
12	4247 X	2409	-0-	-1838	-0-	1936	3	33	4	N	400	8	0	378	1	173
						440	9									
01	3813 X	2354	-0-	-1459	-0-	2101	3	253	9	N	230	7	0	60	1	336
02	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4137	3	702	9	N	638	19	0	662	1	293
03	3813 X	2920	-0-	-893	-0-	2559	3	361	9	N	328	10	0	469	1	142

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

10	5022 X	4156	-0-	-866	-0-	3371	3	785	9	Y	714	2	0	696	1	126
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	3809	3	2	4	Y	601	6	0	645	1	75
						661	9					1	8			
12	4774 X	2704	-0-	-2070	-0-	2146	3	48	4	Y	464	6	0	422	1	110
						510	9					1	8			
01	4774 X	4605	-0-	-169	-0-	3737	3	100	4	Y	698	8	0	676	1	124
						768	9									
*02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	3919	3	60	4	Y	772	5	0	770	1	121
						849	9									
03	4774 X	4376	-0-	-398	-0-	3380	3	13	4	Y	894	4	0	921	1	89
						983	9					1	8			

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

10	24697 X	24697	-0-	-0-	-0-	24547	3	54	4	N	87	27	0	2	8	378
						96	9									
11	22950 X	22638	-0-	-312	-0-	22526	3	21	4	N	83	24	0	189	1	248
						91	9									
12	28179 X	22772	-0-	-5407	-0-	22092	3	610	4	N	64	34	0			278
						70	9									
01	28179 X	18717	-0-	-9462	-0-	18493	3	90	4	N	122	33	0	182	1	184
						134	9					1	8			
02	25452 X	20240	-0-	-5212	-0-	20047	3	66	4	N	115	37	0			262
						127	9									
03	24707 X	19823	-0-	-4884	-0-	19588	3	70	4	N	150	21	0	187	1	203
						165	9					1	8			

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
10	7843	X	3965	-0-	-3878	-0-	3748	3	217	9	N	197	5	0	184	1	217
11	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7262	3	347	9	N	315	16	0			516
12	7471	X	6498	-0-	-973	-0-	6178	3	320	9	N	291	22	0	559	1	226
01	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	6926	3	347	9	N	315	29	0	362	1	150
02	7112	X	6054	-0-	-1058	-0-	5800	3	254	9	N	231	22	0	189	1	170
03	7874	X	6838	-0-	-1036	-0-	6480	3	358	9	N	325	19	0	179	1	295
													2	8			

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

10	2387	X	2057	-0-	-330	-0-	1543	3	18	4	N	451	1	0	358	1	365
							496	9									
11	2220	X	1305	-0-	-915	-0-	941	3	3	4	N	328	548	1			145
							361	9									
12	2356	X	1879	-0-	-477	-0-	1351	3	93	4	N	395	2	0	256	1	282
							435	9									
01	2356	X	1562	-0-	-794	-0-	990	3	15	4	N	506	2	0	513	1	273
							557	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1017	3	7	4	N	210	2	0	361	1	120
							231	9									
03	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1163	3	30	4	N	373	3	0	173	1	317
							410	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

10	3999	X	2672	-0-	-1327	-0-	2460	3	212	9	Y	193	4	0	361	1	52
11	4200	X	3027	-0-	-1173	-0-	2729	3	32	4	Y	242	7	0	178	1	109
							266	9									
12	4340	X	3048	-0-	-1292	-0-	2765	3	46	4	Y	215	11	0	239	1	74
							237	9									
01	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	2731	3	44	4	Y	369	13	0	268	1	162
							406	9									
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2292	3	33	4	Y	163	11	0	91	1	223
							179	9									
*03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3308	3	37	4	Y	243	12	0	269	1	185
							267	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

10	8246	X	5771	-0-	-2475	-0-	552	1	4788	3	Y	392	10	0	272	1	376
							431	9									
11	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	568	1	6966	3	Y	481	9	0	598	1	250
							529	9									
12	8277	X	5502	-0-	-2775	-0-	581	1	4657	3	Y	240	10	0			480
							264	9									
01	8277	X	4733	-0-	-3544	-0-	415	1	3810	3	Y	462	7	0	729	1	206
							508	9									
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	462	1	3144	3	Y	53	7	0	187	1	65
							58	9									
03	6541	X	3783	-0-	-2758	-0-	356	1	3218	3	Y	190	7	0	33	1	215
							209	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813 X	3467	-0-	-346	-0-	2869	3	598	9	N	544	2	0	626	1	103
11	3810 X	2808	-0-	-1002	-0-	2264	3	35	4	N	463	2	0	416	1	148
						509	9									
12	3937 X	2321	-0-	-1616	-0-	1774	3	117	4	N	391	3	0	365	1	171
						430	9									
01	3689 X	2238	-0-	-1451	-0-	1927	3	61	4	N	227	3	0	60	1	335
						250	9									
02	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4235	3	19	4	N	477	8	0	582	1	222
						525	9									
03	3472 X	2444	-0-	-1028	-0-	2077	3	16	4	N	319	3	0	397	1	141
						351	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

10	3193 X	1755	-0-	-1438	-0-	1373	3	382	9	Y	347	382	1			119
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	121	196	1			44
12	3472 X	535	-0-	-2937	-0-	25	4	510	9	Y	464	96	1			412
01	3255 X	10	-0-	-3245	-0-	4	4	6	9	Y	5	415	1			2
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	30	4	142	9	Y	129	30	1			101
*03	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1239	3	116	4	Y	471	474	1	1	8	97
						518	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

10	3348 X	2736	-0-	-612	-0-	2228	3	508	9	Y	462	434	1			158
11	3240 X	1980	-0-	-1260	-0-	1651	3	23	4	Y	278	1	0	334	1	101
						306	9									
12	3348 X	410	-0-	-2938	-0-	24	4	386	9	Y	351	140	1			312
01	3317 X	2597	-0-	-720	-0-	1603	3	160	4	Y	758	1	0	737	1	332
						834	9									
02	813 X	813	-0-	-0-	-0-	113	3	41	4	Y	599	4	0	458	1	469
						659	9									
03	2728 X	1966	-0-	-762	-0-	1557	3	56	4	Y	321	723	1	1	8	66
						353	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	3666	3	880	9	Y	800	1	0	694	1	178
11	3690 X	3224	-0-	-466	-0-	2751	3	76	4	Y	361	2	0	450	1	87
						397	9									
12	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	3906	3	232	4	Y	270	1	0	298	1	58
						297	9									
01	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	3389	3	331	4	Y	643	1	0	470	1	230
						707	9									
02	807 X	807	-0-	-0-	-0-	210	3	98	4	Y	454	3	0	553	1	128
						499	9									
03	4557 X	2930	-0-	-1627	-0-	2435	3	131	4	Y	331	422	1			37
						364	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	3624	3	982	9	Y	893	2	0	837	1	199
11	4410	X	3197	-0-	-1213	-0-	2617	3	177	4	Y	366	3	0	474	1	88
							403	9									
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4004	3	555	4	Y	134	1	0	192	1	29
							147	9									
01	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	2409	3	515	4	Y	403	2	0	286	1	144
							443	9									
02	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	203	3	237	4	Y	528	3	0	520	1	149
							581	9									
03	4712	X	2197	-0-	-2515	-0-	1338	3	263	4	Y	542	630	1			61
							596	9									

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

10	5208	X	4535	-0-	-673	-0-	3765	3	770	9	Y	700	856	1			143
11	5220	X	4212	-0-	-1008	-0-	3284	3	928	9	Y	844	836	1			151
12	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	4156	3	859	9	Y	781	633	1	1	8	298
01	5487	X	4118	-0-	-1369	-0-	3204	3	914	9	Y	831	985	1	3	8	141
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2574	3	568	9	Y	516	6	0	498	1	152
													1	8			
03	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	642	1	3192	3	Y	713	3	0	637	1	223
							784	9					2	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	120	1	400	3	Y	71	57	1			24
							78	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	137	1	724	3	Y	197	159	1	1	8	61
							217	9									
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	177	1	547	3	Y	491	202	1	1	8	349
							540	9									
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	140	1	307	3	Y	86	365	1			70
							95	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	114	1	291	3	Y	316	308	1			78
							29	4	348	9							
03	868	N	797	-0-	-71	-0-	108	1	364	3	Y	285	302	1	1	8	60
							11	4	314	9							

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

10	7781	X	5869	-0-	-1912	-0-	5219	3	650	9	Y	591	944	1			53
11	7440	X	7316	-0-	-124	-0-	6751	3	71	4	Y	449	3	0	310	1	189
							494	9									
12	7626	X	6061	-0-	-1565	-0-	4830	3	129	4	Y	1002	3	0	558	1	630
							1102	9									
01	7223	X	5201	-0-	-2022	-0-	4034	3	185	4	Y	893	4	0	1246	1	273
							982	9									
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	4053	3	9	4	Y	1171	4	0	1073	1	367
							1288	9									
03	7068	X	4891	-0-	-2177	-0-	3784	3	1107	9	Y	1006	2	0	877	1	494

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2821	3	129	9	Y	117	110	1			11
11	3000	N	11162	-0-	8162	8162	10541	3	207	4	Y	376	227	1			160
							414	9									
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	5062					Y	-0-	160	1			-0-
01	5062	X	-0-	-0-	-5062	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5303	3	765	9	Y	695	808	1			142
11	5640	X	5530	-0-	-110	-0-	4494	3	1036	9	Y	942	915	1	1	8	168
12	5828	X	5453	-0-	-375	-0-	4719	3	734	9	Y	667	580	1	1	8	254
01	5828	X	5620	-0-	-208	-0-	4708	3	912	9	Y	829	940	1	2	8	141
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	3753	3	658	9	Y	598	6	0	555	1	177
													1	8			
03	6076	X	5895	-0-	-181	-0-	801	1	4370	3	Y	658	6	0	622	1	205
							724	9					2	8			

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	6348	3	944	9	Y	858	1057	1			175
11	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	5889	3	834	9	Y	758	797	1	1	8	135
12	6913	X	5091	-0-	-1822	-0-	4175	3	916	9	Y	833	649	1	1	8	318
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	5687	3	1258	9	Y	1144	1264	1	3	8	195
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	4728	3	1169	9	Y	1063	2	0	937	1	317
													2	8			
*03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	807	1	5658	3	Y	1083	4	0	1054	1	339
							1191	9					3	8			

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

10	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	973	1	14939	3	N	1468	35	0	1322	1	273
							1229	4	1615	9							
11	31320	X	18553	-0-	-12767	-0-	957	1	15473	3	N	1686	27	0	1802	1	128
							268	4	1855	9			2	8			
12	32364	X	15608	-0-	-16756	-0-	1115	1	12861	3	N	1301	35	0	912	1	480
							201	4	1431	9			2	8			
01	32364	X	16075	-0-	-16289	-0-	869	1	13455	3	N	1499	108	0	1637	1	228
							102	4	1649	9			6	8			
02	24892	X	14901	-0-	-9991	-0-	952	1	12449	3	N	1299	101	0	1094	1	329
							71	4	1429	9			3	8			
03	19158	X	14301	-0-	-4857	-0-	929	1	11805	3	N	1352	91	0	1378	1	212
							80	4	1487	9							

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

10	11966	X	7782	-0-	-4184	-0-	7033	3	749	9	Y	681	7	0	714	1	164
11	11580	X	9852	-0-	-1728	-0-	9262	3	590	9	Y	536	14	0	514	1	172
12	11966	X	10328	-0-	-1638	-0-	207	1	9410	3	Y	646	21	0	642	1	155
							711	9									
01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	270	1	10773	3	Y	489	27	0	474	1	139
							538	9					4	8			
*02	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	170	1	7992	3	Y	388	10	0	182	1	334
							427	9					1	8			
03	9703	X	9259	-0-	-444	-0-	194	1	8632	3	Y	394	8	0	470	1	248
							433	9					2	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	701	1	6742	3	N	657	9	0	719	1	117
							723	9					1	8			
11	8640	X	6647	-0-	-1993	-0-	544	1	5539	3	N	513	10	0	409	1	210
							564	9					1	8			
12	8928	X	4855	-0-	-4073	-0-	733	1	3609	3	N	466	10	0	518	1	148
							513	9									
01	8153	X	2678	-0-	-5475	-0-	329	1	1952	3	N	361	8	0	350	1	151
							397	9									
02	7364	X	3026	-0-	-4338	-0-	399	1	2311	3	N	287	7	0	345	1	86
							316	9									
03	8153	X	3602	-0-	-4551	-0-	499	1	2688	3	N	377	7	0	347	1	109
							415	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

10	10974	X	7125	-0-	-3849	-0-	6531	3	594	9	Y	540	3	0	572	1	131
11	10620	X	9011	-0-	-1609	-0-	8539	3	472	9	Y	429	6	0	414	1	140
12	11532	X	9185	-0-	-2347	-0-	186	1	8440	3	Y	508	9	0	515	1	124
							559	9									
01	10070	X	7366	-0-	-2704	-0-	168	1	6680	3	Y	471	9	0	443	1	139
							518	9					4	8			
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	146	1	6853	3	Y	398	21	0	181	1	334
							438	9					1	8			
03	8866	X	8064	-0-	-802	-0-	167	1	7453	3	Y	404	18	0	470	1	248
							444	9					2	8			

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

10	25203	X	14786	-0-	-10417	-0-	866	1	12391	3	N	1306	4	0	1284	1	240
							92	4	1437	9							
11	22860	X	14519	-0-	-8341	-0-	796	1	12215	3	N	1261	16	0	1281	1	202
							121	4	1387	9			2	8			
12	17484	X	12136	-0-	-5348	-0-	695	1	9764	3	N	1447	17	0	1192	1	438
							85	4	1592	9			2	8			
01	17484	X	13193	-0-	-4291	-0-	683	1	11029	3	N	1306	72	0	997	1	675
							44	4	1437	9							
02	15792	X	11895	-0-	-3897	-0-	678	1	9573	3	N	1470	56	0	1726	1	360
							27	4	1617	9			3	8			
03	15004	X	12088	-0-	-2916	-0-	782	1	9832	3	N	1301	46	0	1396	1	216
							43	4	1431	9			3	8			

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

10	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	1331	1	12795	3	N	2019	27	0	2209	1	361
							2221	9					3	8			
11	17250	X	13278	-0-	-3972	-0-	1032	1	10511	3	N	1577	32	0	1258	1	646
							1735	9					2	8			
12	17825	X	9816	-0-	-8009	-0-	1391	1	6850	3	N	1432	30	0	1591	1	455
							1575	9					2	8			
01	16337	X	5024	-0-	-11313	-0-	601	1	3570	3	N	775	17	0	889	1	324
							853	9									
02	14756	X	6113	-0-	-8643	-0-	757	1	4385	3	N	883	23	0	920	1	264
							971	9									
03	16337	X	7322	-0-	-9015	-0-	947	1	5102	3	N	1157	22	0	1065	1	334
							1273	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	1283	1	12336	3	N	2373	32	0	2596	1	424
							2610	9					3	8			
11	17130	X	13166	-0-	-3964	-0-	995	1	10134	3	N	1852	37	0	1478	1	759
							2037	9					2	8			
12	17701	X	9796	-0-	-7905	-0-	1341	1	6604	3	N	1683	35	0	1870	1	535
							1851	9					2	8			
01	16244	X	5024	-0-	-11220	-0-	580	1	3442	3	N	911	21	0	1045	1	380
							1002	9									
02	14672	X	6099	-0-	-8573	-0-	729	1	4228	3	N	1038	27	0	1081	1	310
							1142	9									
03	16244	X	7483	-0-	-8761	-0-	937	1	5051	3	N	1359	26	0	1251	1	392
							1495	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

10	22723	X	15587	-0-	-7136	-0-	843	1	12972	3	N	1456	2	0	1453	1	268
							170	4	1602	9							
11	19500	X	13762	-0-	-5738	-0-	676	1	11313	3	N	1397	16	0	1423	1	224
							236	4	1537	9			2	8			
12	20026	X	12970	-0-	-7056	-0-	697	1	10474	3	N	1453	20	0	1216	1	438
							201	4	1598	9			3	8			
01	20026	X	12458	-0-	-7568	-0-	840	1	10101	3	N	1281	52	0	995	1	672
							108	4	1409	9							
02	18088	X	11541	-0-	-6547	-0-	702	1	9136	3	N	1468	55	0	1723	1	360
							88	4	1615	9			2	8			
03	15593	X	13269	-0-	-2324	-0-	1006	1	10717	3	N	1299	46	0	1395	1	215
							117	4	1429	9			3	8			

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

10	16089	X	13490	-0-	-2599	-0-	515	1	10998	3	N	1797	1807	1					177
							1977	9											
11	12630	X	11910	-0-	-720	-0-	510	1	9773	3	N	1479	1318	1	2	8			336
							1627	9											
12	13020	X	11372	-0-	-1648	-0-	522	1	9309	3	N	1401	1504	1					233
							1541	9											
01	13485	X	12280	-0-	-1205	-0-	520	1	10266	3	N	1358	1161	1					430
							1494	9											
02	12180	X	10232	-0-	-1948	-0-	476	1	8506	3	N	1136	1168	1					398
							1250	9											
03	13485	X	10168	-0-	-3317	-0-	527	1	8417	3	N	1113	1317	1	1	8			193
							1224	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
10	18383	X	15154	-0-	-3229	-0-	15012	2	142	9	N	129	165	1			130
11	17790	X	11849	-0-	-5941	-0-	11731	2	118	9	N	107	143	1	1	8	93
12	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18477	2	199	9	N	181	171	1			103
01	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	19446	2	227	9	N	206	146	1	1	8	162
02	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	17383	2	179	9	N	163	150	1	3	8	172
*03	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	20231	2	191	9	N	174	169	1	1	8	176

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	16942	2	114	9	N	104	151	1	1	8	37
11	15330	X	14358	-0-	-972	-0-	14258	2	100	9	N	91	2	8			126
12	17081	X	14999	-0-	-2082	-0-	14890	2	109	9	N	99	153	1			72
01	17081	X	13651	-0-	-3430	-0-	13553	2	98	9	N	89					161
02	15428	X	10398	-0-	-5030	-0-	10311	2	87	9	N	79	157	1	2	8	81
03	17050	X	9867	-0-	-7183	-0-	9784	2	83	9	N	75	1	8			155

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19375	X	12639	-0-	-6736	-0-	12638	2	1	9	N	1	1	8			115
11	18750	X	12584	-0-	-6166	-0-	12583	2	1	9	N	1	1	8			115
12	17887	X	14249	-0-	-3638	-0-	14247	2	2	9	N	2	1	8			116
01	17887	X	16475	-0-	-1412	-0-	16475	2			N	-0-					116
02	16156	X	13676	-0-	-2480	-0-	13673	2	3	9	N	3	2	8			117
03	14260	X	11166	-0-	-3094	-0-	11120	2	46	9	N	42					159

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15438	X	12063	-0-	-3375	-0-	12061	2	2	9	N	2	1	8			199
11	14940	X	12164	-0-	-2776	-0-	12163	2	1	9	N	1	1	8			199
12	15314	X	12221	-0-	-3093	-0-	12219	2	2	9	N	2	1	8			200
01	15314	X	11873	-0-	-3441	-0-	11871	2	2	9	N	2	1	8			201
02	13832	X	10203	-0-	-3629	-0-	10202	2	1	9	N	1	1	8			201
03	12555	X	9399	-0-	-3156	-0-	9391	2	8	9	N	7					208

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3098	2	226	9	N	205	186	1			166
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2615	2	223	9	N	203	166	1			203
12	2914	X	2720	-0-	-194	-0-	2511	2	209	9	N	190	180	1			213
01	3317	X	2797	-0-	-520	-0-	2575	2	222	9	N	202	353	1			62
02	2996	X	2416	-0-	-580	-0-	2241	2	175	9	N	159	174	1			47
03	3317	X	2409	-0-	-908	-0-	2231	2	178	9	N	162	157	1	1	8	51

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20429	X	15019	-0-	-5410	-0-	14965	2	54	9	Y	49	84	1	1	8	82
11	18420	X	15097	-0-	-3323	-0-	14962	2	135	9	Y	123	2	8			203
12	19561	X	13334	-0-	-6227	-0-	13283	2	51	9	Y	46	83	1	1	8	165
01	19561	X	14466	-0-	-5095	-0-	14294	2	172	9	Y	156	200	1	2	8	119
02	14728	X	10276	-0-	-4452	-0-	10230	2	46	9	Y	42	3	8			158
03	15593	X	12608	-0-	-2985	-0-	12539	2	69	9	Y	63	1	8			220

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 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
10	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	18869	2	322	9	Y	293	262	1			56
11	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17270	2	284	9	Y	258	263	1	2	8	49
12	18631	X	18143	-0-	-488	-0-	17657	2	486	9	Y	442	351	1	2	8	138
01	19189	X	16363	-0-	-2826	-0-	15976	2	387	9	Y	352	343	1	2	8	145
02	17108	X	13882	-0-	-3226	-0-	13643	2	239	9	Y	217	273	1	2	8	87
03	18941	X	15445	-0-	-3496	-0-	15184	2	261	9	Y	237	267	1	2	8	55

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
10	18104	X	16851	-0-	-1253	-0-	16674	2	177	9	Y	161	141	1			40
11	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17287	2	180	9	Y	164	163	1			41
12	16833	X	16473	-0-	-360	-0-	16396	2	77	9	Y	70	73	1			38
01	16864	X	15500	-0-	-1364	-0-	15367	2	133	9	Y	121	105	1	1	8	53
02	16296	X	12817	-0-	-3479	-0-	12627	2	190	9	Y	173	163	1	1	8	62
03	18042	X	13288	-0-	-4754	-0-	13091	2	197	9	Y	179	190	1	1	8	50

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

10	18538	X	18030	-0-	-508	-0-	17832	2	198	9	Y	180	161	1			32
11	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	17929	2	211	9	Y	192	189	1	1	8	34
12	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18277	2	154	9	Y	140	126	1	1	8	47
01	18166	X	16201	-0-	-1965	-0-	16090	2	111	9	Y	101	106	1	1	8	41
02	16940	X	12997	-0-	-3943	-0-	12930	2	67	9	Y	61	80	1			22
03	18755	X	14518	-0-	-4237	-0-	14417	2	101	9	Y	92	97	1			17

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

10	15965	X	12889	-0-	-3076	-0-	12591	2	298	9	N	271	151	1			212
11	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15396	2	411	9	N	374	407	1	1	8	178
12	15965	X	14225	-0-	-1740	-0-	13865	2	360	9	N	327	352	1			153
01	12896	X	12534	-0-	-362	-0-	12224	2	310	9	N	282	286	1	1	8	148
02	14756	X	1218	-0-	-13538	-0-	1187	2	31	9	N	28	102	1	1	8	73
*03	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	18761	2	458	9	N	416	367	1			122

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

10	6882	X	5783	-0-	-1099	-0-	5771	2	12	9	N	11	1	8			154
11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8414	2	22	9	N	20	1	8			173
12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7790	2	19	9	N	17	83	1	3	8	104
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7311	2	28	9	N	25	1	8			128
02	7868	X	5846	-0-	-2022	-0-	5821	2	25	9	N	23	2	8			149
03	8711	X	5458	-0-	-3253	-0-	5447	2	11	9	N	10	1	8			158

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

10	13082	X	8593	-0-	-4489	-0-	8523	2	70	9	N	64	1	8			131
11	11700	X	8897	-0-	-2803	-0-	8817	2	80	9	N	73	135	1	1	8	68
12	10509	X	9684	-0-	-825	-0-	9598	2	86	9	N	78					146
01	10354	X	9768	-0-	-586	-0-	9679	2	89	9	N	81	146	1	1	8	80
02	9352	X	8689	-0-	-663	-0-	8613	2	76	9	N	69	1	8			148
03	9672	X	9612	-0-	-60	-0-	9543	2	69	9	N	63	153	1	1	8	57

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

10	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13704	2	1	9	N	1	1	8			53
11	18510	X	13150	-0-	-5360	-0-	13144	2	6	9	N	5	2	8			56
12	19127	X	12748	-0-	-6379	-0-	12745	2	3	9	N	3	1	8			58
01	19127	X	10345	-0-	-8782	-0-	10344	2	1	9	N	1	1	8			58
02	16604	X	5695	-0-	-10909	-0-	5691	2	4	9	N	4	3	8			59
03	13702	X	11843	-0-	-1859	-0-	11843	2			N	-0-					59

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

10	21886	X	13942	-0-	-7944	-0-	13857	2	85	9	N	77	144	1	2	8	81
11	18600	X	15239	-0-	-3361	-0-	15139	2	100	9	N	91	1	8			171
12	17670	X	14776	-0-	-2894	-0-	14665	2	111	9	N	101	100	1	1	8	171
01	16926	X	13685	-0-	-3241	-0-	13580	2	105	9	N	95	137	1	1	8	128
02	15288	X	12915	-0-	-2373	-0-	12823	2	92	9	N	84	147	1	2	8	63
03	15748	X	13223	-0-	-2525	-0-	13131	2	92	9	N	84	1	8			146

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
10	18445	X	17725	-0-	-720	-0-	17442	2	283	9	Y	257	268	1	2	8	29
11	16890	X	15714	-0-	-1176	-0-	15449	2	265	9	Y	241	237	1	2	8	31
12	18042	X	15764	-0-	-2278	-0-	15479	2	285	9	Y	259	200	1	1	8	89
01	18042	X	16922	-0-	-1120	-0-	16650	2	272	9	Y	247	288	1	1	8	47
02	16296	X	14358	-0-	-1938	-0-	14145	2	213	9	Y	194	210	1	2	8	29
03	17732	X	16298	-0-	-1434	-0-	16092	2	206	9	Y	187	140	1	2	8	74

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

10	19065	X	17772	-0-	-1293	-0-	17575	2	197	9	Y	179	202	1			27
11	19050	X	14601	-0-	-4449	-0-	14439	2	162	9	Y	147	149	1	1	8	24
12	20584	X	15157	-0-	-5427	-0-	14859	2	298	9	Y	271	199	1	1	8	95
01	20584	X	13934	-0-	-6650	-0-	13743	2	191	9	Y	174	226	1	1	8	42
02	16016	X	11787	-0-	-4229	-0-	11634	2	153	9	Y	139	154	1			27
03	17732	X	11278	-0-	-6454	-0-	11115	2	163	9	Y	148	109	1			66

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

10	15779	X	14942	-0-	-837	-0-	14722	2	220	9	Y	200	217	1			27
11	16290	X	14192	-0-	-2098	-0-	13970	2	222	9	Y	202	198	1	1	8	30
12	19468	X	13808	-0-	-5660	-0-	13564	2	244	9	Y	222	170	1			82
01	19468	X	12557	-0-	-6911	-0-	12367	2	190	9	Y	173	214	1	1	8	40
02	15960	X	10984	-0-	-4976	-0-	10820	2	164	9	Y	149	161	1	1	8	27
03	14942	X	11491	-0-	-3451	-0-	11322	2	169	9	Y	154	114	1	1	8	66

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

10	13423	X	9789	-0-	-3634	-0-	9770	2	19	9	Y	17	24	1	1	8	23
11	12780	X	11327	-0-	-1453	-0-	11310	2	17	9	Y	15					38
12	12555	X	11042	-0-	-1513	-0-	11002	2	40	9	Y	36	24	1			50
01	11997	X	10841	-0-	-1156	-0-	10815	2	26	9	Y	24	45	1			29
02	10248	X	9590	-0-	-658	-0-	9586	2	4	9	Y	4					33
03	11346	X	9813	-0-	-1533	-0-	9807	2	6	9	Y	5					38

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

10	13795	X	11148	-0-	-2647	-0-	11051	2	97	9	Y	88	86	1	1	8	82
11	13140	X	11590	-0-	-1550	-0-	11540	2	50	9	Y	45					127
12	13206	X	11051	-0-	-2155	-0-	10949	2	102	9	Y	93	73	1	1	8	146
01	13206	X	10941	-0-	-2265	-0-	10861	2	80	9	Y	73	136	1	1	8	82
02	11928	X	9191	-0-	-2737	-0-	9174	2	17	9	Y	15					97
03	11966	X	9798	-0-	-2168	-0-	9776	2	22	9	Y	20					117

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

10	11904	X	5208	-0-	-6696	-0-	1243	1	2945	3	N	927	507	1	149	5	413
							1020	9					2	8			
11	5880	X	3602	-0-	-2278	-0-	1027	1	1897	3	N	616	667	1	104	5	257
							678	9					1	8			
12	6076	X	3854	-0-	-2222	-0-	852	1	2150	3	N	648	619	1	1	8	285
							139	4	713	9							
01	5208	X	2911	-0-	-2297	-0-	731	1	1091	3	N	821	533	1	5	8	568
							186	4	903	9							
*02	4704	X	2572	-0-	-2132	-0-	634	1	992	3	N	860	811	1	1	8	616
							946	9									
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					616

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1424	-0-	-560	-0-	844	1	80	3	N	440	532	1			306
							16	4	484	9							
11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1121	1	251	3	N	649	516	1			439
							714	9									
12	2294	X	729	-0-	-1565	-0-	60	1	669	9	N	608	883	1			164
01	2294	X	1731	-0-	-563	-0-	1070	1	15	4	N	587	547	1			204
							646	9									
*02	2072	X	629	-0-	-1443	-0-	21	1	6	3	N	547	534	1			217
							602	9									
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	1016	-0-	-1247	-0-	440	1	230	3	Y	137	617	1	71	5	87
							195	4	151	9							
11	2190	X	691	-0-	-1499	-0-	253	1	349	3	Y	81	91	1			77
							89	9									
12	2263	X	1710	-0-	-553	-0-	619	1	116	3	Y	105	89	1			93
							859	4	116	9							
01	1674	X	1198	-0-	-476	-0-	548	1	182	3	Y	148	84	1			157
							305	4	163	9							
*02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	796	1	368	3	Y	345	185	1			317
							380	9									
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					317

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
10	8525	X	3741	-0-	-4784	-0-	1132	1	784	3	Y	1158	963	1	110	5	738
							551	4	1274	9			8	8			
11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1984	1	3852	3	Y	1293	793	1			1238
							1422	9									
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	1582	1	414	3	Y	728	1320	1			646
							2312	4	801	9							
01	3751	X	2711	-0-	-1040	-0-	1091	1	403	3	Y	533	584	1			595
							631	4	586	9							
*02	6776	X	3119	-0-	-3657	-0-	1194	1	551	3	Y	1249	681	1			1163
							1374	9									
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					1163

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	3141	-0-	-2656	-0-	921	1	2216	3	N	4	105	1	31	5	2
							4	9									
11	5610	X	44	-0-	-5566	-0-	38	1	6	9	N	5	4	1	1	5	2
12	5797	X	2602	-0-	-3195	-0-	699	1	1785	3	N	-0-	2	1			-0-
							118	4									
01	4185	X	2658	-0-	-1527	-0-	938	1	1470	3	N	-0-					-0-
							250	4									
*02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1298	1	2030	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	950	-0-	-5622	-0-	274	1	588	3	N	80	143	1	42	5	36
							88	9									
11	6360	X	3335	-0-	-3025	-0-	836	1	1572	3	N	843	455	1	71	5	352
							927	9					1	8			
12	6572	X	128	-0-	-6444	-0-	60	1	56	3	N	6	355	1			3
							5	4	7	9							
01	4774	X	2151	-0-	-2623	-0-	637	1	973	3	N	340	106	1	1	8	236
							167	4	374	9							
*02	3108	X	2377	-0-	-731	-0-	757	1	1183	3	N	397	353	1			280
							437	9									
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					280

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	2964	-0-	-1190	-0-	648	1	2309	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
11	3150	X	43	-0-	-3107	-0-	12	1	31	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	145	134	0	9	8	2
01	3255	X	312	-0-	-2943	-0-	22	1	195	3	N	86	85	0			3
							95	9									
*02	2884	X	1341	-0-	-1543	-0-	224	1	1022	3	N	86	85	0			4
							95	9									
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					4

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
10	11470	X	9265	-0-	-2205	-0-	2116	1	5216	3	N	1757	1119	1	328	5	784
							1933	9					3	8			
11	8070	X	5637	-0-	-2433	-0-	1514	1	2916	3	N	1097	1230	1	191	5	458
							1207	9					2	8			
12	8339	X	3511	-0-	-4828	-0-	749	1	1940	3	N	633	811	1	2	8	278
							126	4	696	9							
01	9269	X	5901	-0-	-3368	-0-	1716	1	2751	3	N	884	546	1	3	8	613
							462	4	972	9							
*02	8372	X	5469	-0-	-2903	-0-	1710	1	2674	3	N	986	903	1			696
							1085	9									
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					696

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	586	-0-	-1739	-0-	125	1	447	3	N	13	13	0			1
							14	9									
11	2250	X	45	-0-	-2205	-0-	12	1	31	3	N	2	3	0			-0-
							2	9									
12	2325	X	291	-0-	-2034	-0-	25	1	145	3	N	104	101	0	2	8	1
							7	4	114	9							
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	137	129	0	5	8	4
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	72	1	329	3	N	102	102	0			4
							112	9									
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1648	-0-	-553	-0-	237	1	844	3	N	515	492	0			31
							567	9									
11	2130	X	1347	-0-	-783	-0-	337	1	866	3	N	126	145	0			12
							5	4	139	9							
12	1612	X	641	-0-	-971	-0-	76	1	449	3	N	85	95	0	1	8	1
							22	4	94	9							
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	68	67	0			2
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	352	1	1610	3	N	46	46	0			2
							51	9									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					2

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2902	-0-	-384	-0-	588	1	2097	3	N	197	194	0			12
							217	9									
11	3180	X	2917	-0-	-263	-0-	719	1	1846	3	N	311	284	0	9	8	30
							10	4	342	9							
12	3286	X	1272	-0-	-2014	-0-	122	1	720	3	N	359	382	0	2	8	5
							35	4	395	9							
01	2914	X	1679	-0-	-1235	-0-	138	1	1229	3	N	284	278	0	2	8	9
							312	9									
*02	2632	X	2406	-0-	-226	-0-	390	1	1781	3	N	214	214	0			9
							235	9									
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					9

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	298	-0-	-4321	-0-	92	1	129	3	N	70	39	1	11	5	31
							77	9					1	8			
11	1140	X	1052	-0-	-88	-0-	300	1	509	3	N	221	138	1	21	5	92
							243	9					1	8			
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	1546	1	4113	3	N	1680	1030	1	5	8	737
							265	4	1848	9							
01	682	X	262	-0-	-420	-0-	89	1	76	3	N	73	759	1	1	8	50
							17	4	80	9							
*02	980	X	300	-0-	-680	-0-	82	1	128	3	N	82	74	1			58
							90	9									
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					58

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	3839	-0-	-1152	-0-	745	1	2655	3	N	399	390	0	8	8	23
							439	9									
11	4830	X	975	-0-	-3855	-0-	106	1	272	3	N	541	499	0	13	8	52
							2	4	595	9							
12	4898	X	3110	-0-	-1788	-0-	324	1	1915	3	N	707	743	0	6	8	10
							93	4	778	9							
01	4805	X	2904	-0-	-1901	-0-	233	1	2067	3	N	549	535	0	7	8	17
							604	9									
*02	4088	X	3317	-0-	-771	-0-	505	1	2308	3	N	458	411	0	47	8	17
							504	9									
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1082	-0-	-1429	-0-	233	1	829	3	N	18	17	0			1
							20	9									
11	2430	X	1012	-0-	-1418	-0-	282	1	724	3	N	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							
12	2511	X	792	-0-	-1719	-0-	107	1	633	3	N	19	18	0	1	8	-0-
							31	4	21	9							
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	20	19	0			1
*02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	320	1	1462	3	N	17	17	0			1
							19	9									
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					1

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	6652	-0-	-1718	-0-	460	1	4698	3	Y	1122	1121	1	5	8	52
							260	4	1234	9							
11	8100	X	5547	-0-	-2553	-0-	454	1	4066	3	Y	934	867	1			119
							1027	9									
12	8370	X	6101	-0-	-2269	-0-	541	1	4485	3	Y	977	1001	1	2	8	93
							1075	9									
01	8184	X	3415	-0-	-4769	-0-	389	1	2431	3	Y	541	537	1	46	8	51
							595	9									
*02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	1540	1	4052	3	Y	736	584	1			193
							5457	4	810	9							
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					193

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
10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	632	1	6583	3	Y	1295	1284	1	8	8	60
							364	4	1425	9							
11	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	931	1	8635	3	Y	1206	1100	1	14	8	152
							1327	9									
12	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	860	1	7295	3	Y	1229	1252	1	13	8	116
							1352	9									
01	8990	X	8899	-0-	-91	-0-	1017	1	6701	3	Y	1074	1068	1	13	8	109
							1181	9									
*02	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	2663	1	7007	3	Y	822	683	1			227
							9436	4	904	9							
03	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					227

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

GBF OPERATING LLC 298359
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9488	5	119	9	N	108	149	1			69
*10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	94					163
*11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5578	5	125	9	N	114	190	1			87
*12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	76					163
*01	4495	X	1892	-0-	-2603	-0-	1802	5	90	9	N	82					245
*02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	132	185	1			192
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					192

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GBF OPERATING LLC //CONT.// 298359
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
10	4712	X	3666	-0-	-1046	-0-	3479	2	187	9	N	170	180	1			174
11	4560	X	3986	-0-	-574	-0-	3784	2	202	9	N	184	189	1			169
12	3813	X	2465	-0-	-1348	-0-	2294	2	171	9	N	155					324
01	3813	X	3692	-0-	-121	-0-	3422	2	270	9	N	245	367	1			202
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3900	2	168	9	N	153	180	1			175
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					175

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1087	-0-	-897	-0-	117	1	970	3	N	-0-					48
11	2430	X	1858	-0-	-572	-0-	227	1	1568	3	N	57	50	1	1	8	54
							63	9									
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	539	1	3116	3	N	57	1	8			110
							63	9									
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	516	1	3092	3	N	81	72	1	1	8	118
							89	9									
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	448	1	2730	3	N	93	184	1	2	8	25
							102	9									
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					25

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
10	9207	X	328	-0-	-8879	-0-	83	1	245	2	N	-0-					47
11	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9542	2	267	9	N	243	190	1			100
12	7874	X	6351	-0-	-1523	-0-	6220	2	131	9	N	119	181	1	2	8	36
01	7688	X	6304	-0-	-1384	-0-	6135	2	169	9	N	154	86	1	2	8	102
02	9156	X	5887	-0-	-3269	-0-	5745	2	142	9	N	129	181	1			50
03	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					50

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
10	9269	X	507	-0-	-8762	-0-	198	1	262	2	N	43	156	1			15
							47	9									
11	8130	X	7670	-0-	-460	-0-	3938	1	3262	2	N	427	367	1	1	8	74
							470	9									
12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	690	1	7251	2	N	532	363	1			243
							585	9									
01	7254	X	5308	-0-	-1946	-0-	2373	1	2649	2	N	260	337	1	1	8	165
							286	9									
02	7168	X	4108	-0-	-3060	-0-	683	1	3187	2	N	216	186	1			195
							238	9									
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					195

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
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	364	1	2501	3	N	393	490	1			62
							432	9									
11	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	294	1	2288	3	N	246	155	1			153
							271	9									
12	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	368	1	2315	3	N	278	352	1	1	8	78
							306	9									
01	3038	X	1841	-0-	-1197	-0-	182	1	1361	3	N	271	182	1			167
							298	9									
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	769	1	2676	3	N	65	176	1	1	8	55
							72	9									
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	703	1	19854	3	N	133	194	1			68
							146	9									
11	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	967	1	17645	3	N	106	115	1	2	8	57
							117	9									
12	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	2041	1	18086	3	N	82	91	1	1	8	47
							90	9									
01	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	1705	1	16237	3	N	95	2	8			140
							105	9									
02	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	1382	1	14096	3	N	79	143	1	1	8	75
							87	9									
03	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					75

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	79	1	2719	2	N	364	400	1	1	8	234
							400	9									
11	3270	X	2970	-0-	-300	-0-	76	1	2357	2	N	488	362	1			360
							537	9									
12	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	79	1	2459	2	N	280	364	1			276
							308	9									
01	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	79	1	2539	2	N	330	377	1	3	8	226
							363	9									
02	2884	X	2444	-0-	-440	-0-	71	1	1944	2	N	390	287	1			329
							429	9									
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					329

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1581	X	1331	-0-	-250	-0-	1325	2	6	9	N	5					82
11	1530	X	1240	-0-	-290	-0-	1217	2	23	9	N	21					103
12	1581	X	1193	-0-	-388	-0-	1167	2	26	9	N	24					127
01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1249	2	188	9	N	171					298
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1011	2	198	9	N	180	191	1			287
03	1178	N	799	-0-	-379	-0-	639	3	160	9	N	145					432

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	940	1	1783	3	Y	8	11	1			1
							75	4	9	9							
11	1980	X	1483	-0-	-497	-0-	523	1	932	3	Y	2	3	1			-0-
							26	4	2	9							
12	1953	X	1033	-0-	-920	-0-	410	1	548	3	Y	28	25	1			3
							44	4	31	9							
01	2821	X	715	-0-	-2106	-0-	335	1	319	3	Y	15	17	1			1
							44	4	17	9							
02	2548	X	817	-0-	-1731	-0-	352	1	343	3	Y	20	18	1			3
							100	4	22	9							
03	2821	X	322	-0-	-2499	-0-	112	1	161	3	Y	29	30	1			2
							17	4	32	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7319	-0-	-648	-0-	564	1	6649	3	Y	68	103	1			18
							31	4	75	9							
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	586	1	7386	3	Y	76	51	1			43
							34	4	84	9							
12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	596	1	7541	3	Y	73	99	1			17
							39	4	80	9							
01	7843	X	7234	-0-	-609	-0-	568	1	6563	3	Y	58	47	1			28
							39	4	64	9							
02	7560	X	6649	-0-	-911	-0-	544	1	5998	3	Y	68	48	1			48
							32	4	75	9							
03	8370	X	7275	-0-	-1095	-0-	551	1	6627	3	Y	48	71	1			25
							44	4	53	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	917	1	4348	3	Y	85	105	1			58
							12	4	94	9							
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	842	1	3668	3	Y	74	87	1			45
							10	4	81	9							
12	5735	X	3079	-0-	-2656	-0-	699	1	2310	3	Y	54	75	1			24
							11	4	59	9							
01	5735	X	4598	-0-	-1137	-0-	819	1	3684	3	Y	80	54	1			50
							7	4	88	9							
02	5180	X	4044	-0-	-1136	-0-	692	1	3287	3	Y	55	77	1			28
							4	4	61	9							
03	5363	X	4289	-0-	-1074	-0-	673	1	3519	3	Y	83	81	1			30
							6	4	91	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

10	4433	X	3580	-0-	-853	-0-	1183	1	2243	3	Y	54	75	1			6
							95	4	59	9							
11	4020	X	2928	-0-	-1092	-0-	1014	1	1809	3	Y	51	51	1			6
							49	4	56	9							
12	4154	X	2776	-0-	-1378	-0-	1108	1	1483	3	Y	61	61	1			6
							118	4	67	9							
01	3565	X	2028	-0-	-1537	-0-	958	1	911	3	Y	32	35	1			3
							124	4	35	9							
02	3220	X	2310	-0-	-910	-0-	1006	1	984	3	Y	33	32	1			4
							284	4	36	9							
03	3565	X	3143	-0-	-422	-0-	1194	1	1727	3	Y	31	33	1			2
							188	4	34	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844 X	3055	-0-	-789	-0-	521	1	2467	3	Y	55	68	1			38
						6	4	61	9							
11	3660 X	3207	-0-	-453	-0-	583	1	2538	3	Y	72	66	1			44
						7	4	79	9							
12	3782 X	2961	-0-	-821	-0-	673	1	2222	3	Y	51	72	1			23
						10	4	56	9							
01	3751 X	1943	-0-	-1808	-0-	347	1	1558	3	Y	32	35	1			20
						3	4	35	9							
02	3388 X	3203	-0-	-185	-0-	549	1	2607	3	Y	40	40	1			20
						3	4	44	9							
03	3317 X	2622	-0-	-695	-0-	411	1	2152	3	Y	50	52	1			18
						4	4	55	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

10	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					-0-
11	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-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

10	6603 X	2431	-0-	-4172	-0-	25	1	2285	3	Y	93	92	1			3
						19	4	102	9							
11	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	55	1	5030	3	Y	235	229	1			9
						29	4	259	9							
12	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	60	1	7194	3	Y	252	254	1			7
						37	4	277	9							
01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	28	1	3247	3	Y	150	150	1			7
						7	4	165	9							
02	5012 X	2768	-0-	-2244	-0-	32	1	2675	3	Y	51	54	1			4
						5	4	56	9							
03	7564 X	3821	-0-	-3743	-0-	37	1	3629	3	Y	133	134	1			3
						9	4	146	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

10	3844 X	3044	-0-	-800	-0-	519	1	2463	3	Y	50	62	1			34
						7	4	55	9							
11	3420 X	3304	-0-	-116	-0-	602	1	2622	3	Y	66	60	1			40
						7	4	73	9							
12	3534 X	3333	-0-	-201	-0-	753	1	2488	3	Y	74	81	1			33
						11	4	81	9							
01	3317 X	2703	-0-	-614	-0-	472	1	2121	3	Y	96	69	1			60
						4	4	106	9							
02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	525	1	2489	3	Y	148	133	1			75
						2	4	163	9							
03	3410 X	3291	-0-	-119	-0-	504	1	2637	3	Y	132	160	1			47
						5	4	145	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	29	1	2596	3	Y	60	60	1			2
							21	4	66	9							
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	22	1	2006	3	Y	82	81	1			3
							12	4	90	9							
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	20	1	2471	3	Y	94	94	1			3
							13	4	103	9							
01	2697	X	1832	-0-	-865	-0-	15	1	1748	3	Y	59	59	1			3
							4	4	65	9							
02	2436	X	1541	-0-	-895	-0-	17	1	1466	3	Y	50	49	1			4
							3	4	55	9							
03	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	21	1	2075	3	Y	73	75	1			2
							5	4	80	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
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	805	1	3819	3	Y	65	69	1			45
							11	4	72	9							
11	4530	X	4371	-0-	-159	-0-	801	1	3491	3	Y	63	70	1			38
							10	4	69	9							
12	4681	X	4265	-0-	-416	-0-	967	1	3196	3	Y	79	82	1			35
							15	4	87	9							
01	4712	X	3865	-0-	-847	-0-	681	1	3064	3	Y	104	74	1			65
							6	4	114	9							
02	4256	X	3706	-0-	-550	-0-	627	1	2976	3	Y	91	110	1			46
							3	4	100	9							
03	4712	X	4482	-0-	-230	-0-	693	1	3628	3	Y	140	136	1			50
							7	4	154	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
10	5456	X	3561	-0-	-1895	-0-	274	1	3230	3	Y	38	63	1			10
							15	4	42	9							
11	4980	X	4769	-0-	-211	-0-	345	1	4353	3	Y	46	30	1			26
							20	4	51	9							
12	5022	X	3475	-0-	-1547	-0-	250	1	3162	3	Y	43	59	1			10
							16	4	47	9							
01	5022	X	2752	-0-	-2270	-0-	216	1	2498	3	Y	21	21	1			10
							15	4	23	9							
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	385	1	4239	3	Y	52	25	1			37
							22	4	57	9							
03	4929	X	3961	-0-	-968	-0-	300	1	3612	3	Y	23	48	1			12
							24	4	25	9							

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
10	9021	X	6517	-0-	-2504	-0-	66	1	5900	3	Y	458	450	1			16
							47	4	504	9							
11	8730	X	6097	-0-	-2633	-0-	57	1	5251	3	Y	689	680	1			25
							31	4	758	9							
12	5363	X	5306	-0-	-57	-0-	38	1	4607	3	Y	579	587	1			17
							24	4	637	9							
01	6510	X	4183	-0-	-2327	-0-	32	1	3754	3	Y	354	355	1			16
							8	4	389	9							
02	5880	X	3780	-0-	-2100	-0-	40	1	3372	3	Y	329	319	1			26
							6	4	362	9							
03	6510	X	4262	-0-	-2248	-0-	39	1	3823	3	Y	355	372	1			9
							9	4	391	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
10	6479	X	2056	-0-	-4423	-0-	22	1	1974	3	Y	40	39	1			1
							16	4	44	9							
11	6270	X	5379	-0-	-891	-0-	54	1	5003	3	Y	265	256	1			10
							30	4	292	9							
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	29	1	3495	3	Y	188	193	1			5
							18	4	207	9							
01	2046	X	1777	-0-	-269	-0-	14	1	1673	3	Y	78	79	1			4
							4	4	86	9							
02	5012	X	2930	-0-	-2082	-0-	32	1	2759	3	Y	121	115	1			10
							6	4	133	9							
03	5549	X	2717	-0-	-2832	-0-	26	1	2581	3	Y	94	102	1			2
							7	4	103	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
10	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	194	1	17380	3	Y	690	680	1			24
							139	4	759	9							
11	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	149	1	13725	3	Y	262	276	1			10
							81	4	288	9							
12	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	98	1	11802	3	Y	258	261	1			7
							61	4	284	9							
01	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	92	1	10668	3	Y	291	285	1			13
							22	4	320	9							
02	16688	X	8931	-0-	-7757	-0-	103	1	8628	3	Y	167	167	1			13
							16	4	184	9							
03	18476	X	9773	-0-	-8703	-0-	96	1	9420	3	Y	213	221	1			5
							23	4	234	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
10	8432	X	6483	-0-	-1949	-0-	500	1	5900	3	Y	50	78	1			13
							28	4	55	9							
11	8610	X	8455	-0-	-155	-0-	611	1	7706	3	Y	93	53	1			53
							36	4	102	9							
12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	653	1	8263	3	Y	116	142	1			27
							43	4	128	9							
01	8897	X	6850	-0-	-2047	-0-	538	1	6208	3	Y	62	59	1			30
							36	4	68	9							
02	7896	X	6865	-0-	-1031	-0-	560	1	6163	3	Y	100	59	1			71
							32	4	110	9							
03	9083	X	5303	-0-	-3780	-0-	398	1	4797	3	Y	69	104	1			36
							32	4	76	9							

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
10	3596	X	2194	-0-	-1402	-0-	276	1	1671	3	Y	171	215	1			21
							59	4	188	9							
11	3480	X	1575	-0-	-1905	-0-	214	1	1172	3	Y	134	132	1			23
							42	4	147	9							
12	3596	X	295	-0-	-3301	-0-	48	1	218	3	Y	17	36	1			4
							10	4	19	9							
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	583	1	2388	3	Y	448	365	1			87
							81	4	493	9							
02	2436	X	1540	-0-	-896	-0-	264	1	1208	3	Y	48	124	1			11
							15	4	53	9							
03	2201	X	186	-0-	-2015	-0-	31	1	148	3	Y	5	15	1			1
							1	4	6	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
10	5549	X	5436	-0-	-113	-0-	925	1	4387	3	Y	102	113	1			70
							12	4	112	9							
11	5130	X	4817	-0-	-313	-0-	871	1	3797	3	Y	125	119	1			76
							11	4	138	9							
12	5332	X	4370	-0-	-962	-0-	988	1	3266	3	Y	92	127	1			41
							15	4	101	9							
01	5425	X	3743	-0-	-1682	-0-	666	1	2994	3	Y	70	67	1			44
							6	4	77	9							
02	4900	X	4737	-0-	-163	-0-	807	1	3828	3	Y	89	88	1			45
							4	4	98	9							
03	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	806	1	4219	3	Y	154	144	1			55
							8	4	169	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
10	5270	X	3949	-0-	-1321	-0-	301	1	3552	3	Y	72	114	1			19
							17	4	79	9							
11	4740	X	4137	-0-	-603	-0-	297	1	3742	3	Y	74	51	1			42
							17	4	81	9							
12	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	314	1	3973	3	Y	71	96	1			17
							21	4	78	9							
01	4712	X	4476	-0-	-236	-0-	350	1	4038	3	Y	58	47	1			28
							24	4	64	9							
02	4256	X	4096	-0-	-160	-0-	334	1	3671	3	Y	65	47	1			46
							19	4	72	9							
*03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	339	1	4078	3	Y	35	63	1			18
							27	4	39	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
10	2232	X	1267	-0-	-965	-0-	144	1	869	3	Y	203	207	1			25
							31	4	223	9							
11	2160	X	1505	-0-	-655	-0-	193	1	1056	3	Y	199	190	1			34
							37	4	219	9							
12	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	288	1	1312	3	Y	101	110	1			25
							61	4	111	9							
01	1426	X	750	-0-	-676	-0-	113	1	460	3	Y	146	143	1			28
							16	4	161	9							
02	1400	N	1161	-0-	-239	-0-	187	1	854	3	Y	99	104	1			23
							11	4	109	9							
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	2	25	1			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	381	-0-	-7617	-0-	4	1	368	3	Y	5	5	1			-0-
							3	4	6	9							
11	3240	X	652	-0-	-2588	-0-	6	1	563	3	Y	73	70	1			3
							3	4	80	9							
12	3348	X	35	-0-	-3313	-0-	35	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	52	1	6095	3	Y	279	266	1			13
							13	4	307	9							
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	41	1	3463	3	Y	254	247	1			20
							7	4	279	9							
*03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	9	1	883	3	Y	25	44	1			1
							2	4	28	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

10	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	194	1	2355	3	Y	89	50	1			127
							98	9									
11	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	144	1	2166	3	Y	81	85	1			123
							89	9									
12	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	196	1	2137	3	Y	78	127	1			74
							86	9									
01	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	227	1	2276	3	Y	71	79	1			66
							78	9									
02	2576	X	2306	-0-	-270	-0-	198	1	2003	3	Y	95	86	1			75
							105	9									
03	2635	X	2560	-0-	-75	-0-	330	1	2142	3	Y	80	125	1			30
							88	9									

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

10	21235	X	3842	-0-	-17393	-0-	39	1	3510	3	Y	241	232	1			9
							28	4	265	9							
11	20340	X	15534	-0-	-4806	-0-	153	1	14105	3	Y	1084	1053	1			40
							84	4	1192	9							
12	21018	X	16512	-0-	-4506	-0-	127	1	15328	3	Y	889	903	1			26
							79	4	978	9							
01	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	117	1	13485	3	Y	910	894	1			42
							27	4	1001	9							
02	14504	X	12535	-0-	-1969	-0-	138	1	11593	3	Y	712	698	1			56
							21	4	783	9							
03	16523	X	16319	-0-	-204	-0-	155	1	15234	3	Y	812	848	1			20
							37	4	893	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
10	10137	X	9650	-0-	-487	-0-	742	1	8755	3	Y	102	126	1			27
							41	4	112	9							
11	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	764	1	9630	3	Y	100	70	1			57
							44	4	110	9							
12	10726	X	9857	-0-	-869	-0-	710	1	8973	3	Y	116	146	1			27
							46	4	128	9							
01	10726	X	8782	-0-	-1944	-0-	687	1	7939	3	Y	99	78	1			48
							47	4	109	9							
02	9856	X	8029	-0-	-1827	-0-	658	1	7252	3	Y	74	70	1			52
							38	4	81	9							
03	10912	X	8174	-0-	-2738	-0-	616	1	7419	3	Y	81	91	1			42
							50	4	89	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
10	22475	X	15210	-0-	-7265	-0-	149	1	13298	3	Y	1506	1458	1			53
							106	4	1657	9							
11	21750	X	14853	-0-	-6897	-0-	145	1	13368	3	Y	1146	1157	1			42
							79	4	1261	9							
12	22475	X	14698	-0-	-7777	-0-	108	1	13112	3	Y	1282	1287	1			37
							68	4	1410	9							
01	15221	X	14676	-0-	-545	-0-	115	1	13332	3	Y	1093	1080	1			50
							27	4	1202	9							
02	13860	X	11986	-0-	-1874	-0-	128	1	10764	3	Y	976	949	1			77
							20	4	1074	9							
03	15345	X	13012	-0-	-2333	-0-	121	1	11811	3	Y	956	1010	1			23
							28	4	1052	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
10	8928	X	8347	-0-	-581	-0-	643	1	7583	3	Y	78	120	1			21
							35	4	86	9							
11	8610	X	8256	-0-	-354	-0-	599	1	7546	3	Y	70	51	1			40
							34	4	77	9							
12	8897	X	8097	-0-	-800	-0-	585	1	7394	3	Y	73	96	1			17
							38	4	80	9							
01	8835	X	7482	-0-	-1353	-0-	586	1	6768	3	Y	80	58	1			39
							40	4	88	9							
02	7980	X	7150	-0-	-830	-0-	586	1	6455	3	Y	68	59	1			48
							34	4	75	9							
03	8525	X	7921	-0-	-604	-0-	597	1	7193	3	Y	75	84	1			39
							48	4	83	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
10	1581	X	1036	-0-	-545	-0-	123	1	741	3	Y	133	130	1			17
							26	4	146	9							
11	1500	X	901	-0-	-599	-0-	114	1	626	3	Y	126	121	1			22
							22	4	139	9							
12	1550	X	800	-0-	-750	-0-	127	1	577	3	Y	64	70	1			16
							26	4	70	9							
01	1023	X	859	-0-	-164	-0-	136	1	558	3	Y	133	123	1			26
							19	4	146	9							
02	924	X	768	-0-	-156	-0-	121	1	551	3	Y	81	88	1			19
							7	4	89	9							
03	1023	X	576	-0-	-447	-0-	98	1	468	3	Y	5	23	1			1
							4	4	6	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	162	1	1969	3	Y	153	57	1			195
							168	9									
11	2490	X	2271	-0-	-219	-0-	134	1	2003	3	Y	122	131	1			186
							134	9									
12	2573	X	2152	-0-	-421	-0-	171	1	1864	3	Y	106	192	1			100
							117	9									
01	2294	X	2114	-0-	-180	-0-	180	1	1799	3	Y	123	108	1			115
							135	9									
02	2128	X	1754	-0-	-374	-0-	148	1	1494	3	Y	102	137	1			80
							112	9									
03	2356	X	1853	-0-	-503	-0-	235	1	1524	3	Y	85	133	1			32
							94	9									

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	6703	-0-	-3093	-0-	70	1	6243	3	Y	309	343	1			11
							50	4	340	9							
11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	88	1	8058	3	Y	203	207	1			7
							47	4	223	9							
12	6107	X	5225	-0-	-882	-0-	41	1	4975	3	Y	166	168	1			5
							26	4	183	9							
01	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	60	1	7022	3	Y	256	249	1			12
							15	4	282	9							
02	7868	X	6069	-0-	-1799	-0-	68	1	5758	3	Y	211	206	1			17
							11	4	232	9							
03	8711	X	7116	-0-	-1595	-0-	67	1	6574	3	Y	417	424	1			10
							16	4	459	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
10	11036	X	7585	-0-	-3451	-0-	79	1	7056	3	Y	358	370	1			13
							56	4	394	9							
11	10680	X	5148	-0-	-5532	-0-	53	1	4921	3	Y	131	139	1			5
							30	4	144	9							
12	11036	X	5079	-0-	-5957	-0-	40	1	4854	3	Y	145	146	1			4
							25	4	160	9							
01	11036	X	5926	-0-	-5110	-0-	47	1	5429	3	Y	399	385	1			18
							11	4	439	9							
02	10444	X	4833	-0-	-5611	-0-	55	1	4633	3	Y	124	132	1			10
							9	4	136	9							
03	7595	X	6446	-0-	-1149	-0-	61	1	5996	3	Y	340	342	1			8
							15	4	374	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
10	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	110	1	9834	3	Y	438	452	1			15
							79	4	482	9							
11	8850	X	8415	-0-	-435	-0-	87	1	8019	3	Y	237	243	1			9
							48	4	261	9							
12	12927	X	7352	-0-	-5575	-0-	58	1	6985	3	Y	248	250	1			7
							36	4	273	9							
01	12927	X	7027	-0-	-5900	-0-	58	1	6682	3	Y	249	245	1			11
							13	4	274	9							
02	11676	X	5736	-0-	-5940	-0-	65	1	5495	3	Y	151	150	1			12
							10	4	166	9							
03	10509	X	6057	-0-	-4452	-0-	59	1	5807	3	Y	161	169	1			4
							14	4	177	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11656	X	9751	-0-	-1905	-0-	750	1	8853	3	Y	96	144	1			25
							42	4	106	9							
11	11280	X	9298	-0-	-1982	-0-	674	1	8491	3	Y	85	62	1			48
							39	4	94	9							
12	11656	X	9173	-0-	-2483	-0-	661	1	8360	3	Y	99	124	1			23
							43	4	109	9							
01	10416	X	8273	-0-	-2143	-0-	648	1	7485	3	Y	87	68	1			42
							44	4	96	9							
02	8820	X	7658	-0-	-1162	-0-	628	1	6918	3	Y	69	62	1			49
							36	4	76	9							
03	9765	X	8390	-0-	-1375	-0-	633	1	7621	3	Y	77	86	1			40
							51	4	85	9							

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	9242	-0-	-1236	-0-	1189	1	7193	3	Y	551	583	1			69
							254	4	606	9							
11	9780	X	8537	-0-	-1243	-0-	1187	1	6498	3	Y	567	539	1			97
							228	4	624	9							
12	9331	X	7868	-0-	-1463	-0-	1255	1	5711	3	Y	581	535	1			143
							263	4	639	9							
01	9238	X	6562	-0-	-2676	-0-	1148	1	4705	3	Y	500	546	1			97
							159	4	550	9							
02	8344	X	5651	-0-	-2693	-0-	899	1	4119	3	Y	526	502	1			121
							54	4	579	9							
03	9238	X	6488	-0-	-2750	-0-	1015	1	4863	3	Y	513	535	1			99
							46	4	564	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
10	8835	X	8098	-0-	-737	-0-	1061	1	6415	3	Y	360	381	1			45
							226	4	396	9							
11	8070	X	6275	-0-	-1795	-0-	891	1	4875	3	Y	307	299	1			53
							171	4	338	9							
12	7905	X	4774	-0-	-3131	-0-	780	1	3549	3	Y	255	245	1			63
							164	4	281	9							
01	8091	X	976	-0-	-7115	-0-	167	1	686	3	Y	91	136	1			18
							23	4	100	9							
02	7308	X	3373	-0-	-3935	-0-	554	1	2540	3	Y	224	190	1			52
							33	4	246	9							
03	8091	X	7718	-0-	-373	-0-	1237	1	5929	3	Y	450	415	1			87
							57	4	495	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
10	6479	X	5648	-0-	-831	-0-	729	1	4411	3	Y	320	339	1			40
							156	4	352	9							
11	5910	X	5505	-0-	-405	-0-	770	1	4217	3	Y	336	318	1			58
							148	4	370	9							
12	5797	X	5378	-0-	-419	-0-	870	1	3958	3	Y	334	310	1			82
							183	4	367	9							
01	5642	X	4878	-0-	-764	-0-	867	1	3552	3	Y	308	330	1			60
							120	4	339	9							
02	5152	X	4671	-0-	-481	-0-	761	1	3489	3	Y	341	322	1			79
							46	4	375	9							
03	5704	X	4386	-0-	-1318	-0-	699	1	3350	3	Y	277	303	1			53
							32	4	305	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	9510	-0-	-1402	-0-	1209	1	7311	3	Y	665	701	1			83
							258	4	732	9							
11	9990	X	8396	-0-	-1594	-0-	1154	1	6318	3	Y	638	612	1			109
							222	4	702	9							
12	9703	X	7191	-0-	-2512	-0-	1138	1	5181	3	Y	576	543	1			142
							238	4	634	9							
01	9517	X	6086	-0-	-3431	-0-	1059	1	4337	3	Y	494	540	1			96
							147	4	543	9							
02	8596	X	6808	-0-	-1788	-0-	1066	1	4886	3	Y	720	650	1			166
							64	4	792	9							
03	9517	X	7316	-0-	-2201	-0-	1135	1	5441	3	Y	625	671	1			120
							52	4	688	9							

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
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	752	1	4548	3	N	1	1	1			-0-
							160	4	1	9							
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	905	1	4957	3	N	-0-					-0-
							174	4									
12	4061	X	3370	-0-	-691	-0-	585	1	2662	3	N	-0-					-0-
							123	4									
01	5456	X	2593	-0-	-2863	-0-	495	1	2029	3	N	-0-					-0-
							69	4									
*02	5628	X	1668	-0-	-3960	-0-	296	1	1355	3	N	-0-					-0-
							17	4									
03	6231	X	3062	-0-	-3169	-0-	524	1	2513	3	N	1	1	1			-0-
							24	4	1	9							

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	45	-0-	-978	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	X	18	-0-	-974	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	380	1	1741	3	N	30	23	1			7
							23	4	33	9							
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	321	1	1538	3	N	9	14	1			2
							15	4	10	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	2464	-0-	2464	2464	159	1	2065	3	Y	212	153	1			59
						7	4	233	9							
07	SHUT IN	61290	-0-	61290	63754	1759	1	54508	3	Y	4469	4030	1			498
						107	4	4916	9							
08	133513 X	69759	-0-	-63754	-0-	1258	1	63386	3	Y	4557	4748	1			307
						102	4	5013	9							
09	58680 X	57134	-0-	-1546	-0-	641	1	52481	3	Y	3514	3610	1			211
						147	4	3865	9							
10	66195 X	66195	-0-	-0-	-0-	679	1	60848	3	Y	3801	3878	1			134
						487	4	4181	9							
11	58680 X	57723	-0-	-957	-0-	587	1	54011	3	Y	2551	2591	1			94
						319	4	2806	9							
12	60636 X	50392	-0-	-10244	-0-	392	1	47590	3	Y	1966	2003	1			57
						247	4	2163	9							
01	60636 X	47084	-0-	-13552	-0-	386	1	44841	3	Y	1605	1589	1			73
						91	4	1766	9							
02	54768 X	42639	-0-	-12129	-0-	480	1	40509	3	Y	1431	1391	1			113
						76	4	1574	9							
03	60636 X	40097	-0-	-20539	-0-	389	1	38298	3	Y	1196	1280	1			29
						94	4	1316	9							

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	4230	-0-	4230	4230	273	1	3561	3	Y	348	252	1			96
						13	4	383	9							
07	SHUT IN	72210	-0-	72210	76440	2077	1	64388	3	Y	5107	4634	1			569
						127	4	5618	9							
08	154990 X	78550	-0-	-76440	-0-	1419	1	71502	3	Y	5013	5244	1			338
						115	4	5514	9							
09	70560 X	62056	-0-	-8504	-0-	701	1	57341	3	Y	3504	3631	1			211
						160	4	3854	9							
10	72912 X	67023	-0-	-5889	-0-	691	1	61912	3	Y	3567	3652	1			126
						496	4	3924	9							
11	70560 X	60304	-0-	-10256	-0-	609	1	56079	3	Y	2985	3001	1			110
						332	4	3284	9							
12	72912 X	54999	-0-	-17913	-0-	423	1	51327	3	Y	2712	2744	1			78
						266	4	2983	9							
01	72912 X	50984	-0-	-21928	-0-	413	1	47932	3	Y	2311	2284	1			105
						97	4	2542	9							
02	65856 X	43967	-0-	-21889	-0-	494	1	41637	3	Y	1598	1577	1			126
						78	4	1758	9							
03	67022 X	40655	-0-	-26367	-0-	392	1	38521	3	Y	1498	1588	1			36
						94	4	1648	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
10	SHUT IN	110242	-0-	110242	264818	1099	1	98476	3	Y	8980	9116	1			317
						789	4	9878	9							
11	SHUT IN	101669	-0-	101669	366487	995	1	91585	3	Y	7770	7802	1			285
						542	4	8547	9							
*12	460726 X	94239	-0-	-366487	-0-	702	1	85197	3	Y	7180	7257	1			208
						442	4	7898	9							
*01	97247 X	86039	-0-	-11208	-0-	675	1	78389	3	Y	6196	6121	1			283
						159	4	6816	9							
*02	87836 X	76283	-0-	-11553	-0-	822	1	69339	3	Y	5447	5301	1			429
						130	4	5992	9							
*03	97247 X	78902	-0-	-18345	-0-	735	1	72325	3	Y	5150	5454	1			125
						177	4	5665	9							

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	112955	-0-	112955	252974	1130	1	101333	3	Y	8799	8946	1			311
						813	4	9679	9							
11	SHUT IN	113561	-0-	113561	366535	1116	1	102758	3	Y	8254	8262	1			303
						608	4	9079	9							
12	SHUT IN	102269	-0-	102269	468804	763	1	92606	3	Y	7654	7736	1			221
						481	4	8419	9							
01	SHUT IN	95663	-0-	95663	564467	751	1	87288	3	Y	6769	6681	1			309
						178	4	7446	9							
02	SHUT IN	84192	-0-	84192	648659	909	1	76718	3	Y	5836	5685	1			460
						145	4	6420	9							
03	SHUT IN	86398	-0-	86398	735057	807	1	79348	3	Y	5500	5827	1			133
						193	4	6050	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
10	SHUT IN	114951	-0-	114951	269440	1152	1	103266	3	Y	8823	9000	1			312
						828	4	9705	9							
11	SHUT IN	106875	-0-	106875	376315	1055	1	97115	3	Y	7392	7433	1			271
						574	4	8131	9							
12	473354 X	97039	-0-	-376315	-0-	728	1	88355	3	Y	6815	6889	1			197
						459	4	7497	9							
01	93186 X	90335	-0-	-2851	-0-	713	1	82871	3	Y	5984	5908	1			273
						169	4	6582	9							
02	84168 X	77351	-0-	-6817	-0-	846	1	71371	3	Y	4545	4460	1			358
						134	4	5000	9							
03	93186 X	81738	-0-	-11448	-0-	772	1	75899	3	Y	4438	4689	1			107
						185	4	4882	9							

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	120580	-0-	120580	230696	1216	1	109033	3	Y	8597	8617	1			304
						874	4	9457	9							
11	SHUT IN	120751	-0-	120751	351447	1194	1	109988	3	Y	8107	8113	1			298
						651	4	8918	9							
12	SHUT IN	114213	-0-	114213	465660	860	1	104403	3	Y	7644	7721	1			221
						542	4	8408	9							
01	SHUT IN	108002	-0-	108002	573662	852	1	99013	3	Y	7214	7106	1			329
						202	4	7935	9							
02	SHUT IN	94150	-0-	94150	667812	1024	1	86415	3	Y	5953	5813	1			469
						163	4	6548	9							
03	SHUT IN	80063	-0-	80063	747875	735	1	72325	3	Y	6205	6524	1			150
						177	4	6826	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	80441	-0-	80441	152101	788	1	70661	3	Y	7659	7830	1			271
						567	4	8425	9							
11	SHUT IN	89241	-0-	89241	241342	862	1	79365	3	Y	7767	7753	1			285
						470	4	8544	9							
12	SHUT IN	84761	-0-	84761	326103	617	1	74985	3	Y	7972	8026	1			231
						390	4	8769	9							
01	SHUT IN	78570	-0-	78570	404673	600	1	69711	3	Y	7379	7273	1			337
						142	4	8117	9							
02	SHUT IN	71734	-0-	71734	476407	768	1	64780	3	Y	5513	5415	1			435
						122	4	6064	9							
03	SHUT IN	73993	-0-	73993	550400	678	1	66650	3	Y	5912	6204	1			143
						162	4	6503	9							

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

10	4588 X	2228	-0-	-2360	-0-	504	1	1029	3	Y	227	342	1			202
						138	4	307	5							
11	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	1938	1	4453	3	Y	612	465	1			349
						583	4	1784	5							
12	6076 X	5891	-0-	-185	-0-	1157	1	2697	3	Y	404	511	1			242
						894	4	699	5							
01	6076 X	5325	-0-	-751	-0-	1398	1	2813	3	Y	386	407	1			221
						551	4	138	5							
02	7476 X	4679	-0-	-2797	-0-	1063	1	2574	3	Y	437	344	1			314
						456	4	105	5							
*03	8277 X	4337	-0-	-3940	-0-	956	1	2284	3	Y	571	493	1			392
						325	4	144	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4969	1	58	9	Y	53					331
11	4920 X	4191	-0-	-729	-0-	1975	1	1297	3	Y	160	191	1			300
						161	4	582	5							
12	6882 X	2693	-0-	-4189	-0-	549	1	1279	3	Y	100	194	1			206
						424	4	331	5							
01	6882 X	1380	-0-	-5502	-0-	357	1	747	3	Y	72					278
						146	4	51	5							
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-					278
03	4433 X	2900	-0-	-1533	-0-	655	1	1701	3	Y	125	193	1			210
						242	4	164	5							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

10	5611 X	240	-0-	-5371	-0-	61	1	125	3	Y	-0-					370
						17	4	37	5							
11	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	1934	1	3783	3	Y	292	380	1			282
						553	4	1170	5							
12	5611 X	3326	-0-	-2285	-0-	674	1	1571	3	Y	139					421
						521	4	407	5							
01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	980	1	1939	3	Y	103	195	1			329
						380	4	79	5							
02	7252 X	4022	-0-	-3230	-0-	1030	1	2467	3	Y	-0-					329
						437	4	88	5							
03	8029 X	4278	-0-	-3751	-0-	1073	1	2467	3	Y	248	192	1			385
						351	4	114	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3475	-0-	-958	-0-	805	1	1676	3	Y	229	276	1			228
							221	4	521	5							
11	4290	X	2321	-0-	-1969	-0-	414	1	1050	3	Y	233	289	1			172
							130	4	471	5							
12	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	628	1	1513	3	Y	265	276	1			161
							501	4	413	5							
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1099	1	2403	3	Y	445	409	1			197
							471	4	214	5							
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	555	1	1416	3	Y	311	191	1			317
							251	4	87	5							
*03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	705	1	2019	3	Y	381	331	1			367
							277	4	277	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5261	1	235	9	Y	214					437
11	4020	X	3323	-0-	-697	-0-	1588	1	1043	3	Y	86					523
							129	4	468	5							
12	4061	X	3565	-0-	-496	-0-	718	1	1673	3	Y	169	192	1			500
							554	4	434	5							
01	5487	X	3475	-0-	-2012	-0-	939	1	1943	3	Y	83	194	1			389
							380	4	122	5							
02	4536	X	2946	-0-	-1590	-0-	707	1	1779	3	Y	41					430
							315	4	100	5							
03	5022	X	1914	-0-	-3108	-0-	430	1	1082	3	Y	143	193	1			380
							154	4	91	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	839	1	1849	3	Y	287	188	1			144
							232	4	635	5							
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	689	1	1747	3	Y	382	280	1			246
							217	4	784	5							
12	3007	X	554	-0-	-2453	-0-	104	1	249	3	Y	45	276	1			15
							83	4	68	5							
01	3875	X	3098	-0-	-777	-0-	712	1	1563	3	Y	342	294	1			63
							306	4	141	5							
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	862	1	2248	3	Y	297	242	1			118
							395	4	160	5							
03	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	740	1	2161	3	Y	324	377	1			65
							296	4	311	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

10	13857	X	4433	-0-	-9424	-0-	746	1	2229	3	Y	132	208	1			132
							222	4	1091	5							
11	13410	X	5868	-0-	-7542	-0-	1059	1	2840	3	Y	256	199	1			189
							339	4	1348	5							
12	13857	X	9609	-0-	-4248	-0-	1794	1	4579	3	Y	328	318	1			199
							1251	4	1624	5							
01	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	2272	1	5230	3	Y	359	399	1			159
							1024	4	586	5							
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	1454	1	4544	3	Y	268	154	1			273
							748	4	664	5							
*03	9610	X	2296	-0-	-7314	-0-	443	1	1356	3	Y	85	276	1			82
							185	4	218	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	1013	1	3029	3	Y	382	343	1			192
							301	4	1482	5							
11	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	1301	1	3490	3	Y	501	370	1			323
							417	4	1656	5							
12	5270	X	2992	-0-	-2278	-0-	546	1	1399	3	Y	152	426	1			49
							375	4	505	5							
01	6231	X	5259	-0-	-972	-0-	1141	1	2736	3	Y	448	415	1			82
							528	4	361	5							
02	6916	X	4070	-0-	-2846	-0-	736	1	2323	3	Y	257	237	1			102
							382	4	346	5							
03	7657	X	2852	-0-	-4805	-0-	516	1	1578	3	Y	264	313	1			53
							215	4	253	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
10	2170	X	133	-0-	-2037	-0-	22	1	67	3	Y	4	3	1			2
							7	4	33	5							
11	90	X	86	-0-	-4	-0-	16	1	42	3	Y	3	3	1			2
							5	4	20	5							
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1175	1	3011	3	Y	684	464	1			222
							808	4	1087	5							
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	721	1	1738	3	Y	336	496	1			62
							335	4	234	5							
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	413	1	1305	3	Y	221	195	1			88
							215	4	195	5							
03	6820	X	5470	-0-	-1350	-0-	990	1	3028	3	Y	504	491	1			101
							412	4	486	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	2214	-0-	-7303	-0-	377	1	1127	3	Y	43	87	1			43
							112	4	551	5							
11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1871	1	4974	3	Y	164	86	1			121
							598	4	2340	5							
12	9517	X	5039	-0-	-4478	-0-	963	1	2410	3	Y	156	182	1			95
							723	4	771	5							
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	913	1	2084	3	Y	102	152	1			45
							408	4	226	5							
02	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	1198	1	3746	3	Y	159	44	1			160
							617	4	547	5							
*03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	990	1	3030	3	Y	144	165	1			139
							412	4	486	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	4	6	5							
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	10	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
							1	4	1	5							
03	T. A.		279	-0-	279	289	56	1	170	3	Y	3					3
							23	4	27	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	714	1	2134	3	Y	269	243	1			135
							212	4	1044	5							
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	861	1	2311	3	Y	336	255	1			216
							276	4	1097	5							
12	4247	X	2216	-0-	-2031	-0-	405	1	1037	3	Y	111	291	1			36
							278	4	374	5							
01	4402	X	3349	-0-	-1053	-0-	703	1	1738	3	Y	292	274	1			54
							332	4	255	5							
02	3304	X	2417	-0-	-887	-0-	433	1	1381	3	Y	151	145	1			60
							227	4	210	5							
*03	3658	X	2676	-0-	-982	-0-	483	1	1489	3	Y	235	248	1			47
							203	4	242	5							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	682	1	2039	3	Y	306	217	1			272
							203	4	997	5							
11	6480	X	6321	-0-	-159	-0-	1097	1	2950	3	Y	472	475	1			269
							352	4	1403	5							
12	6293	X	4409	-0-	-1884	-0-	777	1	1991	3	Y	353	410	1			212
							534	4	719	5							
01	6386	X	3966	-0-	-2420	-0-	846	1	2093	3	Y	291	336	1			167
							399	4	308	5							
02	5908	X	3212	-0-	-2696	-0-	572	1	1822	3	Y	219	229	1			157
							300	4	277	5							
*03	6541	X	3083	-0-	-3458	-0-	566	1	1744	3	Y	230	230	1			157
							237	4	283	5							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

10	1302	X	25	-0-	-1277	-0-	4	1	13	3	Y	-0-	8	1			-0-
							1	4	7	5							
11	180	X	151	-0-	-29	-0-	23	1	62	3	Y	26	11	1			15
							7	4	30	5							
12	186	X	82	-0-	-104	-0-	14	1	37	3	Y	7	18	1			4
							10	4	13	5							
01	186	X	83	-0-	-103	-0-	18	1	45	3	Y	4	6	1			2
							9	4	7	5							
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	10	1	31	3	Y	5	3	1			4
							5	4	5	5							
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	102	3	Y	43	17	1			30
							14	4	17	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
10	3100	X	1386	-0-	-1714	-0-	234	1	700	3	Y	36	159	1			18
							70	4	342	5							
11	2280	X	318	-0-	-1962	-0-	49	1	132	3	Y	54	37	1			35
							16	4	62	5							
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	985	1	2524	3	Y	335	261	1			109
							677	4	911	5							
01	4588	X	2190	-0-	-2398	-0-	464	1	1147	3	Y	174	251	1			32
							219	4	169	5							
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	631	1	2009	3	Y	188	145	1			75
							331	4	306	5							
*03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	559	1	1722	3	Y	279	298	1			56
							235	4	280	5							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

10	15748	X	888	-0-	-14860	-0-	149	1	449	3	N	22	20	1			2
							44	4	222	5							
11	12930	X	315	-0-	-12615	-0-	57	1	160	3	N	-0-	2	1			-0-
							19	4	79	5							
12	10509	X	1619	-0-	-8890	-0-	303	1	801	3	N	-0-					-0-
							175	4	340	5							
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	X	26	-0-	-1586	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
							2	4	3	5							

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

10	17887	X	14338	-0-	-3549	-0-	2383	1	7175	3	N	491	647	1			42
							709	4	3531	5							
11	17310	X	13608	-0-	-3702	-0-	2388	1	6662	3	N	458	330	1			170
							774	4	3280	5							
12	19251	X	7973	-0-	-11278	-0-	1436	1	3754	3	N	356	481	1			45
							910	4	1481	5							
01	19251	X	13507	-0-	-5744	-0-	2945	1	7308	3	N	695	613	1			127
							1391	4	1098	5							
02	17388	X	13200	-0-	-4188	-0-	2361	1	7776	3	N	474	475	1			126
							1265	4	1277	5							
*03	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	3002	1	9497	3	N	611	558	1			179
							1277	4	1642	5							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

10	14446	X	8217	-0-	-6229	-0-	1375	1	4153	3	N	210	273	1			18
							409	4	2049	5							
11	11400	X	7664	-0-	-3736	-0-	1352	1	3772	3	N	223	158	1			83
							438	4	1857	5							
12	10013	X	4963	-0-	-5050	-0-	885	1	2352	3	N	193	252	1			24
							515	4	999	5							
01	10106	X	7826	-0-	-2280	-0-	1724	1	4308	3	N	264	240	1			48
							814	4	690	5							
02	7840	X	4733	-0-	-3107	-0-	853	1	2811	3	N	135	147	1			36
							457	4	463	5							
03	8215	X	6961	-0-	-1254	-0-	1304	1	4126	3	N	239	205	1			70
							555	4	713	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
10	18352	X	9404	-0-	-8948	-0-	1545	1	4621	3	N	471	458	1			40
							459	4	2261	5							
11	17610	X	11144	-0-	-6466	-0-	1990	1	5392	3	N	490	348	1			182
							639	4	2584	5							
12	18197	X	7397	-0-	-10800	-0-	1351	1	3460	3	N	371	506	1			47
							928	4	1250	5							
01	15841	X	5903	-0-	-9938	-0-	1316	1	3204	3	N	272	269	1			50
							613	4	471	5							
02	10388	X	6596	-0-	-3792	-0-	1210	1	3857	3	N	279	255	1			74
							635	4	587	5							
03	11501	X	2745	-0-	-8756	-0-	515	1	1611	3	N	117	157	1			34
							218	4	272	5							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

10	13981	X	6340	-0-	-7641	-0-	1054	1	3152	3	N	254	240	1			22
							313	4	1542	5							
11	11880	X	9752	-0-	-2128	-0-	1749	1	4790	3	N	300	210	1			112
							564	4	2319	5							
12	11780	X	9339	-0-	-2441	-0-	1757	1	4515	3	N	201	288	1			25
							1197	4	1649	5							
01	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	3126	1	7802	3	N	116	120	1			21
							1486	4	1147	5							
02	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	2183	1	6954	3	N	131	117	1			35
							1145	4	1058	5							
03	10075	X	2124	-0-	-7951	-0-	401	1	1254	3	N	79	91	1			23
							170	4	212	5							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

10	24211	X	12199	-0-	-12012	-0-	1994	1	6023	3	N	561	801	1			48
							594	4	2971	5							
11	20850	X	11685	-0-	-9165	-0-	1993	1	5562	3	N	678	474	1			252
							646	4	2738	5							
12	20863	X	9683	-0-	-11180	-0-	1681	1	4481	3	N	578	757	1			73
							982	4	1903	5							
01	18259	X	16335	-0-	-1924	-0-	3413	1	8783	3	N	970	866	1			177
							1650	4	1422	5							
02	16492	X	9907	-0-	-6585	-0-	1742	1	5743	3	N	492	538	1			131
							934	4	947	5							
*03	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	2931	1	9273	3	N	1066	884	1			313
							1247	4	1603	5							

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

10	3038	X	1327	-0-	-1711	-0-	1089	2	238	9	N	216					420
11	2790	X	1827	-0-	-963	-0-	1340	2	487	9	N	443	557	1			306
12	1767	X	1167	-0-	-600	-0-	969	2	198	9	N	180					486
01	1333	X	1201	-0-	-132	-0-	863	2	338	9	N	307	382	0			411
02	1708	N	1410	-0-	-298	-0-	1137	2	273	9	N	248	380	1			279
03	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	902	2	251	9	N	228	364	1			143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 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
10	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	201	1	1933	3	Y	235	230	1			144
							259	9									
11	2460	X	2341	-0-	-119	-0-	152	1	1961	3	Y	207	206	1			145
							228	9									
12	2542	X	2445	-0-	-97	-0-	163	1	1887	3	Y	211	206	1			150
							163	4	232	9							
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	171	1	1815	3	Y	192	199	1			143
							342	4	211	9							
02	2184	N	2076	-0-	-108	-0-	162	1	1701	3	Y	164	185	1			122
							33	4	180	9							
03	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	182	1	1841	2	Y	184	120	1			186
							51	4	202	9							

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	119	1	1145	3	Y	271	232	1			185
							298	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	88	1	1133	3	Y	264	265	1			184
							290	9									
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	95	1	1093	3	Y	244	249	1			179
							194	4	268	9							
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	100	1	1057	3	Y	256	245	1			190
							451	4	282	9							
02	1400	N	1361	-0-	-39	-0-	91	1	951	3	Y	245	256	1			179
							49	4	270	9							
03	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	101	1	1023	2	Y	267	171	1			275
							74	4	294	9							

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	129	1	1242	3	Y	97	98	1			67
							107	9									
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	96	1	1241	3	Y	103	94	1			76
							113	9									
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	105	1	1217	3	Y	125	114	1			87
							100	4	138	9							
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	106	1	1120	3	Y	120	119	1			88
							211	4	132	9							
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	105	1	1099	3	Y	115	120	1			83
							23	4	127	9							
03	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	118	1	1195	2	Y	86	69	1			100
							24	4	95	9							

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	187	1	1799	3	Y	59	94	1			30
							65	9									
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	145	1	1865	3	Y	65	59	1			36
							72	9									
12	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	154	1	1775	3	Y	62	34	1			64
							68	9									
01	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	160	1	1702	3	Y	70	100	1			34
							77	9									
02	1932	N	1796	-0-	-136	-0-	151	1	1577	3	Y	62	32	1			64
							68	9									
03	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	171	1	1728	2	Y	57	61	1			60
							63	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	267	1	2567	3	Y	138	179	1			166
							152	9									
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	197	1	2542	3	Y	135	181	1			120
							149	9									
12	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	210	1	2424	3	Y	135	91	1			164
							149	9									
01	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	220	1	2329	3	Y	135	174	1			125
							149	9									
02	2744	X	2530	-0-	-214	-0-	209	1	2190	3	Y	119	87	1			157
							131	9									
03	2976	X	2658	-0-	-318	-0-	227	1	2295	2	Y	124	90	1			191
							136	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
10	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	218	1	2099	3	Y	159	189	1			179
							175	9									
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	163	1	2105	3	Y	145	195	1			129
							160	9									
12	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	186	1	2148	3	Y	155	100	1			184
							171	9									
01	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	199	1	2107	3	Y	155	198	1			141
							171	9									
02	2268	N	2238	-0-	-30	-0-	182	1	1910	3	Y	133	99	1			175
							146	9									
03	2511	N	1975	-0-	-536	-0-	168	1	1694	2	Y	103	93	1			185
							113	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
10	4991	X	4061	-0-	-930	-0-	376	1	3613	3	Y	65	92	1			36
							72	9									
11	4830	X	3267	-0-	-1563	-0-	231	1	2981	3	Y	50	57	1			29
							55	9									
12	4340	X	1126	-0-	-3214	-0-	88	1	1017	3	Y	19	19	1			29
							21	9									
01	4092	X	3606	-0-	-486	-0-	304	1	3227	3	Y	68	62	1			35
							75	9									
02	3696	X	3445	-0-	-251	-0-	294	1	3079	3	Y	65	33	1			67
							72	9									
03	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	330	1	3332	2	Y	84	79	1			72
							92	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	203	1	1956	3	Y	127	184	1			68
							140	9									
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	152	1	1958	3	Y	127	122	1			73
							140	9									
12	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	164	1	1898	3	Y	117	66	1			124
							129	9									
01	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	176	1	1868	3	Y	124	185	1			63
							136	9									
02	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	168	1	1764	3	Y	95	55	1			103
							105	9									
03	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	183	1	1846	2	Y	71	96	1			78
							78	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3875	X	3582	-0-	-293	-0-	330	1	3172	3	Y	73	102	1			40
							80	9									
11	3750	X	3384	-0-	-366	-0-	238	1	3068	3	Y	71	70	1			41
							78	9									
12	3875	X	3275	-0-	-600	-0-	255	1	2943	3	Y	70	39	1			72
							77	9									
01	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	257	1	2726	3	Y	76	110	1			38
							84	9									
02	3248	X	2976	-0-	-272	-0-	253	1	2648	3	Y	68	36	1			70
							75	9									
03	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	291	1	2932	2	Y	69	72	1			67
							76	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

10	2573	X	2430	-0-	-143	-0-	222	1	2138	3	Y	64	93	1			35
							70	9									
11	2490	X	2304	-0-	-186	-0-	161	1	2074	3	Y	63	62	1			36
							69	9									
12	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	173	1	1995	3	Y	64	33	1			67
							70	9									
01	2573	X	1887	-0-	-686	-0-	156	1	1659	3	Y	65	97	1			35
							72	9									
02	2156	N	1563	-0-	-593	-0-	131	1	1376	3	Y	51	28	1			58
							56	9									
03	2232	N	1826	-0-	-406	-0-	159	1	1600	2	Y	61	56	1			63
							67	9									

WSRU ALLOCATION #2 WELL #: A 4H RRCID -> 283099 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WSRU ALLOCATION #4 WELL #: A 6H RRCID -> 283100 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10066 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WSRU ALLOCATION #1 WELL #: A 3H RRCID -> 283119 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10028 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WSRU ALLOCATION #5 WELL #: A 7H RRCID -> 283262 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10056 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSRU ALLOCATION #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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3131 X	684	-0-	-2447	-0-	684	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
10	3100 N	3138	-0-	38	76	3138	2		N	-0-			-0-
11	1610 N	1534	-0-	-76	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
01	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
02	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
*03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

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

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

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

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

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

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	154	1	150	3	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	102	1	148	3	N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	148	1	161	3	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	99	1	233	3	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	144	1	97	3	N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	293	1	287	3	N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	304	1	437	3	N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	346	1	376	3	N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	249	1	586	3	N	-0-					-0-
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	418	1	280	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	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
BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2	N	-0-			-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-
01	713 N	387	-0-	-326	-0-	387	2	N	-0-			-0-
02	896 N	706	-0-	-190	-0-	706	2	N	-0-			-0-
03	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	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

10	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	3	N	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3	N	-0-			-0-
12	527 N	326	-0-	-201	-0-	326	3	N	-0-			-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-			-0-
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	330	3	N	-0-			-0-
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3	N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3	N	-0-			-0-
12	558 N	434	-0-	-124	-0-	434	3	N	-0-			-0-
01	527 N	352	-0-	-175	-0-	352	3	N	-0-			-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	3	N	-0-			-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

10	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

10	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2122	-0-	-128	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2127	-0-	-322	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1967	-0-	-358	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	558	-0-	-465	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	896	N	740	-0-	-156	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

10	3100	N	2135	-0-	-965	74995	80	1	2055	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2180	-0-	-820	74175	80	1	2100	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2033	-0-	-1067	73108	80	1	1953	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	2121	-0-	-979	72129	80	1	2041	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2040	-0-	-760	71369	80	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	71369					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-					-0-
12	682	N	610	-0-	-72	-0-	80	1	530	3	N	-0-					-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	80	1	554	3	N	-0-					-0-
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	80	1	532	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
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
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	80	1	307	3	N	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	80	1	321	3	N	-0-					-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	80	1	308	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EPPERSON, TOM W. WELL #: 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
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	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
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	837	N	502	-0-	-335	-0-	502	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	248 N	65	-0-	-183	-0-	65	2		N	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	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

10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2		N	-0-			-0-
01	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	280 N	111	-0-	-169	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. 261500
ALDRIDGE, R. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072852 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1214 - 1226

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018 - P/A 02/14/18

SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426

TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766 X	5303	-0-	-463	-0-	5268 3	35 9	Y	32	32 1		29
11	5580 X	5443	-0-	-137	-0-	5401 3	42 9	Y	38			67
12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6174 3	46 9	Y	42	82 1		27
01	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6186 3	58 9	Y	53			80
02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5961 3	56 9	Y	51	51 1		80
*03	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7222 3	57 9	Y	52	53 1		79

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

10	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	9918 3	15 9	Y	14	15 1		13
11	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10818 3	21 9	Y	19			32
12	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	12009 3	22 9	Y	20	39 1		13
01	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11205 3	26 9	Y	24			37
02	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10482 3	24 9	Y	22	23 1		36
*03	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	12897 3	25 9	Y	23	24 1		35

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	9	5 3		Y	-0-			-0-
*03	14 X	5	-0-	-9	-0-	5 3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	2	-0-	-866	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	8029	X	7567	-0-	-462	-0-	7522	3	45	9	Y	41	51	1			37
11	7770	X	5189	-0-	-2581	-0-	5150	3	39	9	Y	35					72
12	8029	X	2613	-0-	-5416	-0-	2594	3	19	9	Y	17	78	1			11
01	7316	X	185	-0-	-7131	-0-	183	3	2	9	Y	2					13
02	6608	X	2	-0-	-6606	-0-	2	3			Y	-0-	8	1			5
03	7316	X	3	-0-	-7313	-0-	3	3			Y	-0-	3	1			2

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

10	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	3593	3	18	9	Y	16	20	1			14
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4285	3	25	9	Y	23					37
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4653	3	26	9	Y	24	45	1			16
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4211	3	30	9	Y	27					43
02	4032	X	3885	-0-	-147	-0-	3857	3	28	9	Y	25	27	1			41
*03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4763	3	29	9	Y	26	27	1			40

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	14B DENY		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	12	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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
10	8959	X	8190	-0-	-769	-0-	8150	3	40	9	Y	36	45	1			33
11	8670	X	5662	-0-	-3008	-0-	5629	3	33	9	Y	30					63
12	8959	X	6681	-0-	-2278	-0-	6642	3	39	9	Y	35	75	1			23
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6240	3	45	9	Y	41					64
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5569	3	40	9	Y	36	40	1			60
*03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6844	3	42	9	Y	38	40	1			58

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
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	392	N	186	-0-	-206	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	392	N	244	-0-	-148	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	434	N	195	-0-	-239	-0-	195	3			N	-0-					-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262

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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
SNG OPERATING, LLC 797970
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

10	4154 X	3574	-0-	-580	-0-	3559	3	15	9	Y	14	84	1			8
11	3900 X	3634	-0-	-266	-0-	3602	3	32	9	Y	29					37
12	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	3533	3	46	9	Y	42	73	1			6
01	3565 X	3005	-0-	-560	-0-	2984	3	21	9	Y	19					25
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3495	3	36	9	Y	33					58
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					58

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5576	3	25	9	Y	23	98	1			9
11	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6095	3	55	9	Y	50					59
12	7006 X	5507	-0-	-1499	-0-	5437	3	70	9	Y	64	113	1			10
01	7006 X	5392	-0-	-1614	-0-	5356	3	36	9	Y	33					43
02	6328 X	5049	-0-	-1279	-0-	4997	3	52	9	Y	47					90
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					90

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5062	-0-	-1479	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5680	-0-	-440	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

10	7254	X	6754	-0-	-500	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6284	-0-	-676	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6494	-0-	-357	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	5791	-0-	-1060	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	6027	-0-	-77	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

10	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1083	3	29	9	Y	26	23	1			6
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1215	3	25	9	Y	23	24	1			5
12	1178	N	506	-0-	-672	-0-	491	3	15	9	Y	14	19	1			-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

10	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	2481	3	59	9	Y	54	51	1			11
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2992	3	55	9	Y	50	50	1			11
12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3015	3	72	9	Y	65	55	1			21
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2797	3	77	9	Y	70	86	1			5
02	2800	X	2714	-0-	-86	-0-	2649	3	65	9	Y	59	59	1			5
03	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2750	3	61	9	Y	55	41	1			19

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 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
10	6944	X	5673	-0-	-1271	-0-	5648	3	25	9	Y	23	23	1			4
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6543	3	21	9	Y	19	19	1			4
12	6603	X	6399	-0-	-204	-0-	6371	3	28	9	Y	25	21	1			8
01	6293	X	5712	-0-	-581	-0-	5683	3	29	9	Y	26	32	1			2
02	6132	X	4782	-0-	-1350	-0-	4758	3	24	9	Y	22	22	1			2
03	6789	X	4114	-0-	-2675	-0-	4092	3	22	9	Y	20	15	1			7

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

10	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	3009	3	33	9	Y	30	27	1			7
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3659	3	33	9	Y	30	31	1			6
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3566	3	42	9	Y	38	32	1			12
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3356	3	45	9	Y	41	50	1			3
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3188	3	37	9	Y	34	34	1			3
03	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	3066	3	35	9	Y	32	24	1			11

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	4402	X	4059	-0-	-343	-0-	4024	3	35	9	Y	32	29	1			7
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4308	3	35	9	Y	32	32	1			7
12	4402	X	4356	-0-	-46	-0-	4310	3	46	9	Y	42	35	1			14
01	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	4109	3	50	9	Y	45	56	1			3
02	3976	X	3958	-0-	-18	-0-	3914	3	44	9	Y	40	39	1			4
03	4402	X	3885	-0-	-517	-0-	3846	3	39	9	Y	35	27	1			12

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

10	3968	X	3321	-0-	-647	-0-	3292	3	29	9	Y	26	24	1			6
11	3810	X	3570	-0-	-240	-0-	3541	3	29	9	Y	26	26	1			6
12	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	3658	3	36	9	Y	33	28	1			11
01	3968	X	3416	-0-	-552	-0-	3376	3	40	9	Y	36	45	1			2
02	3584	X	3358	-0-	-226	-0-	3322	3	36	9	Y	33	32	1			3
03	3689	X	3357	-0-	-332	-0-	3325	3	32	9	Y	29	22	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	3	8	9	Y	7	5	1			2
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	3	8	9	Y	7	6	1			1
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	Y	5	4	1			2

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	3766	3	39	9	Y	35	33	1			7
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4177	3	34	9	Y	31	31	1			7
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4137	3	46	9	Y	42	35	1			14
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3927	3	48	9	Y	44	55	1			3
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3677	3	43	9	Y	39	38	1			4
03	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	3836	3	37	9	Y	34	26	1			12

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

10	5425	X	4679	-0-	-746	-0-	4625	3	54	9	Y	49	36	1			17
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5199	3	79	9	Y	72	73	1			16
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5184	3	103	9	Y	94	79	1			31
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4945	3	111	9	Y	101	125	1			7
02	4900	X	4701	-0-	-199	-0-	4610	3	91	9	Y	83	83	1			7
03	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	4657	3	86	9	Y	78	58	1			27

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1328	3	48	9	Y	44	43	1			8
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1579	3	44	9	Y	40	39	1			9
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1535	3	58	9	Y	53	44	1			18
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1445	3	63	9	Y	57	71	1			4
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1288	3	47	9	Y	43	43	1			4
*03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1524	3	51	9	Y	46	35	1			15

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

10	5084	X	4714	-0-	-370	-0-	4584	3	130	9	Y	118	115	1			21
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4947	3	101	9	Y	92	93	1			20
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5118	3	133	9	Y	121	101	1			40
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4874	3	141	9	Y	128	159	1			9
02	4592	X	4473	-0-	-119	-0-	4372	3	101	9	Y	92	92	1			9
03	5084	X	4951	-0-	-133	-0-	4843	3	108	9	Y	98	75	1			32

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

10	6696	X	5209	-0-	-1487	-0-	5121	3	88	9	Y	80	66	1			23
11	6270	X	5745	-0-	-525	-0-	5637	3	108	9	Y	98	100	1			21
12	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	5271	3	135	9	Y	123	109	1			35
01	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	5144	3	152	9	Y	138	164	1			9
02	5376	X	4808	-0-	-568	-0-	4687	3	121	9	Y	110	108	1			11
03	5952	X	5405	-0-	-547	-0-	5288	3	117	9	Y	106	82	1			35

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3082	-0-	-731	-0-	3058	3	24	9	Y	22	21	1			4
11	3600	X	3385	-0-	-215	-0-	3365	3	20	9	Y	18	18	1			4
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3832	3	26	9	Y	24	20	1			8
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3725	3	29	9	Y	26	32	1			2
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3584	3	24	9	Y	22	22	1			2
03	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	3792	3	22	9	Y	20	15	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
*03	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

10	4154	X	3150	-0-	-1004	-0-	3122	3	28	9	Y	25	25	1			4
11	3750	X	3671	-0-	-79	-0-	3650	3	21	9	Y	19	19	1			4
12	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	3606	3	26	9	Y	24	20	1			8
01	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	3426	3	29	9	Y	26	32	1			2
02	3416	X	3248	-0-	-168	-0-	3224	3	24	9	Y	22	22	1			2
03	3782	X	3327	-0-	-455	-0-	3305	3	22	9	Y	20	15	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

10	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9048	3	101	9	Y	92	84	1			20
11	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10478	3	98	9	Y	89	89	1			20
12	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9379	3	131	9	Y	119	100	1			39
01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9018	3	140	9	Y	127	158	1			8
02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8121	3	107	9	Y	97	95	1			10
03	8587	X	8246	-0-	-341	-0-	8151	3	95	9	Y	86	75	1			21

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	5332	X	4666	-0-	-666	-0-	4591	3	75	9	Y	68	64	1			14
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5129	3	68	9	Y	62	63	1			13
12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5088	3	91	9	Y	83	69	1			27
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4729	3	96	9	Y	87	108	1			6
02	4844	X	4324	-0-	-520	-0-	4252	3	72	9	Y	65	64	1			7
03	5363	X	4663	-0-	-700	-0-	4590	3	73	9	Y	66	51	1			22

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	4929 X	4184	-0-	-745	-0-	4117	3	67	9	Y	61	58	1			12
11	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4531	3	56	9	Y	51	52	1			11
12	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4438	3	75	9	Y	68	57	1			22
01	4402 X	4208	-0-	-194	-0-	4133	3	75	9	Y	68	85	1			5
02	4284 X	4030	-0-	-254	-0-	3961	3	69	9	Y	63	62	1			6
03	4743 X	4149	-0-	-594	-0-	4088	3	61	9	Y	55	42	1			19

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

10	3751 X	3556	-0-	-195	-0-	3523	3	33	9	Y	30	27	1			7
11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3880	3	31	9	Y	28	29	1			6
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3781	3	41	9	Y	37	31	1			12
01	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	3542	3	44	9	Y	40	49	1			3
02	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3362	3	34	9	Y	31	31	1			3
03	3751 X	3587	-0-	-164	-0-	3554	3	33	9	Y	30	23	1			10

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3906 X	3816	-0-	-90	-0-	3771	3	45	9	Y	41	38	1			9
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4204	3	40	9	Y	36	37	1			8
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4280	3	57	9	Y	52	43	1			17
01	4092 X	3999	-0-	-93	-0-	3944	3	55	9	Y	50	63	1			4
02	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3745	3	51	9	Y	46	46	1			4
03	4092 X	3958	-0-	-134	-0-	3911	3	47	9	Y	43	32	1			15

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

10	4743 X	3814	-0-	-929	-0-	3748	3	66	9	Y	60	55	1			13
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4333	3	64	9	Y	58	58	1			13
12	4154 X	4062	-0-	-92	-0-	3977	3	85	9	Y	77	65	1			25
01	4154 X	3801	-0-	-353	-0-	3744	3	57	9	Y	52	72	1			5
02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4111	3	79	9	Y	72	71	1			6
03	4557 X	4070	-0-	-487	-0-	3998	3	72	9	Y	65	49	1			22

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2620	-0-	-480	660	2515	3	105	9	Y	95	81	1			30
11	2404	N	1744	-0-	-660	-0-	1688	3	56	9	Y	51	56	1			25
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5291	3	185	9	Y	168	138	1			55
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4840	3	196	9	Y	178	221	1			12
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4536	3	182	9	Y	165	163	1			14
*03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4579	3	169	9	Y	154	105	1			63

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5351	3	26	9	Y	24	21	1			6
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6233	3	31	9	Y	28	28	1			6
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5099	3	40	9	Y	36	30	1			12
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4520	3	39	9	Y	35	45	1			2
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4739	3	36	9	Y	33	32	1			3
*03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4999	3	34	9	Y	31	23	1			11

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

10	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	5536	3	24	9	Y	22	20	1			5
11	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6306	3	44	9	Y	40	34	1			11
12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6149	3	70	9	Y	64	54	1			21
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5814	3	77	9	Y	70	86	1			5
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5386	3	59	9	Y	54	54	1			5
*03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5828	3	58	9	Y	53	41	1			17

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	4237	3	32	9	Y	29	25	1			7
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4605	3	31	9	Y	28	29	1			6
12	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	4456	3	42	9	Y	38	32	1			12
01	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	4245	3	45	9	Y	41	50	1			3
02	4200	X	3862	-0-	-338	-0-	3828	3	34	9	Y	31	31	1			3
03	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4486	3	34	9	Y	31	24	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	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

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	10447 X	10404	-0-	-43	-0-	10381	3	23	9	Y	21	24	1			19
11	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	11479	3	32	9	Y	29					48
12	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12810	3	34	9	Y	31	59	1			20
01	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	11863	3	41	9	Y	37					57
02	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10820	3	36	9	Y	33	36	1			54
*03	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	13254	3	37	9	Y	34	36	1			52

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	8	5	3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	13	5	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
03	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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	7223 X	5827	-0-	-1396	-0-	5827	2		N	-0-			-0-
11	6360 X	5267	-0-	-1093	-0-	5267	2		N	-0-			-0-
12	6448 X	5572	-0-	-876	-0-	5572	2		N	-0-			-0-
01	6448 X	5557	-0-	-891	-0-	5557	2		N	-0-			-0-
02	5824 X	5516	-0-	-308	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
03	5828 X	5734	-0-	-94	-0-	5734	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
10	4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-	495	1	4444	2	N	-0-					-0-
11	3750 X	3220	-0-	-530 B	-0-	296	1	2924	2	N	-0-					-0-
12	3813 X	3769	-0-	-44 B	-0-	323	1	3446	2	N	-0-					-0-
01	4929 X	2984	-0-	-1945 B	-0-	262	1	2722	2	N	-0-					-0-
02	4452 X	2889	-0-	-1563 B	-0-	253	1	2636	2	N	-0-					-0-
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

10	4216 X	2143	-0-	-2073 B	-0-	215	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	4080 X	3074	-0-	-1006 B	-0-	283	1	2791	2	N	-0-					-0-
12	4473 X	4473	-0-	-0- B	-0-	383	1	4090	2	N	-0-					-0-
01	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	525	1	5451	2	N	-0-					-0-
02	4496 X	4496	-0-	-0- B	-0-	394	1	4102	2	N	-0-					-0-
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

10	1271 X	370	-0-	-901 B	-0-	37	1	333	2	N	-0-					-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248 X	61	-0-	-187 B	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	336 X	3	-0-	-333 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

10	3720 X	2884	-0-	-836 B	-0-	289	1	2595	2	N	-0-					-0-
11	3600 X	2974	-0-	-626 B	-0-	273	1	2701	2	N	-0-					-0-
12	3534 X	3290	-0-	-244 B	-0-	282	1	3008	2	N	-0-					-0-
01	3534 X	2871	-0-	-663 B	-0-	252	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	3192 X	2469	-0-	-723 B	-0-	216	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

10	3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	396	1	3558	2	N	-0-					-0-
11	4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	400	1	3955	2	N	-0-					-0-
12	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	302	1	3227	2	N	-0-					-0-
01	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	250	1	2604	2	N	-0-					-0-
02	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	283	1	2943	2	N	-0-					-0-
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

10	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	145	1	1298	2	N	-0-					-0-
11	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	154	1	1520	2	N	-0-					-0-
12	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	155	1	1650	2	N	-0-					-0-
01	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	130	1	1356	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	1379	-0-	-189 B	-0-	121	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 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
10	2325	X	1772	-0-	-553 B	-0-	178	1	1594	2	N	-0-			-0-
11	2250	X	1927	-0-	-323 B	-0-	177	1	1750	2	N	-0-			-0-
12	2094	X	2094	-0-	-0- B	-0-	179	1	1915	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1468	-0-	-299 B	-0-	129	1	1339	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1447	-0-	-345 B	-0-	127	1	1320	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT			-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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	930	X	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-			-0-
11	900	X	623	-0-	-277	-0-	623	2			N	-0-			-0-
12	899	X	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-			-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	42	1	43	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	70	1	16	2	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	252	1	40	2	N	-0-					-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	112	1	8	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

10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1109	-0-	-571	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	812	-0-	-397	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	598	-0-	-602	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
11	360 N	232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

10	713 N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-			-0-
11	930 N	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-			-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

10	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-			-0-
11	960 N	556	-0-	-404	-0-	556	2			N	-0-			-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
*03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	527 N	403	-0-	-124	-0-	12	1	391	2	Y	-0-			1
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	13	1	473	2	Y	-0-			1
12	496 N	440	-0-	-56	-0-	12	1	428	2	Y	-0-			1
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	Y	-0-			1
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	12	1	476	2	Y	-0-			1
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	11	1	399	2	Y	-0-			1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	29	1	939	2	Y	-0-			3
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	22	1	787	2	Y	-0-			3
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	40	1	1466	2	Y	-0-			3
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	Y	-0-			3
02	756 N	732	-0-	-24	-0-	18	1	714	2	Y	-0-			3
03	1395 N	743	-0-	-652	-0-	19	1	724	2	Y	-0-			3

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	423	-0-	-197	-0-	13	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	497	-0-	-92	-0-	13	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	12	1	470	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	295	-0-	-2061	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					21
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	65	1	2353	2	Y	-0-					21
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	75	1	2759	2	Y	-0-					21
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	62	1	2131	2	Y	-0-					21
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	63	1	2515	2	Y	-0-					21
03	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	67	1	2530	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1107	-0-	-443	-0-	33	1	1074	2	Y	-0-					8
11	1500	N	1278	-0-	-222	-0-	34	1	1244	2	Y	-0-					8
12	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	28	1	1015	2	Y	-0-					8
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1183	2	Y	-0-					8
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	28	1	1134	2	Y	-0-					8
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	27	1	1016	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	134	1	4311	2	Y	-0-					28
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	115	1	4205	2	Y	-0-					28
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	131	1	4850	2	Y	-0-					28
01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	70	1	2367	2	Y	-0-					28
02	4256	X	2611	-0-	-1645	-0-	64	1	2547	2	Y	-0-					28
03	4805	X	2870	-0-	-1935	-0-	74	1	2796	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1890	-0-	-528	-0-	57	1	1833	2	Y	-0-					14
11	2340	X	670	-0-	-1670	-0-	18	1	652	2	Y	-0-					14
12	2418	X	575	-0-	-1843	-0-	15	1	560	2	Y	-0-					14
01	292	X	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					14
02	1932	X	700	-0-	-1232	-0-	17	1	683	2	Y	-0-					14
03	1891	X	467	-0-	-1424	-0-	12	1	455	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	1771	-0-	-678	-0-	53	1	1718	2	Y	-0-					14
11	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	56	1	2034	2	Y	-0-					14
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	61	1	2234	2	Y	-0-					14
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	36	1	1242	2	Y	-0-					14
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	50	1	2010	2	Y	-0-					14
03	2294	N	1868	-0-	-426	-0-	48	1	1820	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	42	1	1347	2	Y	-0-			5
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	37	1	1343	2	Y	-0-			5
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	36	1	1317	2	Y	-0-			5
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	32	1	1103	2	Y	-0-			5
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	33	1	1297	2	Y	-0-			5
03	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	30	1	1148	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
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	2	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	3	1	109	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	Y	-0-			-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	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
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	2508	-0-	-1150	-0-	75	1	2433	2	Y	-0-			28
11	3540	X	3160	-0-	-380	-0-	85	1	3075	2	Y	-0-			28
12	3658	X	3068	-0-	-590	-0-	81	1	2987	2	Y	-0-			28
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	61	1	2070	2	Y	-0-			28
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	81	1	3235	2	Y	-0-			28
03	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	71	1	2710	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
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	15	1	481	2	Y	-0-			1
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	2	Y	-0-			1
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	Y	-0-			1
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	Y	-0-			1
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	16	1	649	2	Y	-0-			1
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	16	1	600	2	Y	-0-			1

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
10	1271	N	982	-0-	-289	-0-	29	1	953	2	Y	-0-			12
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1170	2	Y	-0-			12
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1113	2	Y	-0-			12
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	26	1	902	2	Y	-0-			12
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	27	1	1086	2	Y	-0-			12
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	27	1	1041	2	Y	-0-			12

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1033	-0-	-677	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	620	N	373	-0-	-247	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	476	N	346	-0-	-130	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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

10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	108	1	225	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	35	1	15	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	78	1	33	2	N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	6	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - P/A 06/08/17

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			7
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/17

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771

TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

10	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	49	1	1575	2	Y	-0-					13
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	62	1	2259	2	Y	-0-					13
12	2759 N	2205	-0-	-554	-0-	58	1	2147	2	Y	-0-					13
01	2100 N	2144	-0-	44	44	61	1	2083	2	Y	-0-					13
02	2455 N	2411	-0-	-44	-0-	59	1	2352	2	Y	-0-					13
03	2201 N	1824	-0-	-377	-0-	47	1	1777	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

10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	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

10	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

10	558 N	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	540 N	329	-0-	-211	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1341	-0-	-240	-0-	1334	3	7	9	N	6					90
11	1530	N	955	-0-	-575	-0-	955	3			N	-0-	76	1			14
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	3			N	-0-					14
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					14
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					14
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					40
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					40
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					40
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					40
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					40
*03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	874	-0-	-476	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	N	4	176	1			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	197	3	14	9	N	13					13
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	340	3	15	9	N	14					27
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	296	3	11	9	N	10					37
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1923	3			N	-0-					110
11	2100	N	1319	-0-	-781	-0-	1293	3	26	9	N	24	94	1			40
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					40
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					40
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					40
*03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	540	N	225	-0-	-315	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	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 #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					20
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					20
12	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			N	-0-					20
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					20
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					20
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	720	N	401	-0-	-319	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					23
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					23
12	5239	X	4732	-0-	-507	-0-	4732	3			N	-0-					23
01	5518	X	5388	-0-	-130	-0-	5388	3			N	-0-					23
02	4984	X	4697	-0-	-287	-0-	4679	3	18	9	N	16					39
03	5518	X	5063	-0-	-455	-0-	5063	3			N	-0-					39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

10	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1727	-0-	-457	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 2909

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) 32815 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 C RRCID -> 111691 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAUSE //CONT.// 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

10	6107 X	5250	-0-	-857	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
11	5790 X	5160	-0-	-630	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
12	6014 X	5160	-0-	-854	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
01	6014 X	5001	-0-	-1013	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
02	5432 X	240	-0-	-5192	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	5332 X	330	-0-	-5002	-0-	330	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	5580	-0-	2780	2780	5580	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	5400	-0-	2300	5080	5400	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3100 X	2169	-0-	-931	-0-	834	1	1335	2	N	-0-					-0-
11	2850 X	2565	-0-	-285	-0-	963	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	2902	-0-	-136	-0-	1125	1	1777	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2692	-0-	-346	-0-	1030	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	1012	1	1573	2	N	-0-					-0-
03	2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

10	2573 X	2223	-0-	-350	-0-	855	1	1368	2	N	-0-					-0-
11	2610 X	2366	-0-	-244	-0-	888	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	2790 X	2693	-0-	-97	-0-	1044	1	1649	2	N	-0-					-0-
01	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	1065	1	1718	2	N	-0-					-0-
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	925	1	1437	2	N	-0-					-0-
03	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	902	-0-	-462	-0-	347	1	555	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1040	-0-	-310	-0-	390	1	650	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	401	1	634	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	451	1	727	2	N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	496	1	770	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	1742	1	2787	2	N	-0-					-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1534	1	2553	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	2491	-0-	-1322	-0-	966	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2386	-0-	-2109	-0-	913	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2043	-0-	-2017	-0-	800	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

10	3627	X	838	-0-	-2789	-0-	322	1	516	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	187	-0-	-3023	-0-	70	1	117	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	438	-0-	-2569	-0-	170	1	268	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	209	-0-	-2333	-0-	80	1	129	2	N	-0-					-0-
02	756	X	69	-0-	-687	-0-	27	1	42	2	N	-0-					-0-
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	336	1	538	2	N	-0-					-0-
11	630	N	543	-0-	-87	-0-	204	1	339	2	N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	566	1	893	2	N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	471	1	759	2	N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	461	1	716	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	326	1	522	2	N	-0-					-0-
11	630	N	381	-0-	-249	-0-	143	1	238	2	N	-0-					-0-
12	527	N	320	-0-	-207	-0-	124	1	196	2	N	-0-					-0-
01	837	N	199	-0-	-638	-0-	76	1	123	2	N	-0-					-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	126	1	195	2	N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

10	4588	X	3227	-0-	-1361	-0-	1241	1	1986	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3865	-0-	-5	-0-	1450	1	2415	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	1540	1	2432	2	N	-0-					-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1769	1	2853	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3532	-0-	-276	-0-	1383	1	2149	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2759 X	1802	-0-	-957	-0-	693	1	1109	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	1900	-0-	-710	-0-	713	1	1187	2	N	-0-			-0-
12	2635 X	2213	-0-	-422	-0-	858	1	1355	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	2620	-0-	-15	-0-	1003	1	1617	2	N	-0-			-0-
02	2380 X	2195	-0-	-185	-0-	860	1	1335	2	N	-0-			-0-
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

10	682 X	580	-0-	-102	-0-	223	1	357	2	N	-0-			-0-
11	602 X	602	-0-	-0-	-0-	226	1	376	2	N	-0-			-0-
12	734 X	734	-0-	-0-	-0-	285	1	449	2	N	-0-			-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	245	1	396	2	N	-0-			-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	229	1	356	2	N	-0-			-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

10	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	315	1	4943	2	N	-0-			-0-
11	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	280	1	4387	2	N	-0-			-0-
12	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	259	1	4056	2	N	-0-			-0-
01	4650 X	4019	-0-	-631	-0-	241	1	3778	2	N	-0-			-0-
02	4200 X	3528	-0-	-672	-0-	212	1	3316	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	4204	-0-	-446	-0-	252	1	3952	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

10	589 N	534	-0-	-55	-0-	32	1	502	2	N	-0-			-0-
11	510 N	353	-0-	-157	-0-	21	1	332	2	N	-0-			-0-
12	527 N	450	-0-	-77	-0-	27	1	423	2	N	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	-0-			-0-
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	N	-0-			-0-
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	5	11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	5	8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	5	4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2		N	-0-					-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2		N	-0-					-0-
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2		N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-					-0-
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	1031	2		N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

10	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1524	2		N	-0-					-0-
11	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	1508	2		N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-					-0-
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-					-0-
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

10	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

10	1829	X	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1592	-0-	-118	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1178	-0-	-558	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	719	-0-	-986	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

10	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2297	-0-	-313	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2129	-0-	-27	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2283	-0-	-104	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

10	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

10	1271	X	919	-0-	-352	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	704	-0-	-496	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	757	-0-	-452	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

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
10	186	X	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180	X	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

10	372	X	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	360	X	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	372	X	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

10	1333	X	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	972	-0-	-288	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	1065	-0-	-175	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

10	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

10	527 X	392	-0-	-135	-0-	392	2		N	-0-			-0-
11	510 X	358	-0-	-152	-0-	358	2		N	-0-			-0-
12	527 X	486	-0-	-41	-0-	486	2		N	-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	292	2		N	-0-			-0-
03	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2		N	-0-			-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

10	434 #	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-			27
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			27
12	434 #	407	-0-	-27	-0-	407	2		N	-0-			27
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			27
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			27
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13144	12811	-0-	-333	-0-	12670	2	141	9	N	128	188	1			127
11	12726	12723	-0-	-3	-0-	12560	2	163	9	N	148					275
12	13144	11438	-0-	-1706	-0-	11313	2	125	9	N	114	191	1			198
01	13144	10545	-0-	-2599	-0-	10381	2	164	9	N	149					347
02	11872	11181	-0-	-691	-0-	11049	2	132	9	N	120	189	1			278
03	13144	9156	-0-	-3988	-0-	9035	2	121	9	N	110	195	1			193

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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2018 - PLUGGED 01/03/18

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST) 39591 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
THREE ARROW OPERATING COMPANY 857419
FOXY MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					226
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					226

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

10	1922	X	1544	-0-	-378	-0-	1356	3	188	9	N	171	176	1			216
11	1830	X	1256	-0-	-574	-0-	1197	3	35	4	N	22					238
							24	9									
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2405	3	110	4	N	272	1	0			509
							299	9									
01	1643	X	1052	-0-	-591	-0-	958	3	26	4	N	62	1	0	334	1	235
							68	9					1	8			
02	1484	X	995	-0-	-489	-0-	961	3	33	4	N	1	1	0			235
							1	9									
03	2821	X	1307	-0-	-1514	-0-	1067	3	49	4	N	174	1	0			408
							191	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

10	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	9107	-0-	-253	-0-	9106	3	1	4	N	-0-					-0-
12	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9423	3	1	4	N	-0-					-0-
01	9734	X	7280	-0-	-2454	-0-	7279	3	1	4	N	-0-					-0-
02	8792	X	6929	-0-	-1863	-0-	6928	3	1	4	N	-0-					-0-
03	9734	X	8036	-0-	-1698	-0-	8035	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

10	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11714	3	160	9	N	145					242
11	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10484	3	10	4	N	25					267
							28	9									
12	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10187	3	13	4	N	87	8	0	188	1	158
							96	9									
01	10261	X	9860	-0-	-401	-0-	9725	3	14	4	N	110	25	0			243
							121	9									
02	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9456	3	15	4	N	90	17	0	179	1	137
							99	9									
03	10261	X	10033	-0-	-228	-0-	9908	3	16	4	N	99	29	0			207
							109	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 #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 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
10	15624 X	15120	-0-	-504	-0-	15120	3			Y	-0-					-0-
11	15060 X	11967	-0-	-3093	-0-	11967	3			Y	-0-					-0-
12	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-					-0-
01	16523 X	4004	-0-	-12519	-0-	4003	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	14924 X	1615	-0-	-13309	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
03	15128 X	936	-0-	-14192	-0-	936	3			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

10	10261 X	10233	-0-	-28	-0-	10233	3			N	-0-					-0-
11	10050 X	9409	-0-	-641	-0-	9409	3			N	-0-					-0-
12	10385 X	9749	-0-	-636	-0-	9749	3			N	-0-					-0-
01	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
02	9296 X	9212	-0-	-84	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
03	10230 X	9970	-0-	-260	-0-	9970	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

10	2790 X	2022	-0-	-768	-0-	1899	3	123	9	N	112	187	1					94
11	2460 X	1941	-0-	-519	-0-	1804	3	17	4	N	109	1	0					202
						120	9											
12	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	1766	3	23	4	N	447	2	0					647
						492	9											
01	2232 X	1963	-0-	-269	-0-	1781	3	22	4	N	145	2	0	193	1			597
						160	9											
02	2016 X	1779	-0-	-237	-0-	1686	3	21	4	N	65	2	0	181	1			479
						72	9											
03	2294 X	2226	-0-	-68	-0-	2077	3	25	4	N	113	2	0					590
						124	9											

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

10	6882 X	6278	-0-	-604	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
11	6600 X	5959	-0-	-641	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
12	6603 X	6102	-0-	-501	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
01	6603 X	5981	-0-	-622	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
02	5964 X	5293	-0-	-671	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
03	6293 X	5820	-0-	-473	-0-	5820	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	54	1	3289	2	Y	270	310	1			131
							210	4	297	9							
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	47	1	2449	2	Y	604	290	1			445
							159	4	664	9							
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	46	1	2237	2	Y	707	534	1			618
							189	4	778	9							
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	42	1	2370	2	Y	766	1066	1			318
							186	4	843	9							
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	33	1	1890	2	Y	620	367	1			571
							119	4	682	9							
*03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	18	1	3251	2	Y	611	872	1			310
							121	4	672	9							

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5735	X	5135	-0-	-600	-0-	4894	3	25	4	N	196	1	0	177	1	205
							216	9									
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5712	3	30	4	N	188	2	0	179	1	212
							207	9									
12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5838	3	30	4	N	189	5	0	179	1	217
							208	9									
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5669	3	29	4	N	235	6	0	241	1	205
							259	9									
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5188	3	29	4	N	164	6	0	181	1	182
							180	9									
*03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5776	3	32	4	N	169	5	0	179	1	167
							186	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

10	9672	X	8940	-0-	-732	-0-	8940	3			Y	-0-					70
11	8970	X	8865	-0-	-105	-0-	8865	3			Y	-0-					70
12	9424	X	8713	-0-	-711	-0-	8712	3	1	9	Y	1	1	0			70
01	9424	X	8665	-0-	-759	-0-	8662	3	3	9	Y	3	3	0			70
02	8512	X	6984	-0-	-1528	-0-	6980	3	4	9	Y	4	4	0			70
03	9176	X	6525	-0-	-2651	-0-	6518	3	7	9	Y	6	6	0			70

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

10	22134	X	21315	-0-	-819	-0-	21315	3			Y	-0-					65
11	21360	X	20298	-0-	-1062	-0-	20295	3	3	4	Y	-0-					65
12	22630	X	20676	-0-	-1954	-0-	20663	3	5	4	Y	7	7	0			65
							8	9									
01	22630	X	20279	-0-	-2351	-0-	20246	3	5	4	Y	25	25	0			65
							28	9									
02	20440	X	18340	-0-	-2100	-0-	18316	3	5	4	Y	17	17	0			65
							19	9									
03	21328	X	21055	-0-	-273	-0-	21017	3	5	4	Y	30	30	0			65
							33	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
10	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12275	3	14	9	N	13					260
11	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11161	3	6	4	N	-0-					260
12	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10749	3	7	4	N	2	2	0			260
							2	9									
01	12276	X	12232	-0-	-44	-0-	12211	3	10	4	N	10	10	0			260
							11	9									
02	11088	X	9891	-0-	-1197	-0-	9876	3	8	4	N	6	6	0			260
							7	9									
03	12276	X	10668	-0-	-1608	-0-	10651	3	7	4	N	9	9	0			260
							10	9									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	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

10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	7926	3	28	4	N	139	12	0	180	1	62
							153	9									
11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7534	3	30	4	N	146	17	0			191
							161	9									
12	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7624	3	31	4	N	146	24	0	180	1	133
							161	9									
01	7688	X	7664	-0-	-24	-0-	7452	3	30	4	N	165	27	0	140	1	131
							182	9									
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6814	3	29	4	N	159	25	0	173	1	92
							175	9									
03	7688	X	7663	-0-	-25	-0-	7481	3	31	4	N	137	22	0			207
							151	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

10	7626	X	5827	-0-	-1799	-0-	4244	3	864	4	N	654	3	0	704	1	575
							719	9									
11	7380	X	5436	-0-	-1944	-0-	4052	3	811	4	N	521	4	0	376	1	716
							573	9									
12	5921	X	5735	-0-	-186	-0-	4177	3	817	4	N	674	7	0	379	1	1004
							741	9									
01	5921	X	5265	-0-	-656	-0-	4272	3	833	4	N	145	9	0	732	1	408
							160	9									
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	3557	3	714	4	N	1022	8	0	553	1	869
							1124	9									
03	5828	X	5198	-0-	-630	-0-	3812	3	814	4	N	520	6	0	1073	1	310
							572	9									

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

10	8618	X	8373	-0-	-245	-0-	8373	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	6245	-0-	-2095	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	4563	-0-	-4055	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
01	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	3			N	-0-					-0-
02	7784	X	7437	-0-	-347	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	8135	-0-	-235	-0-	8135	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 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	713	1	2148	3	N	461	5	0	355	1	248
							36	4	507	9							
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	538	1	2356	3	N	431	6	0	513	1	160
							23	4	474	9							
12	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	369	1	1710	3	N	414	9	0	380	1	185
							26	4	455	9							
01	3007	X	2244	-0-	-763	-0-	375	1	1458	3	N	336	9	0	364	1	148
							41	4	370	9							
02	2716	X	1896	-0-	-820	-0-	1412	3	26	4	N	416	9	0	368	1	187
							458	9									
03	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	546	1	1582	3	N	364	6	0	357	1	183
							22	4	400	9			5	8			

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

10	3658	X	2786	-0-	-872	-0-	38	1	2291	2	N	284	350	1			207
							145	4	312	9							
11	3120	X	1247	-0-	-1873	-0-	20	1	1013	2	N	124	189	1			142
							78	4	136	9							
12	3224	X	1592	-0-	-1632	-0-	26	1	1272	2	N	205					347
							68	4	226	9							
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	52	1	2911	2	N	262	374	1			235
							145	4	288	9							
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	57	1	3283	2	N	230	195	1			270
							192	4	253	9							
*03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	19	1	3454	2	N	296	346	1			220
							53	4	326	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

10	8928	X	8714	-0-	-214	-0-	8397	3	317	9	N	288	358	1			285
11	8550	X	8255	-0-	-295	-0-	7734	3	55	4	N	424	355	1			354
							466	9									
12	9269	X	8797	-0-	-472	-0-	8463	3	82	4	N	229	3	0	332	1	248
							252	9									
01	9269	X	8666	-0-	-603	-0-	8192	3	80	4	N	358	5	0	369	1	232
							394	9									
02	8372	X	7508	-0-	-864	-0-	7152	3	69	4	N	261	5	0	176	1	312
							287	9									
03	8804	X	8080	-0-	-724	-0-	7739	3	75	4	N	242	3	0	359	1	192
							266	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	190	1			220
11	1410	N	23	-0-	-1387	-0-	23	4			N	-0-					220
12	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	4			N	-0-					220
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	4	109	9	N	99					319
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	4	150	9	N	136	181	1			274
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	4			N	-0-					274

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26443	X	24906	-0-	-1537	-0-	24906	3			N	-0-					94
11	25020	X	24256	-0-	-764	-0-	24252	3	4	4	N	-0-					94
12	26164	X	25076	-0-	-1088	-0-	25059	3	6	4	N	10	10	0			94
							11	9									
01	26164	X	23763	-0-	-2401	-0-	23719	3	7	4	N	34	34	0			94
							37	9									
02	23632	X	21866	-0-	-1766	-0-	21836	3	6	4	N	22	23	0			93
							24	9									
03	25079	X	24258	-0-	-821	-0-	24207	3	6	4	N	41	40	0			94
							45	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17918	X	16459	-0-	-1459	-0-	16459	3			N	-0-					-0-
11	16680	X	15320	-0-	-1360	-0-	15319	3	1	4	N	-0-					-0-
12	16647	X	16323	-0-	-324	-0-	16321	3	2	4	N	-0-					-0-
01	16647	X	8573	-0-	-8074	-0-	8572	3	1	4	N	-0-					-0-
02	15036	X	14727	-0-	-309	-0-	14726	3	1	4	N	-0-					-0-
*03	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16885	3	2	4	N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 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
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3694	3	160	9	N	145	5	0			242
11	3600	X	867	-0-	-2733	-0-	857	3	8	4	N	2	2	0			242
							2	9									
12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7188	3	97	4	N	323	22	0	181	1	362
							355	9									
01	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3394	3	44	4	N	171	12	0	359	1	162
							188	9									
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3893	3	71	4	N	14	14	0			162
							15	9									
*03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	4980	3	111	4	N	254	15	0			401
							279	9									

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
10	13113	X	11880	-0-	-1233	-0-	11880	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	9993	-0-	-2397	-0-	9993	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	9366	-0-	-2724	-0-	9366	3			N	-0-					-0-
01	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	15092	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	10724	X	10396	-0-	-328	-0-	10393	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	11873	X	11602	-0-	-271	-0-	11599	3	3	9	N	3	3	0			-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6221	-0-	-413	-0-	5882	3	339	9	N	308	14	0	180	1	252
11	6420	X	5896	-0-	-524	-0-	5618	3	34	4	N	222	19	0	186	1	269
							244	9									
12	6634	X	6174	-0-	-460	-0-	5914	3	49	4	N	192	27	0			434
							211	9									
01	6634	X	6007	-0-	-627	-0-	5684	3	47	4	N	251	29	0	556	1	100
							276	9									
02	5992	X	5455	-0-	-537	-0-	5184	3	41	4	N	209	27	0	2	8	280
							230	9									
03	6231	X	5370	-0-	-861	-0-	5086	3	40	4	N	222	22	0	361	1	119
							244	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6187	-0-	-168	-0-	5893	3	294	9	N	267	2	0	187	1	140
11	6210	X	5901	-0-	-309	-0-	5612	3	56	4	N	212	3	0	186	1	163
							233	9									
12	6417	X	5979	-0-	-438	-0-	5711	3	77	4	N	174	2	0			335
							191	9									
01	6417	X	6207	-0-	-210	-0-	5722	3	78	4	N	370	3	0	554	1	148
							407	9									
02	5796	X	5485	-0-	-311	-0-	5199	3	69	4	N	197	3	0	179	1	163
							217	9									
03	6200	X	5989	-0-	-211	-0-	5681	3	75	4	N	212	2	0	178	1	193
							233	9					2	8			

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

10	15717	X	14318	-0-	-1399	-0-	14318	3			N	-0-					-0-
11	14970	X	13109	-0-	-1861	-0-	13108	3	1	4	N	-0-					-0-
12	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16023	3	1	4	N	-0-					-0-
01	14477	X	12037	-0-	-2440	-0-	12035	3	2	4	N	-0-					-0-
02	13076	X	11246	-0-	-1830	-0-	11245	3	1	4	N	-0-					-0-
03	16027	X	13201	-0-	-2826	-0-	13200	3	1	4	N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7162	3	400	9	N	364	11	0	541	1	168
11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6561	3	61	4	N	407	14	0	373	1	188
							448	9									
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6419	3	66	4	N	309	19	0	202	1	276
							340	9									
01	6758	X	6568	-0-	-190	-0-	6086	3	34	4	N	407	20	0	556	1	107
							448	9									
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	5926	3	78	4	N	367	4	0	182	1	288
							404	9									
*03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6515	3	87	4	N	374	3	0	536	1	123
							411	9									

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

10	9610	X	8553	-0-	-1057	-0-	8553	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	7211	-0-	-2059	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	6867	-0-	-1689	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	5555	-0-	-3001	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	5107	-0-	-2621	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	5392	-0-	-3164	-0-	5392	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

10	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	3			N	-0-					-0-
11	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	3			N	-0-					-0-
12	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
01	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	3			N	-0-					-0-
02	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	3			N	-0-					-0-
*03	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5529	-0-	-795	-0-	78	1	4765	2	Y	501	425	1			244
							135	4	551	9							
11	4770	X	4666	-0-	-104	-0-	86	1	4429	2	Y	-0-	244	1			-0-
							151	4									
12	5983	X	4863	-0-	-1120	-0-	94	1	4571	2	Y	-0-					-0-
							198	4									
01	5983	X	5212	-0-	-771	-0-	87	1	4912	2	Y	-0-					-0-
							213	4									
02	5404	X	4127	-0-	-1277	-0-	68	1	3910	2	Y	-0-					-0-
							149	4									
03	5518	X	3944	-0-	-1574	-0-	22	1	3846	2	Y	-0-					-0-
							76	4									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

10	13423	X	11945	-0-	-1478	-0-	11945	3			N	-0-					-0-
11	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	16159	3			N	-0-					-0-
12	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	3			N	-0-					-0-
01	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	3			N	-0-					-0-
02	13272	X	9525	-0-	-3747	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
03	14694	X	10842	-0-	-3852	-0-	10842	3			N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

10	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	10206	3	812	4	N	50	174	1			144
							55	9									
11	10290	X	10027	-0-	-263	-0-	9634	3	285	4	N	98					242
							108	9									
12	10633	X	9810	-0-	-823	-0-	9639	3	46	4	N	114	7	0			349
							125	9									
01	10633	X	9116	-0-	-1517	-0-	8978	3	46	4	N	84	25	0	180	1	228
							92	9									
02	9604	X	8572	-0-	-1032	-0-	8445	3	39	4	N	80	17	0			291
							88	9									
03	10633	X	8465	-0-	-2168	-0-	8256	3	37	4	N	156	25	0	179	1	243
							172	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

10	12400	X	5899	-0-	-6501	-0-	5220	3	679	9	N	617	1	0	553	1	432
													8	8			
11	11640	X	6014	-0-	-5626	-0-	5196	3	93	4	N	659	3	0	494	1	587
							725	9					7	8			
12	11191	X	6451	-0-	-4740	-0-	5557	3	156	4	N	671	5	0	721	1	525
							738	9					7	8			
01	7037	X	5093	-0-	-1944	-0-	4285	3	133	4	N	614	5	0	890	1	242
							675	9					2	8			
02	5600	X	4070	-0-	-1530	-0-	3397	3	102	4	N	519	4	0	359	1	397
							571	9					1	8			
03	6448	X	3803	-0-	-2645	-0-	3194	3	101	4	N	462	3	0	544	1	310
							508	9					2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	26807	3	62	4	N	695	34	0	734	1	242
							765	9					2	8			
11	27423	X	27423	-0-	-0-	-0-	26526	3	141	4	N	687	48	0	528	1	353
							756	9									
12	25947	X	25765	-0-	-182	-0-	24851	3	162	4	N	684	61	0	534	1	442
							752	9									
01	25947	X	23949	-0-	-1998	-0-	22958	3	158	4	N	757	64	0	723	1	412
							833	9									
02	23436	X	18165	-0-	-5271	-0-	17420	3	118	4	N	570	26	0	375	1	580
							627	9					1	8			
03	25947	X	24143	-0-	-1804	-0-	23232	3	160	4	N	683	28	0	721	1	513
							751	9					1	8			

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	4987	3	1008	9	N	916	729	1			510
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	4530	3	790	9	N	718	1	0	867	1	360
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	4340	3	754	9	N	685	2	0	523	1	520
01	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	3772	3	765	9	N	695	2	0	894	1	319
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4161	3	783	9	N	712	3	0	723	1	305
03	5053	X	4859	-0-	-194	-0-	4193	3	666	9	N	605	2	0	553	1	355

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

10	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	3757	3	399	9	N	363	3	0	377	1	328
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4348	3	444	9	N	404	5	0			727
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	3963	3	311	9	N	283	4	0	544	1	462
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4109	3	558	9	N	507	5	0	517	1	447
02	3780	X	3324	-0-	-456	-0-	2839	3	485	9	N	441	4	0	512	1	372
03	4185	X	3134	-0-	-1051	-0-	2904	3	230	9	N	209	3	0	178	1	400

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

10	13547	X	802	-0-	-12745	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	11550	X	181	-0-	-11369	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	11935	X	9	-0-	-11926	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	312	-0-	-10290	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	9464	X	363	-0-	-9101	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	806	X	288	-0-	-518	-0-	288	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

10	20894	X	15542	-0-	-5352	-0-	15542	3			N	-0-					113
11	23400	X	12530	-0-	-10870	-0-	12526	3	4	9	N	4					117
12	24180	X	10975	-0-	-13205	-0-	10975	3			N	-0-					117
01	21142	X	11568	-0-	-9574	-0-	11568	3			N	-0-					117
02	16548	X	9038	-0-	-7510	-0-	9038	3			N	-0-					117
03	15531	X	8057	-0-	-7474	-0-	8057	3			N	-0-					117

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	3			N	-0-					-0-
11	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10128	3	1	4	N	-0-					-0-
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9848	3	1	4	N	-0-					-0-
01	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9313	3	1	4	N	-0-					-0-
02	8092	X	7655	-0-	-437	-0-	7654	3	1	4	N	-0-					-0-
03	8959	X	8011	-0-	-948	-0-	8010	3	1	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7657	-0-	-310	-0-	7369	3	112	4	N	160					235
							176	9									
11	7680	X	7223	-0-	-457	-0-	7007	3	108	4	N	98	185	1			148
							108	9									
12	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8317	3	79	4	N	139	5	0	175	1	107
							153	9									
01	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8606	3	78	4	N	148	20	0			235
							163	9									
02	7112	X	6662	-0-	-450	-0-	6455	3	83	4	N	113	11	0	192	1	145
							124	9									
03	8029	X	7462	-0-	-567	-0-	7163	3	123	4	N	160	19	0	173	1	113
							176	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

10	16430	X	12816	-0-	-3614	-0-	12641	3	175	9	N	159	5	0	179	1	70
11	15150	X	11522	-0-	-3628	-0-	11331	3	22	4	N	154	10	0	4	8	210
							169	9									
12	14446	X	11844	-0-	-2602	-0-	11602	3	31	4	N	192	18	0	186	1	194
							211	9					4	8			
01	13640	X	5742	-0-	-7898	-0-	5619	3	16	4	N	97	9	0	181	1	99
							107	9					2	8			
02	12320	X	5236	-0-	-7084	-0-	5148	3	14	4	N	67	8	0			158
							74	9									
03	12803	X	6118	-0-	-6685	-0-	6005	3	15	4	N	89	7	0			240
							98	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	76	1	4607	2	Y	179	89	1			186
							150	4	197	9							
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	81	1	4182	2	Y	306	186	1			306
							132	4	337	9							
12	4774	X	3647	-0-	-1127	-0-	63	1	3063	2	Y	376	342	1			340
							107	4	414	9							
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	85	1	4797	2	Y	358	551	1			147
							47	4	394	9							
02	4312	X	3938	-0-	-374	-0-	59	1	3402	2	Y	372					519
							68	4	409	9							
*03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	24	1	4349	2	Y	524	710	1			333
							82	4	576	9							

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	429	3	178	9	Y	162	1	0			300
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	287	3	16	4	Y	287	1	0	423	1	163
							316	9									
12	651	N	399	-0-	-252	-0-	156	3	118	4	Y	114	170	1			107
							125	9									
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	333	3	201	9	Y	183	1	0	22	8	267
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	458	3	45	4	Y	102	2	0	181	1	180
							112	9					6	8			
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	422	3	21	4	Y	189	169	1	13	8	187
							208	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
10	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	3			N	-0-					-0-
11	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	3			N	-0-					-0-
12	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	15359	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	15126	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	12992 X	12258	-0-	-734	-0-	12256	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*03	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	14533	3	4	9	N	4	4	0			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

10	7192 X	6948	-0-	-244	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
11	6870 X	6677	-0-	-193	-0-	6675	3	2	4	N	-0-					-0-
12	7099 X	6236	-0-	-863	-0-	6234	3	2	4	N	-0-					-0-
01	7099 X	5988	-0-	-1111	-0-	5986	3	2	4	N	-0-					-0-
02	6412 X	5502	-0-	-910	-0-	5500	3	2	4	N	-0-					-0-
03	6944 X	5841	-0-	-1103	-0-	5839	3	2	4	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

10	13082 X	11334	-0-	-1748	-0-	11334	3			N	-0-					-0-
11	12660 X	11786	-0-	-874	-0-	11786	3			N	-0-					-0-
12	12617 X	11910	-0-	-707	-0-	11910	3			N	-0-					-0-
01	12617 X	11332	-0-	-1285	-0-	11332	3			N	-0-					-0-
02	11396 X	10509	-0-	-887	-0-	10509	3			N	-0-					-0-
03	12183 X	11200	-0-	-983	-0-	11200	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

10	2061 N	320	-0-	-1741	-0-	138	1	182	9	N	165	323	1			183
11	1770 X	283	-0-	-1487	-0-	135	1	2	4	N	133	130	1	1	8	185
						146	9									
12	1829 X	365	-0-	-1464	-0-	163	1	2	4	N	182	245	1	1	8	121
						200	9									
01	1395 X	306	-0-	-1089	-0-	143	1	20	4	N	130	57	1	1	8	193
						143	9									
02	588 X	186	-0-	-402	-0-	68	1	118	9	N	107	1	8			299
03	372 X	367	-0-	-5	-0-	162	1	205	9	N	186	1	8			484

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

10	12803 X	11905	-0-	-898	-0-	11905	3			N	-0-					-0-
11	12390 X	11651	-0-	-739	-0-	11650	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	11919	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	11904 X	11821	-0-	-83	-0-	11819	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	10864 X	7822	-0-	-3042	-0-	7820	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	12028 X	7944	-0-	-4084	-0-	7943	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

10	3968 X	3063	-0-	-905	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
11	4680 X	2005	-0-	-2675	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	4836 X	2177	-0-	-2659	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
01	4836 X	3097	-0-	-1739	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
02	3920 X	1621	-0-	-2299	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*03	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	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
10	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	3			N	-0-					-0-
11	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13154	3	7	4	N	-0-					-0-
12	13795	X	13475	-0-	-320	-0-	13466	3	9	4	N	-0-					-0-
01	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14002	3	10	4	N	-0-					-0-
02	12544	X	11845	-0-	-699	-0-	11837	3	8	4	N	-0-					-0-
03	13888	X	11945	-0-	-1943	-0-	11937	3	8	4	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4061	X	4027	-0-	-34	-0-	3976	3	51	9	N	46	174	1			95
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4303	3	59	9	N	54					149
12	4061	X	2990	-0-	-1071	-0-	2958	3	32	9	N	29	1	0			177
01	4061	X	1196	-0-	-2865	-0-	1179	3	17	9	N	15	2	0			190
02	3668	X	906	-0-	-2762	-0-	899	3	7	9	N	6	1	0			195
03	4061	X	528	-0-	-3533	-0-	527	3	1	9	N	1	1	0			195

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	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

10	18848	X	18425	-0-	-423	-0-	17286	3	928	4	N	192							401
							211	9											
11	18090	X	16229	-0-	-1861	-0-	15737	3	330	4	N	147	344	1					204
							162	9											
12	18073	X	16337	-0-	-1736	-0-	16156	3	60	4	N	110	4	0					310
							121	9											
01	18414	X	15978	-0-	-2436	-0-	15756	3	64	4	N	144	16	0	180	1			258
							158	9											
02	16632	X	14272	-0-	-2360	-0-	14061	3	56	4	N	141	11	0					388
							155	9											
03	18414	X	15571	-0-	-2843	-0-	15351	3	59	4	N	146	17	0	355	1			162
							161	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
10	11005	X	9852	-0-	-1153	-0-	9810	3	42	9	N	38	1	0			157
11	10440	X	9461	-0-	-979	-0-	9433	3	6	4	N	20	2	0			175
							22	9									
12	10230	X	10074	-0-	-156	-0-	10024	3	9	4	N	37	5	0			207
							41	9									
01	10230	X	9020	-0-	-1210	-0-	8949	3	9	4	N	56	5	0	186	1	72
							62	9									
02	9240	X	8403	-0-	-837	-0-	8343	3	8	4	N	47	5	0			114
							52	9									
03	10075	X	9231	-0-	-844	-0-	9198	3	9	4	N	22	4	0			132
							24	9									

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

10	9920	X	8606	-0-	-1314	-0-	8592	3	14	9	N	13	1	0			167
11	9390	X	7629	-0-	-1761	-0-	7596	3	1	4	N	29	2	0			194
							32	9									
12	8804	X	8081	-0-	-723	-0-	8074	3	1	4	N	5	4	0	50	1	145
							6	9									
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10096	3	2	4	N	38	5	0	1	8	177
							42	9									
02	7840	X	7603	-0-	-237	-0-	7598	3	1	4	N	4	4	0			177
							4	9									
03	8618	X	7137	-0-	-1481	-0-	7130	3	1	4	N	5	3	0	2	8	177
							6	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

10	4309	X	2699	-0-	-1610	-0-	2158	3	2	4	N	490	18	0	540	1	252
							539	9									
11	5130	X	2902	-0-	-2228	-0-	2266	3	17	4	N	563	52	0	556	1	207
							619	9									
12	5301	X	839	-0-	-4462	-0-	660	3	13	4	N	151	3	0	181	1	174
							166	9									
01	5301	X	9	-0-	-5292	-0-	8	3	1	4	N	-0-					174
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	3830	3	279	4	N	750	16	0	551	1	357
							825	9									
*03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	2908	3	2	4	N	615	11	0	519	1	442
							677	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

10	17670	X	17439	-0-	-231	-0-	17439	3			N	-0-					-0-
11	17100	X	14782	-0-	-2318	-0-	14782	3			N	-0-					-0-
12	16089	X	15723	-0-	-366	-0-	15723	3			N	-0-					-0-
01	17453	X	13692	-0-	-3761	-0-	13692	3			N	-0-					-0-
02	15764	X	13162	-0-	-2602	-0-	13162	3			N	-0-					-0-
03	17453	X	14575	-0-	-2878	-0-	14575	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
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	310	1	572	3	N	246	169	1			224
						271	9									
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	290	1	522	3	N	227	2	0	175	1	274
						10	4	250	9							
12	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	300	1	546	3	N	278	3	0	178	1	371
						6	4	306	9							
01	1147 N	962	-0-	-185	-0-	300	1	368	3	N	257	5	0	369	1	252
						11	4	283	9			2	8			
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	280	1	831	3	N	245	1	0	356	1	140
						13	4	270	9							
*03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	300	1	964	3	N	288	1	0			427
						12	4	317	9							

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

10	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	3			N	-0-					-0-
11	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	13235	3	1	4	N	-0-					-0-
12	13981 X	13634	-0-	-347	-0-	13632	3	1	4	N	1	1	0			-0-
						1	9									
01	13981 X	13274	-0-	-707	-0-	13270	3	1	4	N	3	3	0			-0-
						3	9									
02	12628 X	11973	-0-	-655	-0-	11970	3	1	4	N	2	2	0			-0-
						2	9									
03	13919 X	13252	-0-	-667	-0-	13248	3	1	4	N	3	3	0			-0-
						3	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

10	13113 X	11524	-0-	-1589	-0-	11459	3	65	9	N	59					127
11	13132 X	13132	-0-	-0-	-0-	13088	3	44	9	N	40	2	0			165
12	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	14835	3	10	4	N	31	4	0			192
						34	9									
01	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	13648	3	15	4	N	102	6	0	195	1	93
						112	9									
02	12264 X	11582	-0-	-682	-0-	11487	3	12	4	N	75	22	0			146
						83	9									
03	14880 X	12839	-0-	-2041	-0-	12751	3	14	4	N	67	20	0			193
						74	9									

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

10	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	73	1	4417	2	Y	166	89	1			173
						150	4	183	9							
11	4440 X	4146	-0-	-294	-0-	76	1	3949	2	Y	18	173	1			18
						101	4	20	9							
12	4588 X	3296	-0-	-1292	-0-	65	1	3145	2	Y	-0-	18	1			-0-
						86	4									
01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	78	1	4392	2	Y	-0-					-0-
						144	4									
02	4144 X	4043	-0-	-101	-0-	67	1	3897	2	Y	-0-					-0-
						79	4									
*03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	26	1	4551	2	Y	-0-					-0-
						50	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 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
10	16058	X	14934	-0-	-1124	-0-	14253	3	63	4	Y	562	9	0	553	1	242
							618	9					7	8			
11	15540	X	14274	-0-	-1266	-0-	13561	3	115	4	Y	544	15	0	647	1	121
							598	9					3	8			
12	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	13923	3	156	4	Y	459	25	0	483	1	68
							505	9					4	8			
01	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	14387	3	140	4	Y	552	32	0	447	1	138
							607	9					3	8			
02	13496	X	11939	-0-	-1557	-0-	11375	3	61	4	Y	457	27	0	235	1	333
							503	9									
03	14942	X	13381	-0-	-1561	-0-	12853	3	119	4	Y	372	23	0	556	1	125
							409	9					1	8			

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	426	866	1			245
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	187	1	1	8	328
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	160	1	1	8	374
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	503	353	1			524
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	363	363	1			524
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	402	357	1			569

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	5047	3	214	4	Y	802	560	1			405
							882	9									
11	5460	X	4938	-0-	-522	-0-	4075	3	157	4	Y	642	729	1			318
							706	9									
12	5301	X	4219	-0-	-1082	-0-	3568	3	128	4	Y	475	2	0	544	1	247
							523	9									
01	5642	X	4231	-0-	-1411	-0-	3755	3	84	4	Y	356	4	0	484	1	115
							392	9									
02	5096	X	4133	-0-	-963	-0-	3643	3	126	4	Y	331	4	0	128	1	314
							364	9									
03	5642	X	4112	-0-	-1530	-0-	3544	3	143	4	Y	386	2	0	395	1	303
							425	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

10	19344	X	18223	-0-	-1121	-0-	18223	3			N	-0-					-0-
11	18690	X	17401	-0-	-1289	-0-	17400	3	1	4	N	-0-					-0-
12	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	18367	3	2	4	N	-0-					-0-
01	18228	X	17613	-0-	-615	-0-	17612	3	1	4	N	-0-					-0-
02	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	16923	3	1	4	N	-0-					-0-
*03	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	18645	3	2	4	N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	240	1	1410	3	N	221	177	1			474
							243	9									
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	140	1	981	3	N	421	527	1	4	8	364
							109	4	463	9							
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	198	1	785	3	N	368	199	1	4	8	529
							154	4	405	9							
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	84	1	994	3	N	400	1	0	542	1	384
							101	4	440	9			2	8			
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	214	1	1127	3	N	288	1	0			671
							66	4	317	9							
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	280	1	888	3	N	305	520	1			456
							103	4	336	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	10428	-0-	-174	-0-	10024	3	93	4	Y	283	2	0	144	1	366
							311	9									
11	10440	X	9597	-0-	-843	-0-	9414	3	52	4	Y	119	4	0	87	1	394
							131	9									
12	11036	X	9442	-0-	-1594	-0-	9301	3	34	4	Y	97	8	0	171	1	312
							107	9									
01	11036	X	5216	-0-	-5820	-0-	4962	3	17	4	Y	215	6	0	263	1	258
							237	9									
02	9968	X	4305	-0-	-5663	-0-	4162	3	11	4	Y	120	5	0			373
							132	9									
*03	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11033	3	46	4	Y	366	10	0	377	1	352
							403	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

10	8804	X	8387	-0-	-417	-0-	7964	3	93	4	Y	300	3	0	215	1	423
							330	9									
11	8370	X	7672	-0-	-698	-0-	7480	3	61	4	Y	119	5	0	100	1	437
							131	9									
12	9052	X	7553	-0-	-1499	-0-	7396	3	50	4	Y	97	8	0	190	1	336
							107	9									
01	9052	X	7294	-0-	-1758	-0-	6906	3	51	4	Y	306	9	0	283	1	349
							337	9					1	8			
02	8176	X	6981	-0-	-1195	-0-	6669	3	48	4	Y	240	9	0			580
							264	9									
03	8401	X	8123	-0-	-278	-0-	7665	3	53	4	Y	368	12	0	583	1	353
							405	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

10	26970	X	4802	-0-	-22168	-0-	4460	3	23	4	N	290	2	0	370	1	430
							319	9					3	8			
11	25800	X	7688	-0-	-18112	-0-	7149	3	62	4	N	434	5	0	360	1	497
							477	9					2	8			
12	26071	X	8112	-0-	-17959	-0-	7545	3	77	4	N	445	359	1	2	8	581
							490	9									
01	23777	X	7299	-0-	-16478	-0-	6790	3	65	4	N	404	559	1	1	8	425
							444	9									
02	20020	X	7402	-0-	-12618	-0-	6971	3	60	4	N	337	368	1			394
							371	9									
*03	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8191	3	11	4	N	335	347	1			382
							369	9									

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

10	20615	X	19012	-0-	-1603	-0-	18350	3	480	4	N	165					489
							182	9									
11	19710	X	18505	-0-	-1205	-0-	18035	3	332	4	N	125	342	1			272
							138	9									
12	19592	X	17161	-0-	-2431	-0-	16972	3	56	4	N	121	9	0			384
							133	9									
01	19003	X	15152	-0-	-3851	-0-	14951	3	52	4	N	135	31	0	361	1	127
							149	9									
02	17276	X	16447	-0-	-829	-0-	16249	3	57	4	N	128	25	0			230
							141	9									
03	19127	X	17642	-0-	-1485	-0-	17366	3	56	4	N	200	41	0	177	1	212
							220	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 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
10	3441	X	806	-0-	-2635	-0-	558	3	248	9	N	225	2	0	342	1	172
11	3330	X	1162	-0-	-2168	-0-	659	3	503	9	N	457	3	0	327	1	299
12	2387	X	133	-0-	-2254	-0-	12	3	121	9	N	110	324	1			85
01	2387	X	845	-0-	-1542	-0-	601	3	244	9	N	222	4	0	45	1	258
02	1176	X	1148	-0-	-28	-0-	832	3	316	9	N	287	6	0	476	1	63
*03	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	753	3	593	9	N	539	5	0	482	1	115

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

10	9889	X	9351	-0-	-538	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	8922	-0-	-528	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8007	-0-	-1355	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	7766	-0-	-690	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	8725	-0-	-854	-0-	8725	3			N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

10	8091	X	7090	-0-	-1001	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	6774	-0-	-1056	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	6927	-0-	-668	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	6703	-0-	-157	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
*03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

10	3596	X	2681	-0-	-915	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2130	-0-	-1350	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3097	-0-	-11	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	3331	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

10	3224	X	2605	-0-	-619	-0-	1785	3	159	4	N	601	709	1			167
							661	9									
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	1790	3	189	4	N	612	198	1			581
							673	9									
12	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	2535	3	171	4	N	355	397	1			539
							391	9									
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4156	3	159	4	N	51	1	0	175	1	414
							56	9									
02	2968	X	1965	-0-	-1003	-0-	1181	3	98	4	N	624	701	1			337
							686	9									
03	3100	X	377	-0-	-2723	-0-	103	3	274	9	N	249	163	1			423

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	1206	3	1744	4	N	439	357	1			225
							483	9									
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	1297	3	2061	4	N	447	1	0	193	1	478
							492	9									
12	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	802	3	853	4	N	130	1	0	178	1	429
							143	9									
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	1332	3	1073	4	N	473	2	0	180	1	720
							520	9									
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	1108	3	2000	4	N	557	1	0	538	1	738
							613	9									
*03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	988	3	2002	4	N	413	1	0	728	1	422
							454	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

10	11594	X	11366	-0-	-228	-0-	11366	3			N	-0-					-0-
11	11220	X	9464	-0-	-1756	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
12	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	3			N	-0-					-0-
01	11687	X	9458	-0-	-2229	-0-	9458	3			N	-0-					-0-
02	10556	X	10379	-0-	-177	-0-	10379	3			N	-0-					-0-
03	12214	X	10	-0-	-12204	-0-	10	3			N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

10	3720	X	2540	-0-	-1180	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3358	-0-	-30	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3137	-0-	-614	-0-	3137	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	467	1	18	4	N	412	354	1			185
							453	9									
11	976	X	976	-0-	-0-	-0-	526	1	3	4	N	406	368	1			223
							447	9									
12	1116	X	772	-0-	-344	-0-	430	1	10	4	N	302	186	1			339
							332	9									
01	1116	X	814	-0-	-302	-0-	416	1	47	4	N	319	546	1			112
							351	9									
02	1008	X	850	-0-	-158	-0-	327	1	30	4	N	448	350	1			210
							493	9									
03	1023	X	892	-0-	-131	-0-	435	1	9	4	N	407	417	1			200
							448	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

10	5363	X	3515	-0-	-1848	-0-	3467	3	48	9	N	44	2	0			167
11	4980	X	3444	-0-	-1536	-0-	3358	3	24	4	N	56	3	0			220
							62	9									
12	4960	X	4647	-0-	-313	-0-	4515	3	42	4	N	82	7	0			295
							90	9									
01	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	4348	3	51	4	N	89	8	0	180	1	196
							98	9									
02	4228	X	3445	-0-	-783	-0-	3406	3	31	4	N	7	6	0			197
							8	9									
03	4650	X	3655	-0-	-995	-0-	3476	3	26	4	N	139	5	0	178	1	153
							153	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14849	X	7177	-0-	-7672	-0-	6975	3	30	4	N	156	7	0	185	1	187
							172	9									
11	14250	X	3696	-0-	-10554	-0-	3633	3	17	4	N	42	5	0			224
							46	9									
12	16430	X	16382	-0-	-48	-0-	16017	3	48	4	N	288	34	0			478
							317	9									
01	16430	X	15588	-0-	-842	-0-	15174	3	47	4	N	334	38	0	551	1	223
							367	9									
02	14840	X	14262	-0-	-578	-0-	13978	3	41	4	N	221	15	0			429
							243	9									
03	16368	X	13364	-0-	-3004	-0-	13119	3	39	4	N	187	11	0	370	1	235
							206	9									

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

10	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	48	1	2932	2	N	376	359	1			227
							180	4	414	9							
11	3780	X	3493	-0-	-287	-0-	56	1	2914	2	N	373	368	1			232
							113	4	410	9							
12	3906	X	3460	-0-	-446	-0-	59	1	2857	2	N	395	179	1			448
							109	4	435	9							
01	3906	X	2833	-0-	-1073	-0-	41	1	2330	2	N	342	535	1			255
							86	4	376	9							
02	3528	X	3456	-0-	-72	-0-	51	1	2939	2	N	365	357	1			263
							64	4	402	9							
03	3596	X	2447	-0-	-1149	-0-	12	1	2103	2	N	262	352	1			173
							44	4	288	9							

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	3926	3	1339	4	N	398	543	1			262
							438	9									
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	3645	3	1325	4	N	471	536	1			197
							518	9									
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	3671	3	1419	4	N	404					601
							444	9									
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	3027	3	1368	4	N	511	1	0	726	1	385
							562	9									
02	4116	X	3402	-0-	-714	-0-	1872	3	1289	4	N	219	180	1			424
							241	9									
*03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	3691	3	1439	4	N	655	547	1			532
							721	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

10	7471	X	6353	-0-	-1118	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6036	-0-	-984	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6194	-0-	-502	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5918	-0-	-592	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5297	-0-	-583	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5188	-0-	-1167	-0-	5188	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	7780	3	124	4	N	625	3	0	714	1	288
							688	9									
11	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7592	3	108	4	N	544	5	0	357	1	470
							598	9									
12	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	7795	3	105	4	N	472	8	0	544	1	390
							519	9									
01	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	7517	3	204	4	N	660	11	0	524	1	515
							726	9									
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	6801	3	245	4	N	619	10	0	709	1	415
							681	9									
*03	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	8137	3	341	4	N	619	9	0	737	1	288
							681	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	300	1	5441	3	N	681	538	1			441
							749	9									
11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	300	1	6964	3	N	440	712	1	4	8	165
							63	4	484	9							
12	4123	X	4109	-0-	-14	-0-	300	1	3494	3	N	239	4	8			400
							52	4	263	9							
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	240	1	3818	3	N	551	509	1			442
							119	4	606	9							
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	280	1	5257	3	N	366	188	1			620
							147	4	403	9							
*03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	270	1	6406	3	N	203	720	1			103
							146	4	223	9							

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

10	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6765	-0-	-285	-0-	6764	3	1	4	N	-0-					-0-
12	7316	X	6790	-0-	-526	-0-	6789	3	1	4	N	-0-					-0-
01	7316	X	7029	-0-	-287	-0-	7028	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6608	X	6342	-0-	-266	-0-	6341	3	1	4	N	-0-					-0-
03	7316	X	6899	-0-	-417	-0-	6898	3	1	4	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

10	10757	X	9383	-0-	-1374	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
11	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10504	3	8	4	N	-0-					-0-
12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10291	3	10	4	N	-0-					-0-
01	9393	X	8798	-0-	-595	-0-	8789	3	9	4	N	-0-					-0-
02	9800	X	8839	-0-	-961	-0-	8830	3	9	4	N	-0-					-0-
03	10850	X	9842	-0-	-1008	-0-	9834	3	8	4	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

10	5332	X	4272	-0-	-1060	-0-	3978	3	294	9	N	267	193	1			239
11	5130	X	4523	-0-	-607	-0-	4150	3	80	4	N	266	357	1			148
							293	9									
12	5239	X	4319	-0-	-920	-0-	3925	3	109	4	N	259					407
							285	9									
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	4756	3	133	4	N	454	1	0	535	1	325
							499	9									
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	3993	3	102	4	N	264	1	0			588
							290	9									
*03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4296	3	116	4	N	248	349	1			487
							273	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
03	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

10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	2928	3	174	4	Y	138	1	0	94	1	354
						152	9									
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2715	3	83	4	Y	185	3	0	290	1	246
						204	9									
12	2883 X	2365	-0-	-518	-0-	2136	3	28	4	Y	183	3	0			426
						201	9									
01	2883 X	2561	-0-	-322	-0-	2288	3	50	4	Y	203	5	0	334	1	290
						223	9									
02	2604 X	2383	-0-	-221	-0-	2212	3	42	4	Y	117	5	0			402
						129	9									
03	2883 X	1752	-0-	-1131	-0-	1472	3	23	4	Y	234	2	0	437	1	197
						257	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4120	3	2	4	N	227	2	0	177	1	298
						250	9									
11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3511	3	17	4	N	381	2	0	198	1	479
						419	9									
12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4361	3	1	4	N	65	4	0	198	1	342
						72	9									
01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4273	3	25	4	N	216	5	0	374	1	177
						238	9					2	8			
02	3948 X	3375	-0-	-573	-0-	3144	3	5	4	N	205	3	0	185	1	192
						226	9					2	8			
03	4433 X	3512	-0-	-921	-0-	3312	3	11	4	N	172	3	0	178	1	183
						189	9									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	848	3	77	4	Y	267	1	0	94	1	482
						294	9									
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	773	3	69	4	Y	191	2	0	394	1	277
						210	9									
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	679	3	46	4	Y	182	2	0			457
						200	9									
01	961 N	722	-0-	-239	-0-	571	3	40	4	Y	101	2	0	358	1	198
						111	9									
02	868 N	642	-0-	-226	-0-	537	3	42	4	Y	57	2	0			253
						63	9									
03	930 N	759	-0-	-171	-0-	507	3	79	4	Y	157	2	0	277	1	131
						173	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

*10	3286 X	2654	-0-	-632	-0-	2654	3			N	-0-					85
11	3180 X	2579	-0-	-601	-0-	2578	3	1	4	N	-0-					83
12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5060	3	1	4	N	-0-					83
01	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5509	3	1	4	N	-0-					83
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4104	3	1	4	N	-0-					83
*03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4075	3	1	4	N	-0-					83

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16647 X	15026	-0-	-1621	-0-	15026	3			N	-0-					-0-
11	16110 X	14207	-0-	-1903	-0-	14207	3			N	-0-					-0-
12	14942 X	14187	-0-	-755	-0-	14187	3			N	-0-					-0-
01	15035 X	8643	-0-	-6392	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
02	13580 X	6532	-0-	-7048	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
03	15035 X	11040	-0-	-3995	-0-	11040	3			N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	197	1	69	9	N	63	189	1			147
11	510 N	249	-0-	-261	-0-	169	1	80	9	N	73					220
12	434 N	201	-0-	-233	-0-	156	1	9	4	N	33					253
						36	9									
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	505	1	10	4	N	19					272
						21	9									
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	190	1	6	4	N	80	177	1			175
						88	9									
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	224	1	66	4	N	156	178	1			153
						172	9									

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

10	11284 X	10695	-0-	-589	-0-	10695	3			N	-0-					-0-
11	10590 X	9799	-0-	-791	-0-	9799	3			N	-0-					-0-
12	11470 X	9678	-0-	-1792	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
01	11470 X	8215	-0-	-3255	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
02	10360 X	8491	-0-	-1869	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
03	10695 X	10158	-0-	-537	-0-	10158	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

10	5301 X	4513	-0-	-788	-0-	4352	3	161	9	N	146	191	1			149
11	4710 X	4099	-0-	-611	-0-	4085	3	8	4	N	5	1	0			153
						6	9									
12	4743 X	3561	-0-	-1182	-0-	3541	3	10	4	N	9	2	0			160
						10	9									
01	4588 X	3995	-0-	-593	-0-	3835	3	9	4	N	137	2	0	181	1	114
						151	9									
02	4144 X	3247	-0-	-897	-0-	3171	3	9	4	N	61	2	0			173
						67	9									
03	4526 X	3492	-0-	-1034	-0-	3416	3	9	4	N	61	1	0	178	1	55
						67	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	493	1	1	4	N	518	197	1			503
						570	9									
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	666	1	314	9	N	285	508	1			280
12	806 N	747	-0-	-59	-0-	406	1	14	4	N	297	357	1			220
						327	9									
01	1054 N	578	-0-	-476	-0-	260	1	1	4	N	288	360	1			148
						317	9									
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	606	1	1	4	N	487	176	1			459
						536	9									
03	744 N	503	-0-	-241	-0-	434	1	69	9	N	63	329	1			193

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	3676	3	543	9	N	494	3	0	731	1	225
11	4920	X	771	-0-	-4149	-0-	432	3	339	9	N	308	104	0	178	1	251
12	5084	X	2899	-0-	-2185	-0-	2565	3	28	4	N	278	82	0			447
							306	9									
01	5084	X	4125	-0-	-959	-0-	3165	3	77	4	N	803	24	0	726	1	500
							883	9									
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	197	544	1			153
03	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	3199	3	122	4	N	546	19	0	344	1	336
							601	9									

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

10	13981	X	11543	-0-	-2438	-0-	11330	3	128	4	N	77					210
							85	9									
11	13530	X	11053	-0-	-2477	-0-	10862	3	114	4	N	70					280
							77	9									
12	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	10987	3	116	4	N	69	4	0			345
							76	9									
01	11532	X	8778	-0-	-2754	-0-	8529	3	142	4	N	97	13	0	182	1	247
							107	9									
02	10416	X	8038	-0-	-2378	-0-	7838	3	132	4	N	62	4	0			305
							68	9									
03	11532	X	8496	-0-	-3036	-0-	8314	3	123	4	N	54	5	0	179	1	175
							59	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

10	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	21580	3	117	9	N	106	14	0	191	1	92
11	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11659	3	8	4	N	106	11	0			187
							117	9									
12	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18693	3	22	4	N	180	26	0	181	1	160
							198	9									
01	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15534	3	22	4	N	144	25	0	8	8	271
							158	9									
02	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13823	3	17	4	N	119	23	0	181	1	186
							131	9									
*03	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13310	3	16	4	N	125	18	0	177	1	111
							138	9					5	8			

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	3687	3	47	4	N	398	2	0	547	1	328
							438	9									
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3200	3	72	4	N	433	2	0	532	1	227
							476	9									
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3152	3	38	4	N	397	3	0	189	1	432
							437	9									
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3069	3	44	4	N	362	5	0	541	1	248
							398	9									
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3035	3	119	4	N	495	5	0	378	1	360
							545	9									
*03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3383	3	100	4	N	670	4	0	919	1	107
							737	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1388	-0-	-813	-0-	695	3	206	4	N	443	539	1			344
							487	9									
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	820	3	1120	4	N	439	1	0	353	1	429
							483	9									
12	2201	X	1871	-0-	-330	-0-	436	3	1272	4	N	148	1	0	179	1	397
							163	9									
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	909	3	3228	4	N	534	2	0	542	1	387
							587	9									
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	497	3	2434	4	N	423	2	0	358	1	450
							465	9									
*03	3100	N	3234	-0-	134	134	455	3	2413	4	N	333	1	0	352	1	430
							366	9									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

10	3968	X	3148	-0-	-820	-0-	2631	3	517	9	N	470	2	0	860	1	361
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	3830	3	110	4	N	647	4	0	580	1	424
							712	9									
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	3653	3	152	4	N	776	7	0	599	1	594
							854	9									
01	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	3282	3	144	4	N	444	9	0	312	1	717
							488	9									
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3002	3	125	4	N	512	8	0	1109	1	112
							563	9									
03	3968	X	3886	-0-	-82	-0-	3147	3	143	4	N	542	6	0	532	1	116
							596	9									

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

10	837	X	816	-0-	-21	-0-	567	3	249	9	N	226	14	0	180	1	466
11	960	X	726	-0-	-234	-0-	553	3	7	4	N	151	11	0	176	1	430
							166	9									
12	992	X	438	-0-	-554	-0-	325	3	2	4	N	101	4	0			527
							111	9									
01	806	X	347	-0-	-459	-0-	211	3	30	4	N	96	1	0	180	1	442
							106	9									
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	15					457
03	806	X	137	-0-	-669	-0-	137	4			N	-0-					457

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

10	40052	X	36724	-0-	-3328	-0-	36316	3	408	9	N	371	45	0	179	1	230
11	37590	X	33727	-0-	-3863	-0-	33374	3	353	9	N	321	58	0	186	1	305
													2	8			
12	37665	X	31026	-0-	-6639	-0-	30646	3	380	9	N	345	72	0	373	1	203
													2	8			
01	37665	X	32500	-0-	-5165	-0-	32076	3	424	9	N	385	83	0	179	1	320
													6	8			
02	34020	X	31508	-0-	-2512	-0-	31157	3	351	9	N	319	82	0	374	1	183
03	36735	X	32589	-0-	-4146	-0-	32204	3	385	9	N	350	72	0	347	1	110
													4	8			

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					55
03	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

10	30690 X	27733	-0-	-2957	-0-	27397	3	336	9	N	305	47	0	355	1	95
11	29340 X	26003	-0-	-3337	-0-	25580	3	46	4	N	343	60	0	4	8	374
						377	9									
12	29357 X	26322	-0-	-3035	-0-	25841	3	64	4	N	379	81	0	371	1	297
						417	9					4	8			
01	29171 X	27695	-0-	-1476	-0-	27169	3	67	4	N	417	94	0	371	1	245
						459	9					4	8			
02	26348 X	24807	-0-	-1541	-0-	24348	3	61	4	N	362	86	0	357	1	160
						398	9					4	8			
03	27745 X	25850	-0-	-1895	-0-	25399	3	62	4	N	354	76	0	289	1	147
						389	9					2	8			

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

10	5208 X	4804	-0-	-404	-0-	4385	3	134	4	N	259	6	0	356	1	234
						285	9									
11	5010 X	4662	-0-	-348	-0-	4270	3	98	4	N	267	9	0	178	1	314
						294	9									
12	5084 X	3715	-0-	-1369	-0-	3419	3	94	4	N	184	10	0	194	1	294
						202	9									
01	5084 X	4202	-0-	-882	-0-	3787	3	156	4	N	235	14	0	174	1	341
						259	9									
02	4592 X	3540	-0-	-1052	-0-	3037	3	125	4	N	344	11	0	379	1	295
						378	9									
03	4805 X	3652	-0-	-1153	-0-	3188	3	125	4	N	308	10	0	455	1	138
						339	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2111	3	84	4	N	312	2	0	178	1	389
						343	9									
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	1950	3	65	4	N	286	3	0	350	1	322
						315	9									
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1781	3	46	4	N	233	5	0	170	1	380
						256	9									
01	2077 N	1885	-0-	-192	-0-	1579	3	45	4	N	237	5	0	185	1	427
						261	9									
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1601	3	46	4	N	267	6	0	190	1	498
						294	9									
*03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2052	3	82	4	N	287	6	0	454	1	325
						316	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	7055	-0-	-1656	-0-	6776	3	156	4	N	112	5	0	197	1	100
							123	9									
11	8430	X	6834	-0-	-1596	-0-	6596	3	87	4	N	137	9	0			228
							151	9									
12	8525	X	6572	-0-	-1953	-0-	6347	3	58	4	N	152	13	0	192	1	175
							167	9									
01	8525	X	8354	-0-	-171	-0-	8103	3	84	4	N	152	6	0	178	1	143
							167	9									
02	7700	X	6582	-0-	-1118	-0-	6383	3	60	4	N	126	4	0			265
							139	9									
03	7068	X	7018	-0-	-50	-0-	6818	3	69	4	N	119	3	0	258	1	123
							131	9									

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6858	3	153	9	N	139	189	1			194
11	6510	X	5938	-0-	-572	-0-	5784	3	154	9	N	140	180	1			154
12	6727	X	6421	-0-	-306	-0-	6250	3	171	9	N	155					309
01	6727	X	6080	-0-	-647	-0-	5913	3	167	9	N	152	7	0	179	1	275
02	6076	X	5367	-0-	-709	-0-	5228	3	139	9	N	126	5	0	179	1	217
03	6727	X	4531	-0-	-2196	-0-	4450	3	81	9	N	74	3	0			288

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

10	6913	X	5905	-0-	-1008	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	5820	-0-	-870	-0-	5819	3	1	4	N	-0-					-0-
12	6882	X	5736	-0-	-1146	-0-	5735	3	1	4	N	-0-					-0-
01	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	6244	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6096	3	1	4	N	-0-					-0-
03	6014	X	5431	-0-	-583	-0-	5430	3	1	4	N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

10	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	11034	-0-	-1356	-0-	11033	3	1	4	N	-0-					-0-
12	12803	X	11229	-0-	-1574	-0-	11228	3	1	4	N	-0-					-0-
01	12276	X	11062	-0-	-1214	-0-	11061	3	1	4	N	-0-					-0-
02	11088	X	9945	-0-	-1143	-0-	9944	3	1	4	N	-0-					-0-
03	11656	X	10790	-0-	-866	-0-	10789	3	1	4	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

10	3565	X	1659	-0-	-1906	-0-	1411	3	248	9	N	225	6	0	350	1	814
													1	8			
11	3450	X	1495	-0-	-1955	-0-	1216	3	4	4	N	250	4	0	368	1	692
							275	9									
12	2914	X	748	-0-	-2166	-0-	240	3	508	9	N	462	52	0	381	1	721
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	11	363	1			369
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1590	3	62	4	N	333	16	0			686
							366	9									
*03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1328	3	18	4	N	402	62	0	525	1	501
							442	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	15657	3	26	9	N	24	3	0			134
11	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15951	3	1	4	N	24	6	0	2	8	150
							26	9									
12	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13420	3	2	4	N	22	7	0	2	8	163
							24	9									
01	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12468	3	1	4	N	27	7	0	2	8	181
							30	9									
02	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11341	3	1	4	N	25	7	0	5	8	194
							28	9									
*03	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11601	3	1	4	N	18	6	0	179	1	25
							20	9					2	8			

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

10	4619	X	3638	-0-	-981	-0-	3028	3	169	4	N	401	3	0	545	1	43
							441	9									
11	4230	X	3430	-0-	-800	-0-	2889	3	150	4	N	355	4	0			394
							391	9									
12	4154	X	3500	-0-	-654	-0-	2928	3	137	4	N	395	6	0	360	1	423
							435	9									
01	3937	X	3438	-0-	-499	-0-	2857	3	130	4	N	410	7	0	359	1	467
							451	9									
02	3556	X	2740	-0-	-816	-0-	2289	3	114	4	N	306	6	0	541	1	226
							337	9									
03	3627	X	3350	-0-	-277	-0-	2951	3	132	4	N	243	6	0	357	1	106
							267	9									

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	4845	3	1438	4	N	367	3	0	178	1	468
							404	9									
11	6300	X	6245	-0-	-55	-0-	4485	3	1398	4	N	329	5	0	709	1	83
							362	9									
12	6541	X	5580	-0-	-961	-0-	4279	3	918	4	N	348	8	0			423
							383	9									
01	6696	X	4722	-0-	-1974	-0-	4222	3	109	4	N	355	10	0	543	1	225
							391	9									
02	6048	X	4206	-0-	-1842	-0-	3750	3	111	4	N	314	9	0	182	1	348
							345	9									
03	6696	X	4631	-0-	-2065	-0-	4171	3	116	4	N	313	8	0	370	1	283
							344	9									

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

10	5332	X	4742	-0-	-590	-0-	3956	3	195	4	N	537	1	0	540	1	163
							591	9					1	8			
11	4980	X	4402	-0-	-578	-0-	3705	3	180	4	N	470	2	0	178	1	453
							517	9									
12	5146	X	4512	-0-	-634	-0-	3781	3	179	4	N	502	3	0	359	1	593
							552	9									
01	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	5791	3	172	4	N	524	6	0	738	1	373
							576	9									
02	4648	X	4332	-0-	-316	-0-	3630	3	155	4	N	497	4	0	361	1	505
							547	9									
03	4743	X	4396	-0-	-347	-0-	3786	3	161	4	N	408	3	0	717	1	193
							449	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	4008	3	1521	4	N	427	3	0	545	1	177
							470	9									
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	3651	3	1458	4	N	381	5	0	180	1	373
							419	9									
12	5859	X	5257	-0-	-602	-0-	3790	3	996	4	N	428	7	0	372	1	422
							471	9									
01	6014	X	4117	-0-	-1897	-0-	3632	3	105	4	N	345	9	0	368	1	390
							380	9									
02	5432	X	4028	-0-	-1404	-0-	3435	3	108	4	N	441	8	0	534	1	289
							485	9									
03	6014	X	4082	-0-	-1932	-0-	3556	3	116	4	N	373	7	0	535	1	120
							410	9									

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

10	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	3			N	-0-					-0-
11	33434	X	33434	-0-	-0-	-0-	33433	3	1	4	N	-0-					-0-
12	32054	X	24389	-0-	-7665	-0-	24387	3	2	4	N	-0-					-0-
01	32054	X	21445	-0-	-10609	-0-	21444	3	1	4	N	-0-					-0-
02	28952	X	18526	-0-	-10426	-0-	18526	3			N	-0-					-0-
03	32054	X	19428	-0-	-12626	-0-	19428	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	8070	3	302	4	Y	846	7	0	513	1	424
							931	9									
11	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	6496	3	244	4	Y	805	9	0	826	1	394
							886	9									
12	7440	X	7344	-0-	-96	-0-	6283	3	257	4	Y	731	12	0	738	1	374
							804	9					1	8			
01	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	6090	3	264	4	Y	645	14	0	799	1	206
							710	9									
02	6720	X	6200	-0-	-520	-0-	5546	3	241	4	Y	375	13	0	220	1	348
							413	9									
03	7440	X	6911	-0-	-529	-0-	6218	3	266	4	Y	388	12	0	428	1	296
							427	9									

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

10	837	X	745	-0-	-92	-0-	270	1	475	9	N	432	544	1			250
11	840	X	708	-0-	-132	-0-	280	1	428	9	N	389	376	1			263
12	868	X	783	-0-	-85	-0-	300	1	52	3	N	392	10	0	180	1	465
							431	9									
01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	290	1	371	3	N	563	13	0	571	1	444
							619	9									
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	270	1	76	3	N	298	11	0	508	1	223
							8	4	328	9							
*03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	290	1	794	3	N	504	11	0	356	1	358
							554	9					2	8			

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3628	-0-	-898	-0-	3548	3	80	9	N	73	5	0	177	1	125
11	4320	X	2245	-0-	-2075	-0-	2208	3	37	9	N	34	5	0	2	8	152
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4369	3	132	9	N	120	17	0	2	8	253
01	4154	X	1488	-0-	-2666	-0-	1460	3	28	9	N	25	7	0	191	1	80
02	3752	X	3405	-0-	-347	-0-	3311	3	94	9	N	85	13	0	2	8	150
03	4495	X	4006	-0-	-489	-0-	3907	3	99	9	N	90	13	0	2	8	225

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	356	1			207
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	16	4	12	9	N	11					218
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	3	31	4	N	395	1	0			612
							435	9									
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	3	30	4	N	648	885	1			375
							713	9									
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	4			N	-0-					375
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	4	542	9	N	493	544	1			324

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	1946	3	451	4	N	22					242
							24	9									
11	3000	N	3290	-0-	290	290	2710	3	540	4	N	36	1	0			277
							40	9									
12	3100	N	3000	-0-	-100	190	2293	3	655	4	N	47	1	0			323
							52	9									
01	3100	N	2960	-0-	-140	50	1978	3	726	4	N	233	1	0	190	1	365
							256	9									
02	2388	X	2338	-0-	-50	-0-	1568	3	674	4	N	87	1	0	368	1	83
							96	9									
*03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	1821	3	728	4	N	108	1	0			190
							119	9									

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

10	24645	X	22488	-0-	-2157	-0-	22299	3	189	9	N	172	19	0			253
11	23760	X	20557	-0-	-3203	-0-	20352	3	205	9	N	186	33	0	177	1	225
													4	8			
12	23653	X	20716	-0-	-2937	-0-	20501	3	215	9	N	195	50	0	189	1	177
													4	8			
01	23405	X	19699	-0-	-3706	-0-	19448	3	251	9	N	228	57	0	180	1	165
													3	8			
02	21140	X	18049	-0-	-3091	-0-	17861	3	188	9	N	171	46	0	195	1	93
													2	8			
03	22475	X	19828	-0-	-2647	-0-	19637	3	191	9	N	174	40	0	3	8	224

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

10	11160	X	9217	-0-	-1943	-0-	8908	3	69	4	N	218	6	0	197	1	192
							240	9									
11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	8469	3	1650	4	N	181	11	0	197	1	163
							199	9					2	8			
12	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	8593	3	2060	4	N	180	19	0	2	8	322
							198	9									
01	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	8622	3	2088	4	N	258	24	0	364	1	190
							284	9					2	8			
02	9632	X	9578	-0-	-54	-0-	7510	3	1880	4	N	171	18	0	188	1	155
							188	9									
03	10850	X	10493	-0-	-357	-0-	8228	3	2081	4	N	167	15	0	167	1	138
							184	9					2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	16625	3	106	9	N	96	11	0			132
11	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	15149	3	15	4	N	90	21	0	4	8	197
						99	9									
12	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	12533	3	15	4	N	97	27	0	4	8	263
						107	9									
01	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	14727	3	21	4	N	128	38	0	181	1	168
						141	9					4	8			
02	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	12775	3	17	4	N	84	29	0	178	1	45
						92	9									
*03	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	14590	3	19	4	N	98	26	0	2	8	115
						108	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

10	9238 X	7810	-0-	-1428	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
11	8760 X	7210	-0-	-1550	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
12	9021 X	4690	-0-	-4331	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
01	9021 X	8050	-0-	-971	-0-	8049	3	1	4	N	-0-					-0-
02	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8646	3	1	4	N	-0-					-0-
*03	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

10	6727 X	6176	-0-	-551	-0-	5816	3	62	4	N	271	349	1			62
						298	9									
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5221	3	73	4	N	388	372	1			78
						427	9									
12	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6012	3	71	4	N	315					393
						347	9									
01	6169 X	6064	-0-	-105	-0-	5410	3	89	4	N	514	545	1			362
						565	9									
02	5572 X	3193	-0-	-2379	-0-	2907	3	58	4	N	207	182	1			387
						228	9									
03	6417 X	6302	-0-	-115	-0-	5641	3	67	4	N	540	692	1			235
						594	9									

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

10	29357 X	21368	-0-	-7989	-0-	20818	3	496	4	N	49	12	0			125
						54	9									
11	25380 X	20620	-0-	-4760	-0-	20395	3	159	4	N	60	10	0			175
						66	9									
12	24025 X	20007	-0-	-4018	-0-	19917	3	21	4	N	63	14	0	179	1	45
						69	9									
01	23188 X	19120	-0-	-4068	-0-	19023	3	21	4	N	69	16	0	1	8	97
						76	9									
02	20944 X	18134	-0-	-2810	-0-	18046	3	19	4	N	63	16	0	4	8	140
						69	9									
03	21359 X	18189	-0-	-3170	-0-	18107	3	18	4	N	58	13	0	2	8	183
						64	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33387	X	30159	-0-	-3228	-0-	29735	3	280	4	N	131	39	0	179	1	65
							144	9									
11	32454	X	32454	-0-	-0-	-0-	32130	3	109	4	N	195	59	0	5	8	196
							215	9									
12	31992	X	30719	-0-	-1273	-0-	30460	3	26	4	N	212	75	0	178	1	150
							233	9					5	8			
01	30677	X	30677	-0-	-0-	-0-	30416	3	27	4	N	213	82	0	178	1	97
							234	9					6	8			
02	30296	X	26763	-0-	-3533	-0-	26584	3	23	4	N	142	32	0	5	8	202
							156	9									
03	33542	X	30740	-0-	-2802	-0-	30548	3	26	4	N	151	30	0	179	1	142
							166	9					2	8			

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

10	12183	X	10752	-0-	-1431	-0-	10598	3	154	9	N	140	3	0	191	1	193
11	11700	X	9561	-0-	-2139	-0-	9436	3	17	4	N	98	6	0	177	1	108
							108	9									
12	11935	X	10001	-0-	-1934	-0-	9829	3	26	4	N	133	11	0			230
							146	9									
01	11563	X	10862	-0-	-701	-0-	10637	3	27	4	N	180	15	0	180	1	215
							198	9									
02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10329	3	25	4	N	118	13	0			320
							130	9									
*03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10755	3	28	4	N	132	10	0	185	1	257
							145	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

10	4836	X	4399	-0-	-437	-0-	4388	3	11	9	N	10	1	0			164
11	4680	X	4127	-0-	-553	-0-	4120	3	7	9	N	6	2	0			168
12	4774	X	3744	-0-	-1030	-0-	3729	3	15	9	N	14	2	0			180
01	4588	X	1372	-0-	-3216	-0-	1368	3	4	9	N	4	1	0			183
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5117	3	15	9	N	14	4	0			193
03	4402	X	4241	-0-	-161	-0-	4228	3	13	9	N	12	2	0	173	1	30

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

10	25322	X	25322	-0-	-0-	-0-	25290	3	32	9	N	29	7	0			152
11	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	30094	3	7	4	N	44	12	0	2	8	182
							48	9									
12	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	25691	3	9	4	N	47	15	0	2	8	212
							52	9									
01	25327	X	21192	-0-	-4135	-0-	21134	3	7	4	N	46	14	0	2	8	242
							51	9									
02	22960	X	13921	-0-	-9039	-0-	13875	3	5	4	N	37	14	0	173	1	90
							41	9					2	8			
03	25420	X	16498	-0-	-8922	-0-	16447	3	6	4	N	41	14	0			117
							45	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	270	1	393	9	N	357	355	1			375
11	1350	N	580	-0-	-770	-0-	290	1	290	9	N	264	376	1			263
12	713	N	453	-0-	-260	-0-	220	1	16	4	N	197	173	1			287
							217	9									
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	215	1	18	4	N	194	79	1			402
							213	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	270	1	429	3	N	212	1	0	358	1	255
							18	4	233	9							
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	270	1	413	3	N	309	1	0	341	1	220
							5	4	340	9			2	8			

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

10	4433	X	3143	-0-	-1290	-0-	1898	3	202	4	N	948	723	1			420
							1043	9									
11	4410	X	2409	-0-	-2001	-0-	1910	3	39	4	N	418	356	1			482
							460	9									
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	4919	3	515	9	N	468	3	0	545	1	402
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	3725	3	661	9	N	601	3	0	509	1	489
													2	8			
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3450	3	777	9	N	706	3	0	715	1	477
03	5425	X	4437	-0-	-988	-0-	3758	3	679	9	N	617	2	0	528	1	564

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

10	13764	X	10900	-0-	-2864	-0-	10792	3	62	4	Y	42	1	0			90
							46	9									
11	13320	X	10575	-0-	-2745	-0-	10503	3	21	4	Y	46	5	0	93	1	37
							51	9					1	8			
12	13764	X	10217	-0-	-3547	-0-	10159	3	4	4	Y	49	7	0	1	8	78
							54	9									
01	13764	X	9512	-0-	-4252	-0-	9456	3	3	4	Y	48	8	0	86	1	30
							53	9					2	8			
02	11704	X	8655	-0-	-3049	-0-	8612	3	3	4	Y	36	7	0	2	8	57
							40	9									
03	10943	X	7493	-0-	-3450	-0-	7433	3	3	4	Y	52	5	0	1	8	103
							57	9									

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

10	26195	X	21983	-0-	-4212	-0-	21738	3	245	9	N	223	21	0	376	1	58
11	23190	X	19205	-0-	-3985	-0-	18932	3	34	4	N	217	25	0	178	1	70
							239	9					2	8			
12	23963	X	9224	-0-	-14739	-0-	9070	3	25	4	N	117	17	0	2	8	168
							129	9									
01	23529	X	5210	-0-	-18319	-0-	5100	3	14	4	N	87	11	0	172	1	70
							96	9					2	8			
02	21252	X	5350	-0-	-15902	-0-	5328	3	10	4	N	11	11	0			70
							12	9									
*03	27974	X	27974	-0-	-0-	-0-	27463	3	73	4	N	398	49	0	177	1	242
							438	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
10	30411	X	22545	-0-	-7866	-0-	22370	3	124	4	Y	46	12	0			89
							51	9									
11	29430	X	20255	-0-	-9175	-0-	20131	3	45	4	Y	72	28	0	92	1	40
							79	9					1	8			
12	30411	X	20038	-0-	-10373	-0-	19926	3	14	4	Y	89	37	0	1	8	91
							98	9									
01	30411	X	20458	-0-	-9953	-0-	20334	3	14	4	Y	100	41	0	102	1	44
							110	9					4	8			
02	23996	X	19247	-0-	-4749	-0-	19163	3	11	4	Y	66	39	0	3	8	68
							73	9									
*03	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	23649	3	15	4	Y	87	39	0	1	8	115
							96	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

10	21669	X	11147	-0-	-10522	-0-	11144	3	3	9	N	3	3	0			136
11	17400	X	8321	-0-	-9079	-0-	8312	3	3	4	N	5	3	0	2	8	136
							6	9									
12	14911	X	9820	-0-	-5091	-0-	9806	3	5	4	N	8	6	0	2	8	136
							9	9									
01	14508	X	10115	-0-	-4393	-0-	10099	3	6	4	N	9	7	0	2	8	136
							10	9									
02	13104	X	6455	-0-	-6649	-0-	6444	3	3	4	N	7	5	0	2	8	136
							8	9									
*03	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11272	3	4	4	N	7	6	0			137
							8	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
11	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					Y	-0-					-0-
12	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					-0-
01	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	X	39	-0-	-353	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

10	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	5495	3	2	4	N	4					159
							4	9									
11	5460	X	5310	-0-	-150	-0-	5288	3	3	4	N	17	1	0			175
							19	9									
12	5549	X	4636	-0-	-913	-0-	4635	3	1	9	N	1	1	0			175
01	5549	X	5376	-0-	-173	-0-	5374	3	2	9	N	2	2	0			175
02	5012	X	4240	-0-	-772	-0-	4238	3	2	9	N	2	2	0			175
03	5487	X	4545	-0-	-942	-0-	4544	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			243
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	4	8			247
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	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
10	4030	X	3484	-0-	-546	-0-	2994	3	109	4	N	346	1	0	372	1	287
							381	9									
11	3840	X	3519	-0-	-321	-0-	2998	3	115	4	N	369	2	0	354	1	300
							406	9									
12	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	2860	3	122	4	N	357	3	0	359	1	295
							393	9									
01	3689	X	3190	-0-	-499	-0-	2682	3	125	4	N	348	3	0	361	1	279
							383	9									
02	3332	X	3159	-0-	-173	-0-	2670	3	109	4	N	345	3	0	351	1	269
							380	9					1	8			
03	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	2868	3	109	4	N	325	3	0	364	1	227
							358	9									

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

10	27373	X	22287	-0-	-5086	-0-	22123	3	164	9	N	149	30	0	180	1	47
11	26490	X	24224	-0-	-2266	-0-	24009	3	215	9	N	195	46	0	2	8	194
12	26164	X	20931	-0-	-5233	-0-	20736	3	195	9	N	177	53	0	179	1	137
													2	8			
01	26164	X	22758	-0-	-3406	-0-	22525	3	233	9	N	212	64	0	181	1	100
													4	8			
02	23632	X	20898	-0-	-2734	-0-	20687	3	211	9	N	192	60	0	2	8	230
03	25017	X	24069	-0-	-948	-0-	23814	3	255	9	N	232	59	0	179	1	222
													2	8			

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

10	21297	X	20050	-0-	-1247	-0-	19175	3	834	4	N	37					300
							41	9									
11	20250	X	17655	-0-	-2595	-0-	17275	3	271	4	N	99	190	1			209
							109	9									
12	20708	X	17458	-0-	-3250	-0-	17360	3	29	4	N	63	8	0			264
							69	9									
01	20708	X	16976	-0-	-3732	-0-	16876	3	28	4	N	65	30	0			299
							72	9									
02	18704	X	15126	-0-	-3578	-0-	15027	3	24	4	N	68	20	0			347
							75	9									
03	20057	X	16914	-0-	-3143	-0-	16796	3	27	4	N	83	33	0	180	1	217
							91	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

10	12028	X	11220	-0-	-808	-0-	11084	3	28	4	N	98	11	0	180	1	73
							108	9									
11	11640	X	10263	-0-	-1377	-0-	10114	3	24	4	N	114	14	0			173
							125	9									
12	12028	X	10775	-0-	-1253	-0-	10626	3	3	4	N	133	20	0	178	1	108
							146	9									
01	12028	X	11407	-0-	-621	-0-	11248	3	7	4	N	138	24	0			222
							152	9									
02	10864	X	9597	-0-	-1267	-0-	9463	3	14	4	N	109	21	0	177	1	131
							120	9					2	8			
03	11222	X	303	-0-	-10919	-0-	275	3	11	4	N	15	1	0			145
							17	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
10	13454	X	10926	-0-	-2528	-0-	10926	3			N	-0-	1	0			233
11	19920	X	12561	-0-	-7359	-0-	12558	3	1	4	N	2	2	0			233
							2	9									
12	20584	X	11191	-0-	-9393	-0-	11187	3	1	4	N	3	3	0			233
							3	9									
01	20584	X	14204	-0-	-6380	-0-	14195	3	1	4	N	7	5	0	2	8	233
							8	9									
02	15764	X	11986	-0-	-3778	-0-	11977	3	1	4	N	7	4	0	2	8	234
							8	9									
*03	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13066	3	1	4	N	3	3	0			234
							3	9									

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

10	4464	X	3340	-0-	-1124	-0-	505	1	2350	3	N	441	2	0	559	1	432
							485	9									
11	4320	X	2547	-0-	-1773	-0-	500	1	1423	3	N	567	6	0	773	1	220
							624	9									
12	4030	X	1600	-0-	-2430	-0-	361	1	1105	3	N	116	27	0			309
							6	4	128	9							
01	3720	X	2189	-0-	-1531	-0-	366	1	1556	3	N	176	28	0	181	1	276
							73	4	194	9							
02	3360	X	1064	-0-	-2296	-0-	130	1	188	3	N	592	7	0	350	1	511
							95	4	651	9							
03	3348	X	2354	-0-	-994	-0-	142	1	1297	3	N	277	8	0	347	1	433
							610	4	305	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

10	7378	X	4782	-0-	-2596	-0-	4779	3	3	9	N	3					225
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7952	3	1	4	N	5					230
							6	9									
12	7378	X	5851	-0-	-1527	-0-	5843	3	1	4	N	6	1	0			235
							7	9									
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6986	3	1	4	N	9	1	0	180	1	63
							10	9									
02	6664	X	6293	-0-	-371	-0-	6283	3	1	4	N	8	1	0			70
							9	9									
03	7378	X	6102	-0-	-1276	-0-	6098	3	4	9	N	4	1	0			73

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

10	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			N	-0-					148
11	13320	X	10683	-0-	-2637	-0-	10680	3	1	4	N	2	2	8			148
							2	9									
12	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	19924	3	1	4	N	2	2	8			148
							2	9									
*01	13423	X	12168	-0-	-1255	-0-	12166	3	2	9	N	2	2	8			148
02	12124	X	10463	-0-	-1661	-0-	10462	3	1	4	N	-0-					148
03	14229	X	13523	-0-	-706	-0-	13522	3	1	4	N	-0-	3	8			145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	13019	3	303	4	N	938	2	0	883	1	602
							1032	9									
11	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	12632	3	257	4	N	1004	4	0	900	1	702
							1104	9									
12	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	12706	3	222	4	N	702	8	0	720	1	676
							772	9									
01	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	11578	3	257	4	N	994	10	0	1292	1	368
							1093	9									
02	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	10011	3	242	4	N	869	9	0	187	1	1040
							956	9					1	8			
*03	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	11620	3	251	4	N	896	7	0	1434	1	495
							986	9									

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

10	12493	X	8473	-0-	-4020	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
11	12090	X	9321	-0-	-2769	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
12	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	5534	-0-	-5378	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	5015	-0-	-4841	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
*03	26352	X	26352	-0-	-0-	-0-	26352	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

10	22351	X	21165	-0-	-1186	-0-	21165	3			N	-0-					-0-
11	21390	X	20121	-0-	-1269	-0-	20121	3			N	-0-					-0-
12	21142	X	20794	-0-	-348	-0-	20793	3	1	4	N	-0-					-0-
01	21173	X	16761	-0-	-4412	-0-	16760	3	1	4	N	-0-					-0-
02	19124	X	16503	-0-	-2621	-0-	16503	3			N	-0-					-0-
03	21173	X	18567	-0-	-2606	-0-	18567	3			N	-0-					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6393	-0-	-1557	-0-	6392	3	1	4	N	-0-					-0-
12	8215	X	7489	-0-	-726	-0-	7488	3	1	4	N	-0-					-0-
01	8029	X	7323	-0-	-706	-0-	7322	3	1	4	N	-0-					-0-
02	7252	X	6997	-0-	-255	-0-	6996	3	1	4	N	-0-					-0-
03	7781	X	7656	-0-	-125	-0-	7655	3	1	4	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	410	356	1			464
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	4	273	9	Y	248	451	1			261
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	4	374	9	Y	340	134	1			467
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	4	180	9	Y	164	334	1			297
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	4	639	9	Y	581	342	1			536
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	4	502	9	Y	456	541	1			451

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

10	9455	X	1318	-0-	-8137	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	1080	-0-	-2100	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1101	-0-	-1193	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1234	-0-	-1029	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1053	-0-	-991	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	1251	-0-	-82	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19902	X	19131	-0-	-771	-0-	19131	3			N	-0-					-0-
11	19050	X	17888	-0-	-1162	-0-	17888	3			N	-0-					-0-
12	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	19287	3			N	-0-					-0-
01	19127	X	15124	-0-	-4003	-0-	15124	3			N	-0-					-0-
02	17276	X	16795	-0-	-481	-0-	16795	3			N	-0-					-0-
03	19282	X	17877	-0-	-1405	-0-	17877	3			N	-0-					-0-

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
10	19902	X	18919	-0-	-983	-0-	18919	3			N	-0-					100
11	19260	X	18155	-0-	-1105	-0-	18154	3	1	4	N	-0-					100
12	19716	X	18731	-0-	-985	-0-	18725	3	6	9	N	5	5	0			100
01	19716	X	18550	-0-	-1166	-0-	18530	3	1	4	N	17	17	0			100
							19	9									
02	17808	X	16323	-0-	-1485	-0-	16314	3	1	4	N	7	7	0			100
							8	9									
03	18910	X	18068	-0-	-842	-0-	18047	3	1	4	N	18	11	0			107
							20	9									

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1647	-0-	-1112	-0-	1548	3	99	9	N	90	8	0	337	1	280
11	1740	X	1126	-0-	-614	-0-	941	3	185	9	N	168	11	0	2	8	435
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	72	2	8			505
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					505
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-					505
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					505

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	437	527	1			518
11	3750	X	3665	-0-	-85	-0-	3200	3	465	9	Y	423	3	0	503	1	435
12	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	3389	3	381	9	Y	346	5	0	224	1	552
01	1984	X	1566	-0-	-418	-0-	1167	3	399	9	Y	363	3	0	395	1	517
02	3416	X	3235	-0-	-181	-0-	2588	3	647	9	Y	588	6	0	563	1	536
*03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	4909	3	510	9	Y	464	8	0	541	1	451

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2118	3	113	9	N	103	5	0			272
11	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	1883	3	14	4	N	121	6	0			387
							133	9									
12	3100	N	3409	-0-	309	309	3184	3	48	4	N	161	15	0	496	1	37
							177	9									
01	3075	N	2766	-0-	-309	-0-	2672	3	20	4	N	67	14	0			90
							74	9									
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2616	3	28	4	N	14	14	0			90
							15	9									
03	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	2137	3	24	4	N	264	10	0	179	1	165
							290	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13764	X	13066	-0-	-698	-0-	12966	3	100	9	Y	91	118	1			51
11	13290	X	12213	-0-	-1077	-0-	12136	3	14	4	Y	57	58	1			50
							63	9									
12	13299	X	12427	-0-	-872	-0-	12332	3	17	4	Y	71	4	0	31	1	86
							78	9									
01	13299	X	10347	-0-	-2952	-0-	10249	3	19	4	Y	72	12	0	62	1	84
							79	9									
02	12012	X	10636	-0-	-1376	-0-	10539	3	20	4	Y	70	9	0	61	1	84
							77	9									
03	13051	X	11922	-0-	-1129	-0-	11828	3	20	4	Y	67	9	0	85	1	57
							74	9									

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

10	10788	X	10449	-0-	-339	-0-	10349	3	100	9	Y	91	118	1			51
11	10320	X	9875	-0-	-445	-0-	9802	3	10	4	Y	57	58	1			50
							63	9									
12	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10816	3	17	4	Y	70	3	0	31	1	86
							77	9									
01	10819	X	9542	-0-	-1277	-0-	9447	3	19	4	Y	69	8	0	62	1	85
							76	9									
02	9772	X	8894	-0-	-878	-0-	8804	3	17	4	Y	66	6	0	61	1	84
							73	9									
03	10912	X	9733	-0-	-1179	-0-	9646	3	17	4	Y	64	6	0	85	1	57
							70	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

10	13454	X	12837	-0-	-617	-0-	12729	3	108	9	Y	98	121	1			55
11	12960	X	11980	-0-	-980	-0-	11905	3	12	4	Y	57	62	1			50
							63	9									
12	12958	X	12475	-0-	-483	-0-	12383	3	15	4	Y	70	3	0	31	1	86
							77	9									
01	12958	X	10805	-0-	-2153	-0-	10709	3	19	4	Y	70	9	0	62	1	85
							77	9									
02	11704	X	10624	-0-	-1080	-0-	10531	3	18	4	Y	68	7	0	61	1	85
							75	9									
03	12834	X	11894	-0-	-940	-0-	11806	3	18	4	Y	64	6	0	85	1	58
							70	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

10	10137	X	9911	-0-	-226	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	9330	-0-	-420	-0-	9330	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	9413	-0-	-1065	-0-	9410	3	3	4	N	-0-					-0-
01	10478	X	7957	-0-	-2521	-0-	7956	3	1	4	N	-0-					-0-
02	9464	X	8386	-0-	-1078	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	8977	-0-	-943	-0-	8977	3			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

10	11842	X	8691	-0-	-3151	-0-	8691	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	5868	-0-	-3762	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	8396	-0-	-1710	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	8731	-0-	-1375	-0-	8729	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9128	X	9005	-0-	-123	-0-	9003	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3292	-0-	292	292	3292	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4110	-0-	1010	1302	4110	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3975	-0-	875	2177	3974	3	1	4	N	-0-					-0-
02	5755	X	3578	-0-	-2177	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
*03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

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
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					557
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					557
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					557
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	3605	3	640	9	N	582	571	1			203
11	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	3401	3	21	4	N	358	389	1			172
							394	9									
12	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	3564	3	30	4	N	287	362	1			97
							316	9									
01	4247	X	1779	-0-	-2468	-0-	1528	3	12	4	N	217	189	1			125
							239	9									
02	3836	X	3681	-0-	-155	-0-	3300	3	33	4	N	316	1	0	178	1	262
							348	9									
03	4247	X	3297	-0-	-950	-0-	2989	3	26	4	N	256	313	1			205
							282	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13127	3	108	9	Y	98	121	1			55
11	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11923	3	11	4	Y	57	62	1			50
							63	9									
12	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12050	3	16	4	Y	69	2	0	31	1	86
							76	9									
01	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11135	3	18	4	Y	68	7	0	62	1	85
							75	9									
02	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10138	3	18	4	Y	65	5	0	61	1	84
							72	9									
*03	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10482	3	18	4	Y	63	4	0	85	1	58
							69	9									

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10881	X	9644	-0-	-1237	-0-	8345	3	65	4	Y	1122	8	0	696	1	488
							1234	9					13	8			
11	29832	X	29832	-0-	-0-	-0-	25661	3	411	4	Y	3418	36	0	3074	1	775
							3760	9					21	8			
12	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	17607	3	368	4	Y	2222	32	0	2600	1	344
							2444	9					21	8			
01	9641	X	6291	-0-	-3350	-0-	5653	3	156	4	Y	438	12	0	655	1	113
							482	9					2	8			
02	9912	X	-0-	-0-	-9912	-0-					Y	1	114	1			-0-
03	10974	X	3622	-0-	-7352	-0-	3030	3	28	4	Y	513	5	0	325	1	182
							564	9					1	8			

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
10	17298 X	17074	-0-	-224	-0-	16988	3	86	9	Y	78	92	1			83
11	16650 X	15530	-0-	-1120	-0-	15422	3	22	4	Y	78	89	1			72
						86	9									
12	16647 X	15391	-0-	-1256	-0-	15277	3	20	4	Y	85	3	0	44	1	110
						94	9									
01	17081 X	15128	-0-	-1953	-0-	14987	3	36	4	Y	95	11	0	104	1	90
						105	9									
02	15428 X	13659	-0-	-1769	-0-	13537	3	31	4	Y	83	7	0	48	1	118
						91	9									
03	17081 X	15174	-0-	-1907	-0-	15047	3	16	4	Y	101	4	0	133	1	82
						111	9									

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

10	17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	17486	3	97	9	Y	88	89	1			93
11	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	15804	3	10	4	Y	71	98	1			66
						78	9									
12	16522 X	16522	-0-	-0-	-0-	16431	3	14	4	Y	70	3	0	40	1	93
						77	9									
01	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	15144	3	33	4	Y	99	14	0	88	1	90
						109	9									
02	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13789	3	32	4	Y	85	9	0	48	1	118
						94	9									
*03	15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	14957	3	34	4	Y	101	5	0	132	1	82
						111	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

10	14570 X	14023	-0-	-547	-0-	13895	3	128	9	Y	116	129	1			65
11	13830 X	13011	-0-	-819	-0-	12929	3	13	4	Y	63	73	1			55
						69	9									
12	14322 X	13087	-0-	-1235	-0-	12983	3	16	4	Y	80	4	0	34	1	97
						88	9									
01	14322 X	10963	-0-	-3359	-0-	10855	3	14	4	Y	85	13	0	70	1	99
						94	9									
02	12936 X	10499	-0-	-2437	-0-	10403	3	15	4	Y	74	9	0	72	1	92
						81	9									
03	14012 X	12389	-0-	-1623	-0-	12297	3	17	4	Y	68	11	0	92	1	57
						75	9									

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

10	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	10217	3	86	9	Y	78	89	1			83
11	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	9662	3	23	4	Y	71	88	1			66
						78	9									
12	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9661	3	25	4	Y	69	2	0	40	1	93
						76	9									
01	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8512	3	24	4	Y	94	9	0	88	1	90
						103	9									
02	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	7977	3	24	4	Y	82	6	0	48	1	118
						90	9									
*03	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6501	3	11	4	Y	99	3	0	132	1	82
						109	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
10	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13883	3	9	9	Y	8					48
11	13440	X	13052	-0-	-388	-0-	13042	3	1	4	Y	8					56
							9	9									
12	13888	X	11542	-0-	-2346	-0-	11535	3	1	4	Y	5	1	0			60
							6	9									
01	13888	X	12168	-0-	-1720	-0-	12157	3	1	4	Y	9	4	0			65
							10	9									
02	12544	X	4109	-0-	-8435	-0-	4102	3	7	9	Y	6	1	0			70
03	13888	X	8908	-0-	-4980	-0-	8901	3	7	9	Y	6	5	0			71

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15004	X	12683	-0-	-2321	-0-	12679	3	4	9	Y	4					37
11	13890	X	11892	-0-	-1998	-0-	11885	3	7	9	Y	6					43
12	13547	X	11709	-0-	-1838	-0-	11706	3	3	9	Y	3	1	0			45
01	13547	X	9173	-0-	-4374	-0-	9161	3	12	9	Y	11	4	0			52
02	12236	X	9888	-0-	-2348	-0-	9878	3	10	9	Y	9	3	0			58
03	12679	X	10694	-0-	-1985	-0-	10686	3	8	9	Y	7	5	0			60

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	7774	-0-	-875	-0-	7568	3	1	4	Y	186	7	0	207	1	206
							205	9									
11	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6713	3	196	9	Y	178	10	0	1	8	373
12	7812	X	7007	-0-	-805	-0-	6854	3	153	9	Y	139	13	0	314	1	184
													1	8			
01	7781	X	6846	-0-	-935	-0-	6547	3	2	4	Y	270	14	0	138	1	302
							297	9									
02	7028	X	6231	-0-	-797	-0-	5998	3	233	9	Y	212	13	0	298	1	203
03	7781	X	6617	-0-	-1164	-0-	6310	3	307	9	Y	279	11	0	330	1	141

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17329	X	16812	-0-	-517	-0-	16726	3	86	9	Y	78	90	1			83
11	16770	X	15750	-0-	-1020	-0-	15652	3	20	4	Y	71	88	1			66
							78	9									
12	16833	X	16056	-0-	-777	-0-	15961	3	19	4	Y	69	3	0	40	1	92
							76	9									
01	16833	X	15101	-0-	-1732	-0-	14966	3	29	4	Y	96	10	0	88	1	90
							106	9									
02	15204	X	13907	-0-	-1297	-0-	13790	3	27	4	Y	82	7	0	48	1	117
							90	9									
03	16802	X	15286	-0-	-1516	-0-	15149	3	26	4	Y	101	4	0	132	1	82
							111	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6760	3	1	4	N	-0-					-0-
12	7998	X	6635	-0-	-1363	-0-	6634	3	1	4	N	-0-					-0-
01	8401	X	6269	-0-	-2132	-0-	6268	3	1	4	N	-0-					-0-
02	7588	X	5199	-0-	-2389	-0-	5198	3	1	4	N	-0-					-0-
03	8401	X	5045	-0-	-3356	-0-	5044	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
10	10199 X	1518	-0-	-8681	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	9600 X	9091	-0-	-509	-0-	9091	3			N	-0-					-0-
12	9424 X	8963	-0-	-461	-0-	8963	3			N	-0-					-0-
01	9424 X	8069	-0-	-1355	-0-	8069	3			N	-0-					-0-
02	8512 X	7262	-0-	-1250	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
03	9393 X	8166	-0-	-1227	-0-	8166	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

10	14043 X	12955	-0-	-1088	-0-	12955	3			N	-0-					-0-
11	13350 X	12260	-0-	-1090	-0-	12259	3	1	4	N	-0-					-0-
12	13175 X	11719	-0-	-1456	-0-	11718	3	1	4	N	-0-					-0-
01	13175 X	11710	-0-	-1465	-0-	11709	3	1	4	N	-0-					-0-
02	11900 X	8159	-0-	-3741	-0-	8158	3	1	4	N	-0-					-0-
*03	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	13042	3	1	4	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

10	8246 X	7640	-0-	-606	-0-	7636	3	4	9	Y	4					37
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7287	3	7	9	Y	6					43
12	7812 X	7486	-0-	-326	-0-	7482	3	4	9	Y	4	2	0			45
01	7812 X	6730	-0-	-1082	-0-	6718	3	12	9	Y	11	6	0			50
02	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7302	3	10	9	Y	9	4	0			55
03	7626 X	6952	-0-	-674	-0-	6943	3	9	9	Y	8	5	0			58

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

10	9424 X	8888	-0-	-536	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
11	9030 X	7278	-0-	-1752	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
12	9238 X	26	-0-	-9212	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10468	3	1	4	N	2	2	0			-0-
						2	9									
02	8344 X	7823	-0-	-521	-0-	7821	3	1	4	N	1	1	0			-0-
						1	9									
03	8897 X	6444	-0-	-2453	-0-	6443	3	1	4	N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

10	2232 X	1034	-0-	-1198	-0-	827	3	207	9	N	188	7	0	371	1	108
11	2160 X	814	-0-	-1346	-0-	604	3	210	9	N	191	6	0			293
12	1054 X	507	-0-	-547	-0-	423	3	84	9	N	76	3	0			366
01	1054 X	339	-0-	-715	-0-	216	3	123	9	N	112	2	0			476
02	952 X	675	-0-	-277	-0-	665	3	10	9	N	9	9	0			476
03	1023 X	853	-0-	-170	-0-	470	3	383	9	N	348	6	0	603	1	215

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	5072	-0-	5072	5072	5048	3	24	9	Y	22					35
01	14B2 EXT	107	-0-	107	5179	98	3	9	9	Y	8					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5179					Y	54	30	1			24
*03	5179 X	-0-	-0-	-5179	-0-					Y	-0-					24

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
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	4			Y	-0-					105
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	1841	3	874	4	Y	-0-					105
12	3100	N	14444	-0-	11344	11344	13408	3	937	4	Y	90	1	0			194
							99	9									
01	3100	N	7808	-0-	4708	16052	6814	3	958	4	Y	33	3	0			224
							36	9									
02	2800	N	6889	-0-	4089	20141	5755	3	868	4	Y	242	1	0	160	1	81
							266	9									
*03	26153	X	6012	-0-	-20141	-0-	5011	3	951	4	Y	45	2	0			124
							50	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

10	12338	X	11291	-0-	-1047	-0-	10558	3	180	4	N	503	10	0	177	1	554
							553	9					1	8			
11	11940	X	10821	-0-	-1119	-0-	10113	3	112	4	N	542	14	0	532	1	550
							596	9									
12	12245	X	10630	-0-	-1615	-0-	9956	3	82	4	N	538	21	0	563	1	504
							592	9									
01	12245	X	10281	-0-	-1964	-0-	9529	3	81	4	N	610	23	0	910	1	181
							671	9									
02	11060	X	9119	-0-	-1941	-0-	8519	3	74	4	N	478	21	0			638
							526	9									
03	11284	X	10021	-0-	-1263	-0-	9392	3	82	4	N	497	23	0	895	1	217
							547	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

10	11129	X	9076	-0-	-2053	-0-	8446	3	186	4	N	404	3	0	371	1	432
							444	9					1	8			
11	9450	X	8450	-0-	-1000	-0-	7754	3	154	4	N	493	5	0	353	1	565
							542	9					2	8			
12	10106	X	8489	-0-	-1617	-0-	7828	3	144	4	N	470	8	0	549	1	476
							517	9					2	8			
01	10106	X	7736	-0-	-2370	-0-	7037	3	125	4	N	522	8	0	686	1	301
							574	9					3	8			
02	9128	X	8116	-0-	-1012	-0-	7494	3	139	4	N	439	10	0	1	8	729
							483	9									
*03	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	8880	3	152	4	N	470	5	0	895	1	298
							517	9					1	8			

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

10	6944	X	5468	-0-	-1476	-0-	4861	3	607	9	N	552	542	1			255
11	6180	X	5339	-0-	-841	-0-	4575	3	68	4	N	633	533	1			355
							696	9									
12	5797	X	4724	-0-	-1073	-0-	4269	3	79	4	N	342	187	1			510
							376	9									
01	5797	X	5233	-0-	-564	-0-	4725	3	90	4	N	380	542	1			348
							418	9									
02	5236	X	4791	-0-	-445	-0-	3911	3	74	4	N	733	723	1			358
							806	9									
03	5518	X	5279	-0-	-239	-0-	4525	3	90	4	N	604	713	1			249
							664	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
10	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	260	1	679	3	N	436	352	1			622
							480	9									
11	1140	X	955	-0-	-185	-0-	290	1	324	3	N	310	545	1			387
							341	9									
12	1178	X	894	-0-	-284	-0-	260	1	380	3	N	214	1	0			600
							19	4	235	9							
01	1426	X	602	-0-	-824	-0-	55	1	313	3	N	213	1	0	534	1	278
							234	9									
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	66	1	1082	3	N	498	1	0			775
							52	4	548	9							
03	1426	X	1325	-0-	-101	-0-	63	1	915	3	N	305	345	1			735
							11	4	336	9							

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

10	7812	X	4683	-0-	-3129	-0-	4567	3	116	9	Y	105	2	0	103	1	116
11	7560	X	7199	-0-	-361	-0-	7036	3	163	9	Y	148	5	0	1	8	258
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9101	3	150	9	Y	136	10	0	217	1	166
													1	8			
01	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7798	3	19	9	Y	17	10	0	125	1	48
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6711	3	11	9	Y	10	9	0	47	1	2
03	7812	X	7088	-0-	-724	-0-	7049	3	39	9	Y	35	7	0	15	1	15

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

10	2759	X	1513	-0-	-1246	-0-	1273	3	240	9	Y	218	2	0	153	1	418
11	2700	X	1286	-0-	-1414	-0-	1086	3	3	4	Y	179	1	0	226	1	370
							197	9									
12	2790	X	209	-0-	-2581	-0-	1	4	208	9	Y	189	182	1			377
01	2077	X	1811	-0-	-266	-0-	1737	3	28	4	Y	42	7	0	55	1	357
							46	9									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	1650	3	9	4	Y	776	7	0	843	1	283
							854	9									
03	1519	X	886	-0-	-633	-0-	471	3	415	9	Y	377	1	0	299	1	360

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

10	10137	X	8620	-0-	-1517	-0-	8594	3	16	4	Y	9	6	0	35	1	7
							10	9									
11	8760	X	7420	-0-	-1340	-0-	7381	3	21	4	Y	16	8	0			15
							18	9									
12	8928	X	7221	-0-	-1707	-0-	7056	3	13	4	Y	138	11	0	13	1	129
							152	9									
01	8618	X	7501	-0-	-1117	-0-	7452	3	29	4	Y	18	14	0	96	1	37
							20	9									
02	7784	X	7159	-0-	-625	-0-	7126	3	16	4	Y	15	14	0	37	1	1
							17	9									
03	8618	X	7545	-0-	-1073	-0-	7481	3	21	4	Y	39	12	0	14	1	14
							43	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

10	4650	X	3201	-0-	-1449	-0-	2289	3	912	9	Y	829	4	0	736	1	189
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	511	497	1			203
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	725	883	1			45
01	3627	X	3029	-0-	-598	-0-	2215	3	814	9	Y	740	8	0	353	1	424
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3088	3	704	9	Y	640	31	0	712	1	321
*03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	2983	3	682	9	Y	620	51	0	700	1	190

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
10	18693	X	17500	-0-	-1193	-0-	15939	3	461	4	N	1000	13	0	888	1	899
							1100	9									
11	17970	X	16848	-0-	-1122	-0-	15090	3	442	4	N	1196	19	0	1232	1	844
							1316	9									
12	19313	X	16411	-0-	-2902	-0-	15117	3	439	4	N	777	30	0	878	1	713
							855	9									
01	19313	X	16557	-0-	-2756	-0-	14822	3	462	4	N	1157	36	0	1459	1	375
							1273	9									
02	17444	X	14820	-0-	-2624	-0-	13272	3	424	4	N	1022	34	0	187	1	1175
							1124	9					1	8			
03	17515	X	16216	-0-	-1299	-0-	14635	3	469	4	N	1011	29	0	1599	1	558
							1112	9									

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

10	806	X	359	-0-	-447	-0-	121	4	238	9	Y	216	147	1			411
11	870	X	358	-0-	-512	-0-	23	3	138	4	Y	179	2	0	222	1	366
							197	9									
12	899	X	372	-0-	-527	-0-	163	4	209	9	Y	190	181	1			375
01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	782	3	96	4	Y	43	7	0	55	1	356
							47	9									
02	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	762	3	60	4	Y	773	4	0	842	1	283
							850	9									
*03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	291	3	100	4	Y	377	1	0	299	1	360
							415	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

10	19251	X	16619	-0-	-2632	-0-	16060	3	559	9	N	508	15	0	361	1	337
11	18030	X	15656	-0-	-2374	-0-	15117	3	46	4	N	448	20	0	358	1	407
							493	9									
12	18135	X	14706	-0-	-3429	-0-	14154	3	62	4	N	445	26	0	542	1	284
							490	9									
01	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17097	3	84	4	N	534	36	0	564	1	217
							587	9					1	8			
02	15764	X	14468	-0-	-1296	-0-	13948	3	55	4	N	423	17	0	179	1	443
							465	9					1	8			
03	16616	X	16597	-0-	-19	-0-	16151	3	63	4	N	348	18	0	553	1	220
							383	9									

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

10	2542	X	1394	-0-	-1148	-0-	949	3	207	4	Y	216	240	1			534
							238	9									
11	2100	X	1145	-0-	-955	-0-	916	3	17	4	Y	193	288	1			439
							212	9									
12	2604	X	159	-0-	-2445	-0-	3	4	156	9	Y	142	216	1			365
01	2604	X	1964	-0-	-640	-0-	1898	3	25	4	Y	37	2	0	53	1	347
							41	9									
02	2352	X	1865	-0-	-487	-0-	966	3	53	4	Y	769	1	0	832	1	283
							846	9									
03	1395	X	864	-0-	-531	-0-	284	3	121	4	Y	417	300	1			400
							459	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
10	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12015	3	47	9	N	43	7	0			225
11	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10008	3	24	4	N	42	8	0			259
							46	9									
12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9556	3	34	4	N	22	11	0			270
							24	9									
01	11873	X	8302	-0-	-3571	-0-	8180	3	33	4	N	81	11	0	181	1	159
							89	9									
02	10724	X	4311	-0-	-6413	-0-	4267	3	16	4	N	25	6	0			178
							28	9									
03	11873	X	9121	-0-	-2752	-0-	9003	3	33	4	N	77	10	0	178	1	67
							85	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

10	21266	X	20580	-0-	-686	-0-	20552	3	28	9	N	25					93
11	19260	X	18735	-0-	-525	-0-	18709	3	4	4	N	20					113
							22	9									
12	18910	X	17774	-0-	-1136	-0-	17748	3	5	4	N	19	1	0			131
							21	9									
01	20584	X	20396	-0-	-188	-0-	20383	3	6	4	N	6	6	0			131
							7	9									
02	18592	X	16337	-0-	-2255	-0-	16328	3	5	4	N	4	4	0			131
							4	9									
03	20584	X	17094	-0-	-3490	-0-	17070	3	5	4	N	17	5	0			143
							19	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

10	4340	X	4090	-0-	-250	-0-	3235	3	855	9	Y	777	1	0	678	1	233
11	4440	X	3777	-0-	-663	-0-	2987	3	790	9	Y	718	2	0	709	1	240
12	4588	X	3661	-0-	-927	-0-	3025	3	636	9	Y	578	5	0	651	1	162
01	4588	X	2642	-0-	-1946	-0-	2233	3	409	9	Y	372	5	0	274	1	255
02	3976	X	2494	-0-	-1482	-0-	1424	3	1070	9	Y	973	1	0	607	1	620
03	4092	X	1842	-0-	-2250	-0-	1163	3	679	9	Y	617	641	1			596

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

10	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	8598	3	76	4	N	345	4	0	369	1	206
							380	9									
11	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8129	3	73	4	N	261	6	0	178	1	283
							287	9									
12	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7147	3	79	4	N	227	7	0			503
							250	9									
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7035	3	84	4	N	389	9	0	532	1	351
							428	9									
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7161	3	82	4	N	268	9	0	181	1	429
							295	9									
*03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	7934	3	80	4	N	194	8	0	356	1	259
							213	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
10	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7721	3	39	4	N	44					217
							48	9									
11	7500	X	7029	-0-	-471	-0-	6978	3	31	4	N	18					235
							20	9									
12	8091	X	7226	-0-	-865	-0-	7181	3	10	4	N	32	1	0			266
							35	9									
01	8091	X	7031	-0-	-1060	-0-	6975	3	34	4	N	20	4	0	180	1	102
							22	9									
02	7308	X	6398	-0-	-910	-0-	6339	3	36	4	N	21	3	0			120
							23	9									
03	7812	X	7414	-0-	-398	-0-	7331	3	31	4	N	47	9	0			158
							52	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

10	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12349	3	36	9	N	33	14	0			312
11	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11967	3	36	9	N	33	19	0			326
12	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11131	3	58	4	N	126	26	0			426
							139	9									
01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	11911	3	69	4	N	223	33	0	364	1	251
							245	9					1	8			
02	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11260	3	60	4	N	356	18	0	174	1	415
							392	9									
*03	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	15237	3	69	4	N	244	17	0	372	1	270
							268	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

10	6696	X	6027	-0-	-669	-0-	5723	3	72	4	N	211	177	1			276
							232	9									
11	6090	X	5760	-0-	-330	-0-	5516	3	70	4	N	158	1	0	174	1	259
							174	9									
12	6200	X	4956	-0-	-1244	-0-	4743	3	67	4	N	133	1	0	182	1	209
							146	9									
01	6200	X	4683	-0-	-1517	-0-	4368	3	74	4	N	219	2	0	184	1	242
							241	9									
02	5600	X	5186	-0-	-414	-0-	4920	3	71	4	N	177	2	0	189	1	228
							195	9									
03	6014	X	5471	-0-	-543	-0-	5244	3	73	4	N	140	1	0	183	1	184
							154	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

10	4092	X	2080	-0-	-2012	-0-	104	1	1558	3	Y	380	340	1			126
							418	9									
11	3960	X	1339	-0-	-2621	-0-	100	1	894	3	Y	310	318	1			118
							4	4	341	9							
12	3844	X	411	-0-	-3433	-0-	49	1	108	3	Y	211	59	1			270
							22	4	232	9							
01	3844	X	1168	-0-	-2676	-0-	58	1	856	3	Y	215	307	1			178
							17	4	237	9							
02	3472	X	1117	-0-	-2355	-0-	978	3	48	4	Y	83	211	1			50
							91	9									
03	2077	X	1464	-0-	-613	-0-	1144	3	31	4	Y	263	135	1			178
							289	9									

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
10	6541	X	5684	-0-	-857	-0-	5386	3	44	4	N	231	363	1			138
							254	9									
11	6330	X	5818	-0-	-512	-0-	5512	3	51	4	N	232	187	1			183
							255	9									
12	6324	X	5698	-0-	-626	-0-	5340	3	65	4	N	266	182	1			267
							293	9									
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	5924	3	77	4	N	237	180	1			324
							261	9									
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5036	3	49	4	N	322	359	1			287
							354	9									
03	6014	X	5673	-0-	-341	-0-	5270	3	76	4	N	297	355	1			229
							327	9									

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

10	4185	X	3121	-0-	-1064	-0-	2492	3	629	9	Y	572	373	1	2	8	254
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4083	3	1	4	Y	697	813	1	4	8	134
							767	9									
12	4185	X	2934	-0-	-1251	-0-	2519	3	10	4	Y	368	320	1	3	8	179
							405	9									
01	3379	X	3005	-0-	-374	-0-	2571	3	4	4	Y	391	482	1	1	8	87
							430	9									
02	3780	X	3095	-0-	-685	-0-	2790	3	1	4	Y	276	324	1			39
							304	9									
03	4185	X	2035	-0-	-2150	-0-	1687	3	348	9	Y	316	202	1			153

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

10	6045	X	5950	-0-	-95	-0-	5110	3	840	9	N	764	5	0	902	1	84
11	5850	X	3442	-0-	-2408	-0-	3112	3	330	9	N	300	5	0	192	1	187
12	6045	X	2048	-0-	-3997	-0-	1817	3	231	9	N	210	6	0	194	1	197
01	6045	X	4017	-0-	-2028	-0-	3679	3	338	9	N	307	15	0	372	1	117
02	5460	X	3636	-0-	-1824	-0-	3625	3	11	9	N	10	11	0			116
03	5952	X	3512	-0-	-2440	-0-	2808	3	704	9	N	640	6	0	651	1	99

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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

10	25886	X	25886	-0-	-0-	-0-	25462	3	93	4	N	301	33	0	192	1	337
							331	9					1	8			
11	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22584	3	61	4	N	320	42	0	348	1	267
							352	9									
12	23648	X	23648	-0-	-0-	-0-	23212	3	52	4	N	349	56	0			560
							384	9									
01	23343	X	22449	-0-	-894	-0-	22015	3	56	4	N	344	60	0	550	1	293
							378	9					1	8			
02	21084	X	18908	-0-	-2176	-0-	18575	3	43	4	N	264	28	0	181	1	348
							290	9									
03	23343	X	23197	-0-	-146	-0-	22825	3	54	4	N	289	27	0	370	1	240
							318	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
10	6603	X	1227	-0-	-5376	-0-	65	3	1162	9	Y	1056	11	0	994	1	405
													1	8			
11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	4771	3	34	4	Y	950	17	0	827	1	511
							1045	9									
12	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	4083	3	112	4	Y	883	19	0	471	1	904
							971	9									
01	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	8235	3	541	4	Y	461	28	0	636	1	701
							507	9									
02	5460	X	4712	-0-	-748	-0-	3407	3	166	4	Y	1035	22	0	1157	1	557
							1139	9									
03	6045	X	4324	-0-	-1721	-0-	2970	3	162	4	Y	1084	17	0	1050	1	574
							1192	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

10	3069	X	2276	-0-	-793	-0-	1616	3	660	9	Y	600	4	0	552	1	179
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	2852	3	620	9	Y	564	8	0	549	1	186
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	2595	3	639	9	Y	581	10	0	596	1	161
01	3224	X	1792	-0-	-1432	-0-	1383	3	409	9	Y	372	4	0	274	1	255
02	3248	X	2012	-0-	-1236	-0-	1284	3	728	9	Y	662	5	0	493	1	419
03	3596	X	1394	-0-	-2202	-0-	1060	3	334	9	Y	304	1	0	429	1	293

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

10	6107	X	3522	-0-	-2585	-0-	111	1	2762	3	N	590	578	1			569
							649	9									
11	5910	X	3570	-0-	-2340	-0-	2876	3	694	9	N	631	3	0	729	1	468
12	4712	X	3542	-0-	-1170	-0-	22	1	3051	3	N	426	548	1			346
							469	9									
01	4464	X	2962	-0-	-1502	-0-	2520	3	442	9	N	402	1	0	157	1	590
02	4032	X	3886	-0-	-146	-0-	3301	3	585	9	N	532	729	1			393
*03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	3657	3	859	9	N	781	6	0	711	1	457

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

10	4991	X	3417	-0-	-1574	-0-	2763	3	31	4	Y	566	1	0	645	1	107
							623	9									
11	4830	X	1957	-0-	-2873	-0-	1500	3	2	4	Y	414	1	0	470	1	50
							455	9									
12	3875	X	1305	-0-	-2570	-0-	993	3	15	4	Y	270	2	0	117	1	200
							297	9					1	8			
01	3410	X	1564	-0-	-1846	-0-	1136	3	6	4	Y	384	4	0	486	1	93
							422	9					1	8			
02	3080	X	2363	-0-	-717	-0-	1639	3	35	4	Y	626	5	0	529	1	185
							689	9									
03	3410	X	845	-0-	-2565	-0-	348	3	10	4	Y	443	5	0	426	1	197
							487	9									

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

10	11718	X	9343	-0-	-2375	-0-	8734	3	609	9	Y	554	19	0	546	1	233
11	11340	X	7741	-0-	-3599	-0-	7176	3	24	4	Y	492	24	0	310	1	391
							541	9									
12	11005	X	7276	-0-	-3729	-0-	6613	3	67	4	Y	542	32	0	529	1	372
							596	9									
01	10726	X	136	-0-	-10590	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	0	352	1	20
02	9688	X	237	-0-	-9451	-0-	99	3	138	9	Y	125	1	0	15	1	129
03	9331	X	492	-0-	-8839	-0-	317	3	1	4	Y	158	2	0	182	1	103
							174	9									

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
10	5394	X	5157	-0-	-237	-0-	4896	3	33	4	N	207	1	0	390	1	142
							228	9									
11	5310	X	4730	-0-	-580	-0-	4573	3	26	4	N	119	2	0			259
							131	9									
12	5487	X	4738	-0-	-749	-0-	4573	3	8	4	N	143	4	0			398
							157	9									
01	5301	X	4648	-0-	-653	-0-	4410	3	16	4	N	202	5	0	361	1	234
							222	9									
02	4788	X	4174	-0-	-614	-0-	4031	3	3	4	N	127	5	0			356
							140	9									
03	5146	X	4537	-0-	-609	-0-	4394	3	1	4	N	129	4	0	180	1	301
							142	9									

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

10	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	3			N	-0-					-0-
11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
12	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7224	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6932	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6319	3	1	4	N	9	9	0			-0-
							10	9									
*03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7551	3	10	9	N	9	9	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	4526	X	1225	-0-	-3301	-0-	64	3	1161	9	Y	1055	11	0	994	1	405
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	3739	3	959	9	Y	872	1	0	799	1	477
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	3745	3	16	4	Y	868	3	0	440	1	902
							955	9									
01	4402	X	554	-0-	-3848	-0-	79	4	475	9	Y	432	634	1			700
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	3502	3	59	4	Y	1015	2	0	1156	1	557
							1117	9									
*03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	3816	3	198	4	Y	1144	1	0	1085	1	615
							1258	9									

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	3440	3	729	9	Y	663	3	0	685	1	240
11	6000	X	4115	-0-	-1885	-0-	3255	3	860	9	Y	782	5	0	791	1	226
12	6200	X	3152	-0-	-3048	-0-	2332	3	820	9	Y	745	10	0	677	1	284
01	4495	X	3480	-0-	-1015	-0-	2671	3	809	9	Y	735	12	0	717	1	290
02	4060	X	2255	-0-	-1805	-0-	1550	3	705	9	Y	641	10	0	657	1	264
*03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	3743	3	858	9	Y	780	12	0	914	1	118

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
10	18848	X	17956	-0-	-892	-0-	17270	3	600	4	N	78					307
							86	9									
11	17490	X	16165	-0-	-1325	-0-	15897	3	198	4	N	64					371
							70	9									
12	18724	X	12563	-0-	-6161	-0-	12475	3	19	4	N	63	5	0			429
							69	9									
01	18724	X	16769	-0-	-1955	-0-	16666	3	25	4	N	71	26	0			474
							78	9									
02	16912	X	12794	-0-	-4118	-0-	12726	3	17	4	N	46	12	0			508
							51	9									
03	17949	X	14931	-0-	-3018	-0-	14806	3	20	4	N	95	20	0			583
							105	9									

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	3902	3	358	4	Y	679	734	1			247
							747	9									
11	6210	X	4679	-0-	-1531	-0-	3595	3	290	4	Y	722	759	1			210
							794	9									
12	6417	X	5051	-0-	-1366	-0-	4052	3	189	4	Y	736	1	0	661	1	284
							810	9									
01	5022	X	4944	-0-	-78	-0-	3638	3	521	4	Y	714	1	0	711	1	286
							785	9									
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	4455	3	400	4	Y	644	1	0	660	1	269
							708	9									
03	5053	X	4489	-0-	-564	-0-	3149	3	420	4	Y	836	976	1			129
							920	9									

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

10	4154	X	640	-0-	-3514	-0-	500	3	140	9	Y	127	124	1	1	8	56
11	4020	X	667	-0-	-3353	-0-	555	3	1	4	Y	101	137	1	1	8	19
							111	9									
12	4154	X	921	-0-	-3233	-0-	718	3	4	4	Y	181	111	1	1	8	88
							199	9									
01	3410	X	1072	-0-	-2338	-0-	968	3	4	4	Y	91	159	1			20
							100	9									
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1541	3	4	4	Y	204	195	1			29
							224	9									
*03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	4	Y	165	114	1			80
							182	9									

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

10	4154	X	3469	-0-	-685	-0-	2863	3	1	4	Y	550	630	1			104
							605	9									
11	4020	X	2632	-0-	-1388	-0-	2119	3	513	9	Y	466	513	1	1	8	56
12	3255	X	880	-0-	-2375	-0-	583	3	297	9	Y	270	2	0	123	1	200
													1	8			
01	3472	X	2055	-0-	-1417	-0-	1635	3	420	9	Y	382	6	0	483	1	92
													1	8			
02	3136	X	2748	-0-	-388	-0-	2299	3	449	9	Y	408	6	0	374	1	120
03	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	2396	3	457	9	Y	415	3	0	346	1	186

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
10	9951 X	7803	-0-	-2148	-0-	7224	3	579	9	Y	526	24	0	527	1	219
11	9630 X	6942	-0-	-2688	-0-	6345	3	33	4	Y	513	32	0	297	1	403
						564	9									
12	9548 X	6748	-0-	-2800	-0-	6034	3	86	4	Y	571	42	0	546	1	386
						628	9									
01	8401 X	6230	-0-	-2171	-0-	5479	3	107	4	Y	585	45	0	365	1	560
						644	9					1	8			
02	7588 X	5507	-0-	-2081	-0-	5026	3	64	4	Y	379	41	0	424	1	474
						417	9									
*03	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	7446	3	64	4	Y	530	50	0	637	1	317
						583	9									

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	2799	3	887	9	Y	806	1	0	783	1	293
11	6660 X	4317	-0-	-2343	-0-	3459	3	858	9	Y	780	2	0	845	1	226
12	6882 X	3954	-0-	-2928	-0-	3145	3	809	9	Y	735	677	1			284
01	4371 X	3410	-0-	-961	-0-	2632	3	778	9	Y	707	707	1			284
02	4032 X	2376	-0-	-1656	-0-	1680	3	696	9	Y	633	652	1			265
*03	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	3638	3	922	9	Y	838	974	1			129

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	170	-0-	170	170	170	3			N	-0-					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

10	19383 X	19383	-0-	-0-	-0-	19194	3	189	9	Y	172	19	0	112	1	205
11	19080 X	18591	-0-	-489	-0-	18421	3	27	4	Y	130	26	0	166	1	142
						143	9					1	8			
12	20088 X	18597	-0-	-1491	-0-	18300	3	36	4	Y	237	35	0	188	1	155
						261	9					1	8			
01	20088 X	18574	-0-	-1514	-0-	18342	3	34	4	Y	180	13	0	90	1	225
						198	9					7	8			
02	18144 X	16488	-0-	-1656	-0-	16311	3	28	4	Y	135	11	0	238	1	106
						149	9					5	8			
03	19375 X	17400	-0-	-1975	-0-	17309	3	28	4	Y	57	9	0	116	1	37
						63	9					1	8			

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

10	16988 X	11094	-0-	-5894	-0-	10873	3	221	9	Y	201	13	0	67	1	219
11	16110 X	10877	-0-	-5233	-0-	10513	3	43	4	Y	292	18	0	178	1	314
						321	9					1	8			
12	16182 X	11647	-0-	-4535	-0-	11330	3	65	4	Y	229	27	0	360	1	155
						252	9					1	8			
01	15159 X	12051	-0-	-3108	-0-	11722	3	55	4	Y	249	11	0	90	1	296
						274	9					7	8			
02	13692 X	10778	-0-	-2914	-0-	10478	3	54	4	Y	224	10	0	319	1	183
						246	9					8	8			
03	11656 X	11571	-0-	-85	-0-	11164	3	58	4	Y	317	8	0	247	1	242
						349	9					3	8			

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
10	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	1932	3	700	9	Y	636	404	1			501
11	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	1604	3	24	4	Y	621	1	0	843	1	278
							683	9									
12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	1563	3	750	9	Y	682	463	1			497
01	2635	X	1603	-0-	-1032	-0-	1132	3	471	9	Y	428	469	1			456
02	2380	X	1909	-0-	-471	-0-	1328	3	6	4	Y	523	814	1			165
							575	9									
03	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	2035	3	5	4	Y	469	542	1			92
							516	9									

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7990	3	101	9	Y	92	119	1			51
11	7890	X	7191	-0-	-699	-0-	7118	3	10	4	Y	57	58	1			50
							63	9									
12	8153	X	7700	-0-	-453	-0-	7609	3	15	4	Y	69	2	0	31	1	86
							76	9									
01	8153	X	6393	-0-	-1760	-0-	6304	3	16	4	Y	66	6	0	62	1	84
							73	9									
02	7336	X	6320	-0-	-1016	-0-	6230	3	17	4	Y	66	4	0	61	1	85
							73	9									
03	8091	X	6774	-0-	-1317	-0-	6689	3	17	4	Y	62	4	0	85	1	58
							68	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

10	21483	X	19904	-0-	-1579	-0-	17333	3	2490	4	N	74	12	0			224
							81	9									
11	20760	X	16859	-0-	-3901	-0-	16000	3	760	4	N	90	17	0			297
							99	9									
12	21266	X	14202	-0-	-7064	-0-	14074	3	69	4	N	54	20	0			331
							59	9									
01	20863	X	16997	-0-	-3866	-0-	16888	3	19	4	N	82	29	0	181	1	203
							90	9									
02	18844	X	14803	-0-	-4041	-0-	14710	3	17	4	N	69	26	0			246
							76	9									
03	19902	X	16809	-0-	-3093	-0-	16663	3	22	4	N	113	23	0	179	1	157
							124	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	14	1	1140	3	Y	400	4	0	250	1	410
							440	9									
11	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	12	1	1182	3	Y	114	291	1	1	8	232
							6	4	125	9							
12	2542	N	147	-0-	-2395	-0-	1	1	146	9	Y	133	276	1	1	8	88
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	43	41	1	1	8	89
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					89
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					89

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
10	3937	X	3107	-0-	-830	-0-	138	1	2797	3	Y	156	1	0	157	1	164
							172	9									
11	3750	X	3678	-0-	-72	-0-	133	1	3434	3	Y	101	7	0	116	1	142
							111	9									
12	3875	X	433	-0-	-3442	-0-	146	1	287	9	Y	261	228	1	1	8	174
01	3875	X	216	-0-	-3659	-0-	67	1	5	4	Y	131	82	1	2	8	221
							144	9									
02	3500	X	657	-0-	-2843	-0-	112	1	419	3	Y	109	3	0	1	8	326
							6	4	120	9							
03	3813	X	2706	-0-	-1107	-0-	137	1	2343	3	Y	195	9	0	1	8	511
							11	4	215	9							

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	4740	3	81	4	N	74	12	0	112	1	18
							81	9									
11	5400	X	5183	-0-	-217	-0-	5044	3	53	4	N	78	18	0	44	1	34
							86	9									
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5557	3	47	4	N	43	3	0	39	1	35
							47	9									
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6046	3	59	4	N	346	6	0	104	1	271
							381	9									
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5188	3	48	4	N	54	4	0			321
							59	9									
03	5580	X	5388	-0-	-192	-0-	4937	3	43	4	N	371	3	0	594	1	95
							408	9									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	5926	-0-	-4118	-0-	5454	3	78	4	N	358	13	0	450	1	99
							394	9									
11	9180	X	7855	-0-	-1325	-0-	7223	3	60	4	N	520	23	0	315	1	281
							572	9									
12	9486	X	7823	-0-	-1663	-0-	7206	3	59	4	N	507	56	0	331	1	401
							558	9									
01	8060	X	6124	-0-	-1936	-0-	5782	3	32	4	N	282	56	0	447	1	180
							310	9									
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7428	3	63	4	N	114	63	0			231
							125	9									
03	8122	X	7129	-0-	-993	-0-	6615	3	56	4	N	416	48	0	504	1	95
							458	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	2993	-0-	-975	-0-	341	1	2200	3	Y	411	1	0	544	1	179
							452	9									
11	3870	X	673	-0-	-3197	-0-	10	1	604	3	Y	54					233
							59	9									
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3914	3	361	9	Y	328	4	0	450	1	107
01	4092	X	3151	-0-	-941	-0-	360	1	2421	3	Y	336	2	0	180	1	261
							370	9									
02	3696	X	2807	-0-	-889	-0-	143	1	2079	3	Y	532	558	1			235
							585	9									
03	4278	X	2803	-0-	-1475	-0-	2411	3	392	9	Y	356	2	0	190	1	399

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
10	3844 X	2473	-0-	-1371	-0-	83	1	2078	3	Y	284	295	1			94
						312	9									
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	115	1	3340	3	Y	405	345	1			154
						87	4	446	9							
12	4371 X	2488	-0-	-1883	-0-	106	1	1289	3	Y	-0-	77	1			77
						1093	4									
01	4371 X	1182	-0-	-3189	-0-	20	1	766	3	Y	269	123	1			223
						100	4	296	9							
02	3948 X	1855	-0-	-2093	-0-	1266	3	93	4	Y	451	403	1			271
						496	9									
03	4123 X	882	-0-	-3241	-0-	774	3	19	4	Y	81	297	1			55
						89	9									

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

10	10757 X	9000	-0-	-1757	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
11	13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	13524	3	1	4	N	-0-					-0-
12	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	14293	3	1	4	N	-0-					-0-
01	10757 X	10711	-0-	-46	-0-	10711	3			N	-0-					-0-
02	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	3			N	-0-					-0-
*03	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

10	7750 X	7133	-0-	-617	-0-	290	1	2572	3	Y	3883	4307	1					604
						4271	9											
11	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	300	1	4765	3	Y	3420	1	0	2572	1			1449
						6	4	3762	9			2	8					
12	7750 X	5933	-0-	-1817	-0-	192	1	2007	3	Y	3281	9	0	3628	1			1091
						125	4	3609	9			2	8					
01	7750 X	4017	-0-	-3733	-0-	70	1	1081	3	Y	2599	6	0	2174	1			1500
						7	4	2859	9			10	8					
02	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	180	1	3781	3	Y	3922	9	0	4191	1			1216
						1	4	4314	9			6	8					
*03	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	290	1	3843	3	Y	3844	8	0	3774	1			1267
						4228	9					11	8					

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

10	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5273	3	145	9	Y	132	63	1					125
11	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4649	3	125	9	Y	114	51	1					188
12	5580 X	5337	-0-	-243	-0-	5217	3	120	9	Y	109	4	0	112	1			181
01	5580 X	4173	-0-	-1407	-0-	4087	3	2	4	Y	76	12	0	178	1			67
						84	9											
02	5040 X	3133	-0-	-1907	-0-	3042	3	91	9	Y	83	6	0					144
03	5425 X	3649	-0-	-1776	-0-	3546	3	103	9	Y	94	12	0	120	1			106

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

10	4774 X	4175	-0-	-599	-0-	3996	3	179	9	Y	163	65	1					154
11	4620 X	3977	-0-	-643	-0-	3847	3	130	9	Y	118	63	1					209
12	4247 X	3607	-0-	-640	-0-	3491	3	116	9	Y	105	2	0	124	1			188
01	4247 X	3332	-0-	-915	-0-	3252	3	2	4	Y	71	7	0	185	1			67
						78	9											
02	3836 X	2937	-0-	-899	-0-	2847	3	90	9	Y	82	5	0					144
03	4185 X	3459	-0-	-726	-0-	3318	3	141	9	Y	128	8	0	120	1			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
10	24335 X	22812	-0-	-1523	-0-	22812	3			N	-0-					-0-
11	23550 X	21371	-0-	-2179	-0-	21371	3			N	-0-					-0-
12	23994 X	21570	-0-	-2424	-0-	21570	3			N	-0-					-0-
01	23994 X	20702	-0-	-3292	-0-	20702	3			N	-0-					-0-
02	21672 X	18548	-0-	-3124	-0-	18548	3			N	-0-					-0-
03	22816 X	20722	-0-	-2094	-0-	20722	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

10	4960 X	3791	-0-	-1169	-0-	472	1	2886	3	Y	394	527	1			172
						433	9									
11	4800 X	327	-0-	-4473	-0-	257	3	70	9	Y	64	4	0			232
12	4960 X	4339	-0-	-621	-0-	3973	3	5	4	Y	328	5	0	448	1	107
						361	9									
01	4960 X	2533	-0-	-2427	-0-	218	1	1938	3	Y	342	2	0	181	1	266
						1	4	376	9							
02	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	380	1	3629	3	Y	491	7	0	536	1	214
						540	9									
03	4340 X	4331	-0-	-9	-0-	586	1	3349	3	Y	358	2	0	174	1	396
						2	4	394	9							

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

10	6510 X	5762	-0-	-748	-0-	83	1	5040	2	N	417	367	1			480
						180	4	459	9							
11	5640 X	4943	-0-	-697	-0-	84	1	4343	2	N	338	329	1			489
						144	4	372	9							
12	6448 X	6209	-0-	-239	-0-	111	1	5378	2	N	397	362	1			524
						283	4	437	9							
01	6448 X	4237	-0-	-2211	-0-	64	1	3604	2	N	382	549	1			357
						149	4	420	9							
02	5824 X	4716	-0-	-1108	-0-	71	1	4110	2	N	373	190	1			540
						125	4	410	9							
03	6200 X	3669	-0-	-2531	-0-	19	1	3275	2	N	292	535	1			297
						54	4	321	9							

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

10	4371 X	1607	-0-	-2764	-0-	907	3	700	9	Y	636	316	1			501
11	4200 X	2068	-0-	-2132	-0-	1367	3	17	4	Y	622	2	0	843	1	278
						684	9									
12	3751 X	2602	-0-	-1149	-0-	1871	3	13	4	Y	653	6	0	453	1	472
						718	9									
01	2728 X	1775	-0-	-953	-0-	1303	3	472	9	Y	429	446	1			455
02	1932 X	1803	-0-	-129	-0-	1221	3	8	4	Y	522	812	1			165
						574	9									
03	2604 X	1781	-0-	-823	-0-	1265	3	516	9	Y	469	542	1			92

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

10	6665 X	5897	-0-	-768	-0-	5438	3	459	9	Y	417	8	0	709	1	156
11	6120 X	5954	-0-	-166	-0-	5178	3	776	9	Y	705	11	0	676	1	174
12	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6411	3	410	9	Y	373	21	0	334	1	192
01	6355 X	5489	-0-	-866	-0-	5273	3	216	9	Y	196	21	0	197	1	170
02	5740 X	4543	-0-	-1197	-0-	4228	3	315	9	Y	286	17	0	278	1	161
03	6820 X	4488	-0-	-2332	-0-	4015	3	473	9	Y	430	12	0	450	1	125
												4	8			

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
10	5704	X	2955	-0-	-2749	-0-	2343	3	1	4	Y	555	1	0	627	1	105
							611	9									
11	5520	X	2812	-0-	-2708	-0-	2324	3	488	9	Y	444	2	0	493	1	53
													1	8			
12	4898	X	1459	-0-	-3439	-0-	1165	3	294	9	Y	267	120	1	1	8	199
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3065	3	12	4	Y	375	481	1	1	8	92
							413	9									
02	2660	X	2652	-0-	-8	-0-	2209	3	443	9	Y	403	375	1			120
*03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2637	3	404	9	Y	367	322	1			165

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	3	Y	587	528	1			262
							646	9									
11	2070	N	1711	-0-	-359	-0-	65	1	1145	3	Y	455	592	1			125
							501	9									
12	1767	N	1309	-0-	-458	-0-	792	3	517	9	Y	470	1	0	287	1	307
01	1984	N	1303	-0-	-681	-0-	696	3	607	9	Y	552	266	1	1	8	592
02	1596	N	1176	-0-	-420	-0-	734	3	442	9	Y	402	742	1			252
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1021	3	567	9	Y	515	1	0	266	1	500

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	4891	-0-	-1619	-0-	3944	3	947	9	Y	861	1	0	864	1	208
11	6300	X	3087	-0-	-3213	-0-	2615	3	18	4	Y	413	1	0	451	1	169
							454	9									
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4174	3	19	4	Y	642	7	0	345	1	459
							706	9									
01	4898	X	3056	-0-	-1842	-0-	2583	3	63	4	Y	373	4	0	570	1	258
							410	9									
02	4424	X	1725	-0-	-2699	-0-	1440	3	84	4	Y	183	4	0			437
							201	9									
*03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	4782	3	76	4	Y	596	5	0	815	1	212
							656	9					1	8			

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2429	3	436	9	Y	396	3	0	409	1	95
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2615	3	358	9	Y	325	5	0	284	1	131
12	2976	X	1853	-0-	-1123	-0-	1511	3	342	9	Y	311	5	0	216	1	221
01	2976	X	1942	-0-	-1034	-0-	1528	3	414	9	Y	376	7	0	332	1	258
02	2688	X	995	-0-	-1693	-0-	794	3	201	9	Y	183	3	0			438
03	2976	X	2182	-0-	-794	-0-	1529	3	653	9	Y	594	4	0	815	1	212
													1	8			

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
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	78	1	3921	3	Y	713	1	0	573	1	317
							784	9									
11	6000	X	3800	-0-	-2200	-0-	76	1	3221	3	Y	457	1	0	648	1	125
							503	9									
12	6200	X	3247	-0-	-2953	-0-	2713	3	534	9	Y	485	1	0	292	1	317
01	6200	X	3349	-0-	-2851	-0-	2803	3	546	9	Y	496	1	0	275	1	536
													1	8			
02	4312	X	2645	-0-	-1667	-0-	2207	3	438	9	Y	398	1	0	684	1	249
03	4774	X	3409	-0-	-1365	-0-	2825	3	584	9	Y	531	1	0	263	1	516

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	6608	3	514	9	Y	467	3	0	554	1	206
													2	8			
11	5700	X	5363	-0-	-337	-0-	4767	3	18	4	Y	525	6	0	622	1	100
							578	9					3	8			
12	5890	X	3996	-0-	-1894	-0-	3530	3	48	4	Y	380	8	0	288	1	181
							418	9					3	8			
01	6417	X	4831	-0-	-1586	-0-	4358	3	63	4	Y	373	12	0	461	1	80
							410	9					1	8			
02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	5904	3	37	4	Y	332	17	0	351	1	44
							365	9									
03	6417	X	5905	-0-	-512	-0-	5506	3	24	4	Y	341	10	0	215	1	160
							375	9									

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

10	10757	X	8226	-0-	-2531	-0-	7654	3	572	9	Y	520	5	0	534	1	225
11	10260	X	9262	-0-	-998	-0-	8650	3	60	4	Y	502	9	0	306	1	412
							552	9									
12	10602	X	8944	-0-	-1658	-0-	8219	3	131	4	Y	540	14	0	554	1	384
							594	9									
01	9982	X	8007	-0-	-1975	-0-	7185	3	138	4	Y	622	16	0	364	1	626
							684	9									
02	8652	X	6344	-0-	-2308	-0-	5863	3	90	4	Y	355	13	0	474	1	494
							391	9									
03	9579	X	9303	-0-	-276	-0-	8618	3	126	4	Y	508	15	0	661	1	326
							559	9									

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

10	1457	X	441	-0-	-1016	-0-	82	1	359	9	Y	326	284	1			108
11	930	X	280	-0-	-650	-0-	45	1	5	4	Y	209	238	1			79
							230	9									
12	496	X	190	-0-	-306	-0-	25	1	96	3	Y	23	40	1			62
							44	4	25	9							
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	25	1	911	3	Y	269	108	1			223
							59	4	296	9							
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1155	3	62	4	Y	158	286	1			95
							174	9									
*03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	834	3	27	4	Y	25	103	1			17
							28	9									

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17763	X	15511	-0-	-2252	-0-	14713	3	589	4	N	190	4	0	193	1	135
							209	9									
11	16680	X	14349	-0-	-2331	-0-	13910	3	206	4	N	212	9	0	178	1	158
							233	9					2	8			
12	15965	X	15174	-0-	-791	-0-	14862	3	58	4	N	231	17	0	2	8	370
							254	9									
01	15965	X	15184	-0-	-781	-0-	14865	3	53	4	N	242	21	0	372	1	215
							266	9					4	8			
02	14420	X	13426	-0-	-994	-0-	13167	3	47	4	N	193	16	0	178	1	209
							212	9					5	8			
03	15500	X	14446	-0-	-1054	-0-	14192	3	53	4	N	183	13	0	177	1	200
							201	9					2	8			

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5461	3	184	9	Y	167	65	1			158
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5268	3	1	4	Y	121	65	1			214
							133	9									
12	4681	X	4187	-0-	-494	-0-	4068	3	119	9	Y	108	1	0	128	1	193
01	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	5268	3	2	4	Y	74	9	0	189	1	69
							81	9									
02	5096	X	4103	-0-	-993	-0-	4020	3	83	9	Y	75	5	0			139
03	5642	X	4735	-0-	-907	-0-	4593	3	142	9	Y	129	8	0	117	1	143

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6418	3	125	9	N	114	5	0			279
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5595	3	171	9	N	155	8	0	5	8	421
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6149	3	182	9	N	165	14	0	180	1	387
													5	8			
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5841	3	228	9	N	207	16	0	361	1	217
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5592	3	176	9	N	160	14	0	182	1	181
*03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5559	3	180	9	N	164	11	0			334

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

10	34410	X	31811	-0-	-2599	-0-	31811	3			N	-0-					-0-
11	32790	X	26807	-0-	-5983	-0-	26806	3	1	4	N	-0-					-0-
12	32860	X	15179	-0-	-17681	-0-	15179	3			N	-0-					-0-
01	32116	X	28223	-0-	-3893	-0-	28220	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	29008	X	24889	-0-	-4119	-0-	24888	3	1	4	N	-0-					-0-
03	31806	X	27845	-0-	-3961	-0-	27844	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
10	25234	X	23228	-0-	-2006	-0-	22147	3	960	4	N	110	176	1			329
							121	9									
11	23310	X	21099	-0-	-2211	-0-	20644	3	323	4	N	120					449
							132	9									
12	24242	X	19201	-0-	-5041	-0-	19009	3	48	4	N	131	11	0			569
							144	9									
01	24242	X	21262	-0-	-2980	-0-	21019	3	52	4	N	174	45	0	542	1	156
							191	9									
02	21896	X	18401	-0-	-3495	-0-	18236	3	44	4	N	110	24	0			242
							121	9									
03	23219	X	20426	-0-	-2793	-0-	20200	3	50	4	N	160	40	0			362
							176	9									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

10	6324	X	4294	-0-	-2030	-0-	3682	3	612	9	N	556	1	0	519	1	451
11	6390	X	4990	-0-	-1400	-0-	3913	3	85	4	N	902	2	0	733	1	618
							992	9									
12	6603	X	4041	-0-	-2562	-0-	3245	3	114	4	N	620	3	0	548	1	687
							682	9									
01	5704	X	4976	-0-	-728	-0-	4153	3	61	4	N	693	5	0	901	1	472
							762	9					2	8			
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	3876	3	24	4	N	1187	4	0	1107	1	548
							1306	9									
03	5146	X	3599	-0-	-1547	-0-	2580	3	8	4	N	919	2	0	895	1	568
							1011	9					2	8			

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2604	3	471	9	Y	428	5	0	457	1	161
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	2805	3	383	9	Y	348	8	0	416	1	85
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3348	3	325	9	Y	295	14	0	213	1	153
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3340	3	405	9	Y	368	16	0	164	1	340
													1	8			
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1996	3	308	9	Y	280	10	0	448	1	162
*03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2221	3	469	9	Y	426	9	0	450	1	125
													4	8			

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5380	3	37	4	N	47					195
							52	9									
11	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	4965	3	21	4	N	-0-					195
12	5518	X	5114	-0-	-404	-0-	5006	3	108	9	N	98	1	0			292
01	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	4750	3	318	9	N	289	2	0			579
02	4984	X	4376	-0-	-608	-0-	4245	3	131	9	N	119	2	0			696
03	5456	X	4890	-0-	-566	-0-	4644	3	246	9	N	224	1	0	543	1	376

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

10	33325	X	24362	-0-	-8963	-0-	71	1	23247	3	Y	408	446	1			104
							595	4	449	9							
11	32250	X	24698	-0-	-7552	-0-	83	1	23757	3	Y	380	410	1			74
							440	4	418	9							
12	26598	X	22607	-0-	-3991	-0-	88	1	21872	3	Y	397	7	0	334	1	130
							210	4	437	9							
01	26071	X	19644	-0-	-6427	-0-	84	1	18978	3	Y	361	21	0	371	1	99
							185	4	397	9							
02	23548	X	20259	-0-	-3289	-0-	78	1	19658	3	Y	320	14	0	337	1	68
							171	4	352	9							
03	25513	X	20860	-0-	-4653	-0-	85	1	20238	3	Y	319	23	0	304	1	60
							186	4	351	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
10	45570 X	9642	-0-	-35928	-0-	102	1	8855	3	Y	57	78	1			19
						622	4	63	9							
11	41010 X	-0-	-0-	-41010	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
12	13919 X	7953	-0-	-5966	-0-	95	1	7729	3	Y	78	2	0	65	1	11
						43	4	86	9							
01	11842 X	7651	-0-	-4191	-0-	109	1	7392	3	Y	99	12	0	62	1	36
						41	4	109	9							
02	10696 X	7604	-0-	-3092	-0-	103	1	7377	3	Y	79	2	0	95	1	18
						37	4	87	9							
*03	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	139	1	10438	3	Y	86	1	0	62	1	41
						47	4	95	9							

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

10	60295 X	44103	-0-	-16192	-0-	128	1	42009	3	Y	809	884	1			207
						1076	4	890	9							
11	58350 X	44707	-0-	-13643	-0-	150	1	42931	3	Y	754	814	1			147
						797	4	829	9							
12	48143 X	40927	-0-	-7216	-0-	158	1	39525	3	Y	785	12	0	662	1	258
						380	4	864	9							
01	47182 X	35563	-0-	-11619	-0-	152	1	34294	3	Y	713	38	0	736	1	197
						333	4	784	9							
02	42616 X	36666	-0-	-5950	-0-	141	1	35523	3	Y	631	25	0	668	1	135
						308	4	694	9							
03	46190 X	37752	-0-	-8438	-0-	154	1	36571	3	Y	629	41	0	603	1	120
						335	4	692	9							

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

10	29946 X	21911	-0-	-8035	-0-	63	1	20831	3	Y	439	479	1			112
						534	4	483	9							
11	28980 X	22205	-0-	-6775	-0-	74	1	21288	3	Y	407	440	1			79
						395	4	448	9							
12	23901 X	20332	-0-	-3569	-0-	79	1	19599	3	Y	424	6	0	358	1	139
						188	4	466	9							
01	23436 X	17668	-0-	-5768	-0-	76	1	17005	3	Y	384	19	0	398	1	106
						165	4	422	9							
02	21168 X	18211	-0-	-2957	-0-	70	1	17613	3	Y	341	12	0	362	1	73
						153	4	375	9							
03	22940 X	18141	-0-	-4799	-0-	74	1	17550	3	Y	324	20	0	315	1	62
						161	4	356	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

10	33449 X	30967	-0-	-2482	-0-	30182	3	155	4	N	573	32	0	386	1	487
						630	9									
11	31440 X	30064	-0-	-1376	-0-	29353	3	118	4	N	539	44	0	357	1	624
						593	9					1	8			
12	34906 X	28328	-0-	-6578	-0-	27626	3	104	4	N	544	99	0	388	1	680
						598	9					1	8			
01	34906 X	26866	-0-	-8040	-0-	26030	3	96	4	N	673	106	0	879	1	367
						740	9					1	8			
02	31528 X	23333	-0-	-8195	-0-	23105	3	85	4	N	130	48	0	1	8	448
						143	9									
03	31062 X	26286	-0-	-4776	-0-	25754	3	94	4	N	398	46	0	547	1	253
						438	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
10	36952	X	29061	-0-	-7891	-0-	28381	3	150	4	N	482	57	0	736	1	78
							530	9					1	8			
11	34770	X	31260	-0-	-3510	-0-	30385	3	235	4	N	582	84	0	177	1	398
							640	9					1	8			
12	36146	X	28451	-0-	-7695	-0-	27653	3	246	4	N	502	64	0	365	1	470
							552	9					1	8			
01	36146	X	30378	-0-	-5768	-0-	29410	3	286	4	N	620	78	0	732	1	279
							682	9					1	8			
02	32648	X	27426	-0-	-5222	-0-	26557	3	258	4	N	555	32	0	178	1	624
							611	9									
03	32302	X	29760	-0-	-2542	-0-	28976	3	291	4	N	448	22	0	911	1	137
							493	9					2	8			

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39246	X	34434	-0-	-4812	-0-	98	1	32321	3	Y	1079	1313	1			276
							828	4	1187	9							
11	37470	X	36157	-0-	-1313	-0-	119	1	33972	3	Y	1305	1327	1			254
							630	4	1436	9							
12	38719	X	33196	-0-	-5523	-0-	125	1	31277	3	Y	1357	9	0	1152	1	450
							301	4	1493	9							
01	38161	X	28941	-0-	-9220	-0-	120	1	27138	3	Y	1290	30	0	1342	1	368
							264	4	1419	9							
02	34468	X	29754	-0-	-4714	-0-	111	1	28110	3	Y	1172	19	0	1264	1	257
							244	4	1289	9							
03	37355	X	30717	-0-	-6638	-0-	122	1	28940	3	Y	1264	33	0	1238	1	250
							265	4	1390	9							

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62667	X	62667	-0-	-0-	-0-	659	1	57242	3	Y	680	742	1			222
							4018	4	748	9							
11	63789	X	63789	-0-	-0-	-0-	683	1	60267	3	Y	783	748	1			257
							1978	4	861	9							
12	56017	X	39837	-0-	-16180	-0-	471	1	38296	3	Y	780	9	0	918	1	110
							212	4	858	9							
01	62682	X	30757	-0-	-31925	-0-	435	1	29423	3	Y	668	48	0	472	1	258
							164	4	735	9							
02	59528	X	30499	-0-	-29029	-0-	411	1	29364	3	Y	526	6	0	653	1	125
							145	4	579	9							
03	65906	X	42880	-0-	-23026	-0-	554	1	41546	3	Y	539	5	0	400	1	259
							187	4	593	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25265	X	19020	-0-	-6245	-0-	55	1	18159	3	Y	310	339	1			79
							465	4	341	9							
11	24450	X	18721	-0-	-5729	-0-	63	1	18006	3	Y	289	312	1			56
							334	4	318	9							
12	20150	X	17136	-0-	-3014	-0-	67	1	16578	3	Y	302	5	0	254	1	99
							159	4	332	9							
01	19747	X	14889	-0-	-4858	-0-	64	1	14384	3	Y	274	16	0	282	1	75
							140	4	301	9							
02	17836	X	15354	-0-	-2482	-0-	59	1	14899	3	Y	243	10	0	256	1	52
							129	4	267	9							
03	19344	X	15810	-0-	-3534	-0-	64	1	15339	3	Y	242	17	0	231	1	46
							141	4	266	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
10	12462	X	6738	-0-	-5724	-0-	5942	3	14	4	Y	711	535	1			287
							782	9									
11	11400	X	165	-0-	-11235	-0-	12	3	134	4	Y	17	170	1			134
							19	9									
12	11377	X	108	-0-	-11269	-0-	60	3	48	4	Y	-0-	55	1			79
01	10447	X	6600	-0-	-3847	-0-	4872	3	349	4	Y	1254	1	0	866	1	463
							1379	9					3	8			
02	9324	X	6047	-0-	-3277	-0-	4331	3	436	4	Y	1164	1	0	1415	1	208
							1280	9					3	8			
03	6727	X	3339	-0-	-3388	-0-	2268	3	221	4	Y	773	1	0	771	1	207
							850	9					2	8			

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

10	13578	X	9619	-0-	-3959	-0-	9609	3	10	9	Y	9	9	0	52	1	-0-
11	11850	X	8553	-0-	-3297	-0-	8424	3	117	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	11129	X	7088	-0-	-4041	-0-	6959	3	120	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	10199	X	6737	-0-	-3462	-0-	6624	3	102	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	9212	X	7878	-0-	-1334	-0-	7710	3	156	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*03	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9498	3	213	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

10	14911	X	10934	-0-	-3977	-0-	10926	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	13800	X	10008	-0-	-3792	-0-	9860	3	138	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	12710	X	10423	-0-	-2287	-0-	10231	3	179	4	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	11470	X	10530	-0-	-940	-0-	10353	3	160	4	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	10360	X	10098	-0-	-262	-0-	9882	3	201	4	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*03	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	10880	3	244	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

10	10447	X	8556	-0-	-1891	-0-	7433	3	86	4	Y	943	614	1	1	8	380
							1037	9									
11	8970	X	65	-0-	-8905	-0-	49	3	3	4	Y	12	225	1			167
							13	9									
12	7657	X	60	-0-	-7597	-0-	40	3	3	4	Y	15	68	1			114
							17	9									
01	8556	X	3005	-0-	-5551	-0-	2522	3	216	4	Y	243	1	0	266	1	89
							267	9					1	8			
02	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	11415	3	474	4	Y	1384	3	0	1220	1	247
							1522	9					3	8			
03	8556	X	7881	-0-	-675	-0-	6698	3	330	4	Y	775	1	0	812	1	207
							853	9					2	8			

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
10	15531	X	11737	-0-	-3794	-0-	1124	1	9254	3	Y	1235	2	0	1448	1	810
							1359	9									
11	15030	X	6661	-0-	-8369	-0-	577	1	5457	3	Y	570	5	0	452	1	923
							627	9									
12	13206	X	11636	-0-	-1570	-0-	1208	1	8763	3	Y	1514	10	0	1344	1	1083
							1665	9									
01	13175	X	11211	-0-	-1964	-0-	848	1	8744	3	Y	1472	12	0	1478	1	1065
							1619	9									
02	11900	X	10097	-0-	-1803	-0-	907	1	7790	3	Y	1273	11	0	1342	1	983
							1400	9					2	8			
03	11749	X	10770	-0-	-979	-0-	1100	1	8251	3	Y	1290	9	0	1474	1	789
							1419	9					1	8			

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

10	9269	X	4839	-0-	-4430	-0-	4081	3	3	4	Y	686	519	1	1	8	276
							755	9									
11	8370	X	91	-0-	-8279	-0-	37	3	42	4	Y	11	163	1			124
							12	9									
12	8494	X	934	-0-	-7560	-0-	618	3	77	4	Y	217	51	1			290
							239	9									
01	8494	X	6153	-0-	-2341	-0-	4598	3	190	4	Y	1241	2	0	1068	1	458
							1365	9					3	8			
02	7672	X	3904	-0-	-3768	-0-	2462	3	193	4	Y	1135	4	0	1384	1	203
							1249	9					2	8			
03	4836	X	3711	-0-	-1125	-0-	2709	3	151	4	Y	774	1	0	767	1	207
							851	9					2	8			

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

10	11966	X	9059	-0-	-2907	-0-	893	1	7348	3	Y	744	1	0	872	1	488
							818	9									
11	11580	X	7787	-0-	-3793	-0-	658	1	6221	3	Y	825	3	0	272	1	1038
							908	9									
12	10199	X	8921	-0-	-1278	-0-	959	1	6959	3	Y	912	6	0	1292	1	652
							1003	9									
01	10168	X	8593	-0-	-1575	-0-	673	1	6943	3	Y	888	7	0	891	1	642
							977	9									
02	9184	X	7751	-0-	-1433	-0-	720	1	6187	3	Y	767	7	0	809	1	592
							844	9					1	8			
03	9052	X	8281	-0-	-771	-0-	874	1	6552	3	Y	777	5	0	888	1	475
							855	9					1	8			

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

10	47585	X	40624	-0-	-6961	-0-	422	1	36679	3	Y	862	953	1			281
							2575	4	948	9							
11	42870	X	41291	-0-	-1579	-0-	437	1	38617	3	Y	881	873	1			289
							1268	4	969	9							
12	35929	X	25947	-0-	-9982	-0-	301	1	24539	3	Y	883	6	0	1041	1	125
							136	4	971	9							
01	40610	X	20160	-0-	-20450	-0-	279	1	18852	3	Y	840	31	0	597	1	337
							105	4	924	9							
02	38528	X	19968	-0-	-18560	-0-	263	1	18816	3	Y	724	4	0	884	1	173
							93	4	796	9							
03	42656	X	27964	-0-	-14692	-0-	355	1	26621	3	Y	789	3	0	578	1	381
							120	4	868	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
10	9021	X	6817	-0-	-2204	-0-	6811	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	8040	X	6130	-0-	-1910	-0-	6037	3	85	4	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	7688	X	5800	-0-	-1888	-0-	5696	3	100	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	7254	X	6071	-0-	-1183	-0-	5972	3	93	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	6552	X	5072	-0-	-1480	-0-	4967	3	101	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	6820	X	5917	-0-	-903	-0-	5757	3	159	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

10	87730	X	-0-	-0-	-87730	-0-					Y	-0-	47	1				-0-
11	78480	X	-0-	-0-	-78480	-0-					Y	-0-						-0-
12	47368	X	26443	-0-	-20925	-0-	318	1	25813	3	Y	154	6	0	127	1		21
							143	4	169	9								
01	36611	X	25408	-0-	-11203	-0-	365	1	24687	3	Y	198	40	0	113	1		66
							138	4	218	9								
02	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	344	1	24639	3	Y	137	5	0	166	1		32
							122	4	151	9								
03	26443	X	7508	-0-	-18935	-0-	98	1	7345	3	Y	29	1	0	46	1		14
							33	4	32	9								

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

10	31837	X	24663	-0-	-7174	-0-	446	1	23590	3	Y	570	36	0	313	1		292
							627	9					1	8				
11	28830	X	21749	-0-	-7081	-0-	477	1	20631	3	Y	583	44	0	520	1		310
							641	9					1	8				
12	26319	X	19064	-0-	-7255	-0-	512	1	17967	3	Y	532	16	0	403	1		421
							585	9					2	8				
01	24676	X	19957	-0-	-4719	-0-	451	1	18876	3	Y	573	39	0	602	1		353
							630	9										
02	22288	X	17755	-0-	-4533	-0-	437	1	16817	3	Y	455	23	0	455	1		329
							501	9					1	8				
03	24676	X	18491	-0-	-6185	-0-	500	1	17439	3	Y	502	19	0	545	1		244
							552	9					23	8				

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

10	26443	X	20500	-0-	-5943	-0-	373	1	19740	3	Y	352	22	0	193	1		180
							387	9					1	8				
11	23940	X	18059	-0-	-5881	-0-	399	1	17264	3	Y	360	27	0	321	1		191
							396	9					1	8				
12	21855	X	15825	-0-	-6030	-0-	428	1	15035	3	Y	329	10	0	249	1		260
							362	9					1	8				
01	20491	X	16563	-0-	-3928	-0-	377	1	15797	3	Y	354	24	0	372	1		218
							389	9										
02	18508	X	14748	-0-	-3760	-0-	366	1	14072	3	Y	282	15	0	282	1		203
							310	9										
03	20491	X	15353	-0-	-5138	-0-	418	1	14593	3	Y	311	12	0	337	1		151
							342	9					14	8				

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
10	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	33	1	1758	3	Y	584	36	0	321	1	300
							642	9					1	8			
11	2910	X	2231	-0-	-679	-0-	36	1	1538	3	Y	597	45	0	533	1	317
							657	9					2	8			
12	2728	X	1978	-0-	-750	-0-	38	1	1339	3	Y	546	16	0	413	1	432
							601	9					2	8			
01	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	34	1	1407	3	Y	587	40	0	617	1	361
							646	9					1	8			
02	2184	X	1801	-0-	-383	-0-	33	1	1253	3	Y	468	24	0	467	1	337
							515	9					1	8			
03	2418	X	1903	-0-	-515	-0-	37	1	1301	3	Y	514	19	0	558	1	250
							565	9					24	8			

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59830	X	46366	-0-	-13464	-0-	844	1	44683	3	Y	763	47	0	419	1	391
							839	9					2	8			
11	54180	X	40839	-0-	-13341	-0-	903	1	39078	3	Y	780	59	0	696	1	414
							858	9					2	8			
12	49414	X	35784	-0-	-13630	-0-	969	1	34032	3	Y	712	21	0	539	1	564
							783	9					2	8			
01	46376	X	37454	-0-	-8922	-0-	854	1	35757	3	Y	766	52	0	805	1	472
							843	9					1	8			
02	41888	X	33351	-0-	-8537	-0-	827	1	31854	3	Y	609	31	0	609	1	440
							670	9					1	8			
03	46376	X	34717	-0-	-11659	-0-	946	1	33032	3	Y	672	26	0	729	1	326
							739	9					31	8			

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
10	11842	X	8487	-0-	-3355	-0-	7406	3	292	4	Y	717	4	0	784	1	144
							789	9									
11	11460	X	7293	-0-	-4167	-0-	5947	3	557	4	Y	717	6	0	690	1	165
							789	9									
12	10044	X	6025	-0-	-4019	-0-	5288	3	157	4	Y	527	9	0	659	1	24
							580	9									
01	10044	X	2555	-0-	-7489	-0-	1998	3	150	4	Y	370	4	0	278	1	112
							407	9									
02	9072	X	6605	-0-	-2467	-0-	4992	3	276	4	Y	1215	11	0	980	1	336
							1337	9									
03	8494	X	6221	-0-	-2273	-0-	4854	3	154	4	Y	1103	1141	1			298
							1213	9									

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
10	21142	X	17853	-0-	-3289	-0-	14557	3	620	4	Y	2433	22	0	2464	1	486
							2676	9									
11	19950	X	15566	-0-	-4384	-0-	12848	3	583	4	Y	1941	27	0	1956	1	444
							2135	9									
12	19592	X	16688	-0-	-2904	-0-	13577	3	636	4	Y	2250	40	0	2551	1	103
							2475	9									
01	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	17552	3	713	4	Y	2612	57	0	1877	1	781
							2873	9									
02	16128	X	14481	-0-	-1647	-0-	12474	3	523	4	Y	1349	44	0	1722	1	364
							1484	9									
03	17856	X	14079	-0-	-3777	-0-	12317	3	549	4	Y	1103	1169	1			298
							1213	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50251	X	43122	-0-	-7129	-0-	366	1	40587	3	Y	1972	78	0	1901	1	254
							2169	9					2	8			
11	45660	X	38545	-0-	-7115	-0-	306	1	35908	3	Y	1777	97	0	1585	1	347
							376	4	1955	9			2	8			
12	47182	X	34472	-0-	-12710	-0-	312	1	31813	3	Y	1668	42	0	1689	1	282
							512	4	1835	9			2	8			
01	43121	X	36714	-0-	-6407	-0-	444	1	33857	3	Y	1730	57	0	1543	1	411
							510	4	1903	9			1	8			
02	38948	X	29644	-0-	-9304	-0-	363	1	27263	3	Y	1497	65	0	1594	1	248
							371	4	1647	9			1	8			
03	43121	X	34761	-0-	-8360	-0-	501	1	32004	3	Y	1628	52	0	1565	1	258
							465	4	1791	9			1	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50437	X	43277	-0-	-7160	-0-	365	1	40494	3	Y	2198	86	0	2120	1	284
							2418	9					2	8			
11	45840	X	38686	-0-	-7154	-0-	305	1	35826	3	Y	1982	108	0	1768	1	388
							375	4	2180	9			2	8			
12	47368	X	34608	-0-	-12760	-0-	311	1	31739	3	Y	1861	47	0	1885	1	315
							511	4	2047	9			2	8			
01	43276	X	36852	-0-	-6424	-0-	443	1	33778	3	Y	1929	63	0	1721	1	459
							509	4	2122	9			1	8			
02	39088	X	29770	-0-	-9318	-0-	362	1	27201	3	Y	1670	72	0	1779	1	277
							370	4	1837	9			1	8			
03	43276	X	34892	-0-	-8384	-0-	500	1	31931	3	Y	1816	58	0	1746	1	288
							463	4	1998	9			1	8			

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
10	51978	X	51978	-0-	-0-	-0-	440	1	48732	3	Y	2551	101	0	2460	1	329
							2806	9					2	8			
11	46465	X	46465	-0-	-0-	-0-	367	1	43116	3	Y	2301	126	0	2052	1	450
							451	4	2531	9			2	8			
12	42780	X	41561	-0-	-1219	-0-	374	1	38198	3	Y	2158	55	0	2186	1	365
							615	4	2374	9			2	8			
01	42780	X	37359	-0-	-5421	-0-	452	1	34483	3	Y	1732	57	0	1627	1	412
							519	4	1905	9			1	8			
02	38640	X	35747	-0-	-2893	-0-	436	1	32735	3	Y	1937	84	0	1943	1	321
							445	4	2131	9			1	8			
03	42780	X	41906	-0-	-874	-0-	602	1	38428	3	Y	2107	67	0	2026	1	334
							558	4	2318	9			1	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38228	X	38228	-0-	-0-	-0-	331	1	36665	3	Y	1120	44	0	1080	1	145
							1232	9					1	8			
11	36990	X	34165	-0-	-2825	-0-	276	1	32439	3	Y	1010	55	0	901	1	198
							339	4	1111	9			1	8			
12	38223	X	27308	-0-	-10915	-0-	252	1	25688	3	Y	868	22	0	896	1	147
							413	4	955	9			1	8			
01	38223	X	32215	-0-	-6008	-0-	397	1	30306	3	Y	959	32	0	846	1	228
							457	4	1055	9							
02	34524	X	26227	-0-	-8297	-0-	328	1	24629	3	Y	850	37	0	900	1	141
							335	4	935	9							
03	38223	X	30802	-0-	-7421	-0-	452	1	28912	3	Y	925	30	0	889	1	147
							420	4	1018	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	82	1	9104	3	Y	211	9	0	203	1	27
							232	9									
11	8940	X	8417	-0-	-523	-0-	68	1	8055	3	Y	191	11	0	170	1	37
							84	4	210	9							
12	9238	X	6724	-0-	-2514	-0-	62	1	6379	3	Y	164	4	0	169	1	28
							103	4	180	9							
01	9238	X	7936	-0-	-1302	-0-	99	1	7525	3	Y	180	6	0	159	1	43
							114	4	198	9							
02	8344	X	6458	-0-	-1886	-0-	82	1	6116	3	Y	161	7	0	170	1	27
							83	4	177	9							
03	9238	X	7586	-0-	-1652	-0-	113	1	7179	3	Y	173	5	0	167	1	28
							104	4	190	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	191	1	21186	3	Y	1037	41	0	1000	1	134
							1141	9					1	8			
11	20820	X	20129	-0-	-691	-0-	160	1	18744	3	Y	935	51	0	834	1	183
							196	4	1029	9			1	8			
12	21514	X	18000	-0-	-3514	-0-	163	1	16605	3	Y	877	22	0	889	1	148
							267	4	965	9			1	8			
01	21514	X	19173	-0-	-2341	-0-	232	1	17673	3	Y	911	30	0	812	1	216
							266	4	1002	9			1	8			
02	19432	X	15481	-0-	-3951	-0-	189	1	14231	3	Y	788	34	0	839	1	130
							194	4	867	9			1	8			
03	21514	X	18152	-0-	-3362	-0-	261	1	16706	3	Y	856	27	0	823	1	136
							243	4	942	9							

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		67183	-0-	67183	67183	282	1	62464	3	N	4034	4034	0			-0-
							4437	9									
12	SHUT IN		242157	-0-	242157	309340	749	1	220064	3	N	19404	19303	0	61	1	38
							21344	9					2	8			
01	SHUT IN		278454	-0-	278454	587794	537	1	254482	3	Y	21212	21190	0	22	8	38
							102	4	23333	9							
02	SHUT IN		211530	-0-	211530	799324	1254	1	191941	3	Y	16590	16568	0	22	8	38
							86	4	18249	9							
03	SHUT IN		200800	-0-	200800	1000124	1622	1	183174	3	Y	14520	14503	0	17	8	38
							32	4	15972	9							

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	67109	-0-	67109	67109	268	1	61672	3	N	4699	4699	0			-0-
							5169	9									
12	0	W	230179	-0-	230179	297288	684	1	206380	3	N	21014	20913	0	61	1	38
							23115	9					2	8			
01	0	W	249143	-0-	249143	546431	467	1	225557	3	Y	20937	20915	0	22	8	38
							88	4	23031	9							
02	0	W	201745	-0-	201745	748176	1171	1	181809	3	Y	16986	16963	0	23	8	38
							80	4	18685	9							
03	0	W	193640	-0-	193640	941816	1536	1	175350	3	Y	15204	15188	0	16	8	38
							30	4	16724	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70375	-0-	70375	70375	295	1	65355	3	N	4295	4295	0			-0-
						4725	9									
12	SHUT IN	253915	-0-	253915	324290	777	1	229726	3	N	21284	21182	0	62	1	38
						23412	9					2	8			
01	SHUT IN	244522	-0-	244522	568812	464	1	221989	3	Y	19983	19961	0	22	8	38
						88	4	21981	9							
02	SHUT IN	190301	-0-	190301	759113	1109	1	172843	3	Y	14794	14772	0	22	8	38
						76	4	16273	9							
03	SHUT IN	182187	-0-	182187	941300	1453	1	166331	3	Y	13068	13052	0	16	8	38
						28	4	14375	9							

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

10	778061 X	167734	-0-	-610327	-0-	160152	3	7582	9	N	6893	7204	1	4	8	311
11	200880 X	123591	-0-	-77289	-0-	118770	3	4821	9	N	4383	4174	1	6	8	514
12	207576 X	108103	-0-	-99473	-0-	103767	3	4336	9	N	3942	3822	1	3	8	631
01	207576 X	97723	-0-	-109853	-0-	94016	3	3707	9	N	3370	3721	1	7	8	273
02	187488 X	78829	-0-	-108659	-0-	75952	3	2877	9	N	2615	2572	1	3	8	313
03	207576 X	71771	-0-	-135805	-0-	69111	3	2660	9	N	2418	2174	1	1	8	556

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	992 N	789	-0-	-203	-0-	746	2	43	9	Y	39	48	1			25
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	943	2	87	9	Y	79	94	1			10
12	992 N	530	-0-	-462	-0-	502	2	28	9	Y	25					35
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	767	2	102	9	Y	93	93	1			35
02	896 N	365	-0-	-531	-0-	365	2			Y	-0-					35
*03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1021	2	52	9	Y	47	47	1			35

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

10	4557 X	3754	-0-	-803	-0-	3711	2	43	9	Y	39	48	1			25
11	4410 X	3171	-0-	-1239	-0-	3084	2	87	9	Y	79	94	1			10
12	4557 X	2923	-0-	-1634	-0-	2895	2	28	9	Y	25					35
01	4557 X	3768	-0-	-789	-0-	3666	2	102	9	Y	93	93	1			35
02	3752 X	2622	-0-	-1130	-0-	2622	2			Y	-0-					35
*03	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3966	2	52	9	Y	47	47	1			35

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

10	5952 X	5276	-0-	-676	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
11	5760 X	3485	-0-	-2275	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	5082	-0-	-374	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01	5456 X	5263	-0-	-193	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	4183	-0-	-633	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 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
10	3379	X	711	-0-	-2668	-0-	27	1	577	3	Y	97	425	1	1	8	54
							107	9									
11	2070	X	505	-0-	-1565	-0-	9	1	364	3	Y	120	55	1			119
							132	9									
12	2263	X	1188	-0-	-1075	-0-	28	1	919	3	Y	219	81	1			257
							241	9									
01	2263	X	555	-0-	-1708	-0-	26	1	529	3	Y	-0-	118	1			139
*02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1651	3	18	4	Y	445	319	1			265
							490	9									
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					265

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	1637	-0-	-1711	-0-	54	1	1348	3	Y	214	629	1	1	8	120
							235	9									
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	34	1	2533	3	Y	411	123	1			408
							452	9									
12	2356	X	547	-0-	-1809	-0-	18	1	528	3	Y	1	277	1			132
							1	9									
01	2356	X	624	-0-	-1732	-0-	26	1	533	3	Y	59	61	1	1	8	129
							65	9									
*02	2828	X	2455	-0-	-373	-0-	2145	3	23	4	Y	261	210	1			180
							287	9									
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					180

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	4588	-0-	-806	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4744	-0-	-650	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	3886	-0-	-1182	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13175	X	11903	-0-	-1272	-0-	456	1	11447	2	N	-0-					152
11	12750	X	11060	-0-	-1690	-0-	112	1	10948	2	N	-0-					152
12	13175	X	8597	-0-	-4578	-0-	8594	2	3	9	N	3					155
01	13175	X	12003	-0-	-1172	-0-	11993	2	10	9	N	9					164
02	10752	X	10069	-0-	-683	-0-	1372	1	8669	2	N	25					189
							28	9									
*03	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	12981	2	22	9	N	20	33	1			176

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	4847	-0-	-3461	-0-	280	1	4567	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	3656	-0-	-4384	-0-	139	1	3517	2	N	-0-					-0-
12	18879	X	3045	-0-	-15834	-0-	170	1	2875	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4105	-0-	-1630	-0-	216	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	432	1	7850	2	N	-0-					-0-
*03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	410	1	6180	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905 X	7720	-0-	-185	-0-	447	1	7273	2	N	-0-					-0-
11	7650 X	6307	-0-	-1343	-0-	239	1	6068	2	N	-0-					-0-
12	17732 X	5985	-0-	-11747	-0-	335	1	5650	2	N	-0-					-0-
01	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	473	1	8506	2	N	-0-					-0-
02	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	414	1	7529	2	N	-0-					-0-
*03	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	562	1	8466	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

10	7006 X	6378	-0-	-628	-0-	369	1	6009	2	N	-0-					-0-
11	6780 X	6336	-0-	-444	-0-	241	1	6095	2	N	-0-					-0-
12	8184 X	5359	-0-	-2825	-0-	300	1	5059	2	N	-0-					-0-
01	6386 X	6139	-0-	-247	-0-	324	1	5815	2	N	-0-					-0-
02	5908 X	5383	-0-	-525	-0-	281	1	5102	2	N	-0-					-0-
03	6541 X	5529	-0-	-1012	-0-	344	1	5185	2	N	-0-					-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

10	12679 X	12119	-0-	-560	-0-	580	1	11527	2	N	11	151	1			20
						12	9									
11	12870 X	11042	-0-	-1828	-0-	10961	2	81	9	N	74					94
12	13268 X	11633	-0-	-1635	-0-	11510	2	123	9	N	112	52	1			154
01	13268 X	11432	-0-	-1836	-0-	11296	2	136	9	N	124	164	1			114
02	10948 X	10115	-0-	-833	-0-	106	1	9881	2	N	116	178	1			52
						128	9									
03	12121 X	10856	-0-	-1265	-0-	158	1	10590	2	N	98					150
						108	9									

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

10	22134 X	21042	-0-	-1092	-0-	104	1	20938	2	Y	-0-					-0-
11	20580 X	19324	-0-	-1256	-0-	35	1	19289	2	Y	-0-					-0-
12	31248 X	18480	-0-	-12768	-0-	535	1	17945	2	Y	-0-					-0-
01	21049 X	18459	-0-	-2590	-0-	225	1	18234	2	Y	-0-					-0-
02	19012 X	16798	-0-	-2214	-0-	57	1	16741	2	Y	-0-					-0-
03	21049 X	18649	-0-	-2400	-0-	18649	2			Y	-0-					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

10	35809 X	35809	-0-	-0-	-0-	35809	2			N	-0-					23
11	31423 X	31423	-0-	-0-	-0-	31423	2			N	-0-					23
12	36118 X	36118	-0-	-0-	-0-	36118	2			N	-0-					23
01	36705 X	36705	-0-	-0-	-0-	220	1	36483	2	N	2					25
						2	9									
02	29425 X	29425	-0-	-0-	-0-	29425	2			N	-0-					25
*03	34523 X	34523	-0-	-0-	-0-	34523	2			N	-0-					25

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

10	26009 X	22750	-0-	-3259	-0-	1316	1	21434	2	N	-0-					-0-
11	23820 X	21839	-0-	-1981	-0-	830	1	21009	2	N	-0-					-0-
12	42687 X	21775	-0-	-20912	-0-	1218	1	20557	2	N	-0-					-0-
01	23684 X	21035	-0-	-2649	-0-	1109	1	19926	2	N	-0-					-0-
02	21112 X	18628	-0-	-2484	-0-	972	1	17656	2	N	-0-					-0-
03	22754 X	20146	-0-	-2608	-0-	1254	1	18892	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19623 X	10093	-0-	-9530	-0-	584	1	9509	2	N	-0-					-0-
11	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	746	1	18847	2	N	-0-					-0-
12	17825 X	16661	-0-	-1164	-0-	933	1	15728	2	N	-0-					-0-
01	17174 X	15320	-0-	-1854	-0-	808	1	14512	2	N	-0-					-0-
02	18284 X	13476	-0-	-4808	-0-	703	1	12773	2	N	-0-					-0-
03	20243 X	14377	-0-	-5866	-0-	895	1	13482	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

10	33232 X	32605	-0-	-627	-0-	161	1	32444	2	Y	-0-					13
11	32160 X	29660	-0-	-2500	-0-	53	1	29607	2	Y	-0-					13
12	33232 X	27796	-0-	-5436	-0-	806	1	26990	2	Y	-0-					13
01	32612 X	23315	-0-	-9297	-0-	284	1	23031	2	Y	-0-					13
02	29456 X	25156	-0-	-4300	-0-	85	1	25071	2	Y	-0-					13
03	32612 X	25211	-0-	-7401	-0-	25211	2			Y	-0-					13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

10	57443 X	49909	-0-	-7534	-0-	246	1	49663	2	Y	-0-					13
11	51840 X	46140	-0-	-5700	-0-	83	1	46057	2	Y	-0-					13
12	52607 X	43706	-0-	-8901	-0-	1266	1	42440	2	Y	-0-					13
01	50561 X	44738	-0-	-5823	-0-	545	1	44193	2	Y	-0-					13
02	45080 X	39519	-0-	-5561	-0-	133	1	39386	2	Y	-0-					13
03	49910 X	44149	-0-	-5761	-0-	44149	2			Y	-0-					13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

10	44826 X	32475	-0-	-12351	-0-	32475	2			N	-0-					-0-
11	40620 X	30037	-0-	-10583	-0-	30037	2			N	-0-					-0-
12	41633 X	35965	-0-	-5668	-0-	35965	2			N	-0-					-0-
01	41323 X	40064	-0-	-1259	-0-	40064	2			N	-0-					-0-
02	36932 X	32808	-0-	-4124	-0-	32808	2			N	-0-					-0-
03	35960 X	35158	-0-	-802	-0-	35158	2			N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

10	52700 X	46255	-0-	-6445	-0-	228	1	46027	2	Y	-0-					-0-
11	51000 X	42418	-0-	-8582	-0-	77	1	42341	2	Y	-0-					-0-
12	50189 X	39904	-0-	-10285	-0-	1156	1	38748	2	Y	-0-					-0-
01	48174 X	40331	-0-	-7843	-0-	491	1	39840	2	Y	-0-					-0-
02	41832 X	35504	-0-	-6328	-0-	120	1	35384	2	Y	-0-					-0-
03	46252 X	29460	-0-	-16792	-0-	29460	2			Y	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

10	87947 X	24576	-0-	-63371	-0-	1240	1	23336	2	Y	-0-	19	1			46
11	85110 X	21599	-0-	-63511	-0-	323	1	21276	2	Y	-0-	13	1			33
12	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	253	1	20868	2	Y	-0-	11	1			22
01	25172 X	17314	-0-	-7858	-0-	17314	2			Y	-0-	6	1			16
02	22736 X	19118	-0-	-3618	-0-	167	1	18944	2	Y	6	6	1			16
						7	9									
03	24583 X	18071	-0-	-6512	-0-	153	1	17912	2	Y	5	10	1			11
						6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65596 X	50635	-0-	-14961	-0-	250	1	50385	2	Y	-0-					-0-
11	58680 X	46659	-0-	-12021	-0-	85	1	46574	2	Y	-0-					-0-
12	56947 X	43589	-0-	-13358	-0-	1263	1	42326	2	Y	-0-					-0-
01	53878 X	44076	-0-	-9802	-0-	536	1	43540	2	Y	-0-					-0-
02	46004 X	38922	-0-	-7082	-0-	131	1	38791	2	Y	-0-					-0-
03	50623 X	42989	-0-	-7634	-0-	42989	2			Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

10	37200 X	29408	-0-	-7792	-0-	1405	1	27938	2	N	59					145
						65	9									
11	29910 X	26260	-0-	-3650	-0-	26207	2	53	9	N	48					193
12	50344 X	26745	-0-	-23599	-0-	26717	2	28	9	N	25	185	1			33
01	29419 X	26089	-0-	-3330	-0-	26002	2	87	9	N	79					112
02	26572 X	23230	-0-	-3342	-0-	244	1	22899	2	N	79	131	1			60
						87	9									
03	29419 X	24808	-0-	-4611	-0-	361	1	24327	2	N	109	57	1			112
						120	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

10	35464 X	31754	-0-	-3710	-0-	1516	1	30131	2	N	97					180
						107	9									
11	33360 X	28233	-0-	-5127	-0-	28120	2	113	9	N	103	188	1			95
12	50344 X	27693	-0-	-22651	-0-	27575	2	118	9	N	107	152	1			50
01	31744 X	27905	-0-	-3839	-0-	27770	2	135	9	N	123					173
02	28672 X	24976	-0-	-3696	-0-	262	1	24615	2	N	90	220	1			43
						99	9									
03	31744 X	25560	-0-	-6184	-0-	373	1	25099	2	N	80					123
						88	9									

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

10	71610 X	60145	-0-	-11465	-0-	297	1	59848	2	Y	-0-					-0-
11	65790 X	53497	-0-	-12293	-0-	96	1	53401	2	Y	-0-					-0-
12	130882 X	49552	-0-	-81330	-0-	1435	1	48117	2	Y	-0-					-0-
01	61287 X	48181	-0-	-13106	-0-	587	1	47594	2	Y	-0-					-0-
02	54320 X	44381	-0-	-9939	-0-	150	1	44231	2	Y	-0-					-0-
03	60140 X	49112	-0-	-11028	-0-	49112	2			Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

10	52793 X	13040	-0-	-39753	-0-	65	1	12975	2	Y	-0-					-0-
11	63030 X	63030	-0-	-0-	-0-	114	1	62916	2	Y	-0-					-0-
12	125054 X	68056	-0-	-56998	-0-	1971	1	66085	2	Y	-0-					-0-
01	55472 X	55472	-0-	-0-	-0-	675	1	54797	2	Y	-0-					-0-
02	58828 X	45066	-0-	-13762	-0-	152	1	44914	2	Y	-0-					-0-
03	68045 X	36113	-0-	-31932	-0-	36113	2			Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

10	27962 X	18115	-0-	-9847	-0-	89	1	18026	2	Y	-0-					-0-
11	27060 X	15680	-0-	-11380	-0-	28	1	15652	2	Y	-0-					-0-
12	25730 X	13973	-0-	-11757	-0-	405	1	13568	2	Y	-0-					-0-
01	21483 X	14547	-0-	-6936	-0-	177	1	14370	2	Y	-0-					-0-
02	17556 X	12773	-0-	-4783	-0-	44	1	12729	2	Y	-0-					-0-
03	18104 X	13735	-0-	-4369	-0-	13735	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 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
10	45438 X	45438	-0-	-0-	-0-	224	1	45214	2	Y	-0-			-0-
11	47280 X	24066	-0-	-23214	-0-	43	1	24023	2	Y	-0-			-0-
12	63333 X	28894	-0-	-34439	-0-	837	1	28057	2	Y	-0-			-0-
01	48856 X	29627	-0-	-19229	-0-	361	1	29266	2	Y	-0-			-0-
02	41552 X	27303	-0-	-14249	-0-	92	1	27211	2	Y	-0-			-0-
03	45446 X	31026	-0-	-14420	-0-	31026	2			Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

10	197346 X	143297	-0-	-54049	-0-	708	1	142589	2	N	-0-			-0-
11	168120 X	130352	-0-	-37768	-0-	236	1	130116	2	N	-0-			-0-
12	208258 X	136060	-0-	-72198	-0-	3941	1	132119	2	N	-0-			-0-
01	160549 X	144377	-0-	-16172	-0-	1758	1	142619	2	N	-0-			-0-
02	133868 X	119571	-0-	-14297	-0-	404	1	119167	2	N	-0-			-0-
03	143282 X	125774	-0-	-17508	-0-	125774	2			N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

10	283805 X	129802	-0-	-154003	-0-	641	1	129161	2	N	-0-			-0-
11	250950 X	128270	-0-	-122680	-0-	231	1	128039	2	N	-0-			-0-
12	264678 X	110890	-0-	-153788	-0-	3212	1	107678	2	N	-0-			-0-
01	201562 X	110175	-0-	-91387	-0-	1341	1	108834	2	N	-0-			-0-
02	152992 X	98788	-0-	-54204	-0-	334	1	98454	2	N	-0-			-0-
03	132556 X	102317	-0-	-30239	-0-	102317	2			N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

10	315859 X	157764	-0-	-158095	-0-	779	1	156985	2	N	-0-			-0-
11	264390 X	146766	-0-	-117624	-0-	265	1	146501	2	N	-0-			-0-
12	266290 X	126101	-0-	-140189	-0-	3652	1	122449	2	N	-0-			-0-
01	237677 X	122277	-0-	-115400	-0-	1489	1	120788	2	N	-0-			-0-
02	186564 X	98829	-0-	-87735	-0-	334	1	98495	2	N	-0-			-0-
03	157759 X	94027	-0-	-63732	-0-	94027	2			N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

10	356376 X	204006	-0-	-152370	-0-	1008	1	202998	2	N	-0-			-0-
11	297870 X	178052	-0-	-119818	-0-	321	1	177731	2	N	-0-			-0-
12	256122 X	180498	-0-	-75624	-0-	5228	1	175270	2	N	-0-			-0-
01	256122 X	182069	-0-	-74053	-0-	2217	1	179852	2	N	-0-			-0-
02	203756 X	144118	-0-	-59638	-0-	488	1	143630	2	N	-0-			-0-
03	204011 X	133234	-0-	-70777	-0-	133234	2			N	-0-			-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

10	64945 X	55792	-0-	-9153	-0-	2694	1	53098	3	N	-0-			-0-
11	62850 X	57600	-0-	-5250	-0-	3151	1	54449	3	N	-0-			-0-
12	64945 X	56785	-0-	-8160	-0-	3605	1	53180	3	N	-0-			-0-
01	60512 X	52388	-0-	-8124	-0-	3331	1	49057	3	N	-0-			-0-
02	54656 X	47314	-0-	-7342	-0-	3092	1	44222	3	N	-0-			-0-
03	59520 X	53400	-0-	-6120	-0-	2991	1	50409	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52855 X	44257	-0-	-8598	-0-	44257	3			N	-0-			-0-
11	51150 X	41424	-0-	-9726	-0-	41424	3			N	-0-			-0-
12	51987 X	40302	-0-	-11685	-0-	40302	3			N	-0-			-0-
01	44981 X	38136	-0-	-6845	-0-	38136	3			N	-0-			-0-
02	40628 X	31442	-0-	-9186	-0-	31442	3			N	-0-			-0-
03	44268 X	39356	-0-	-4912	-0-	39356	3			N	-0-			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

10	60171 X	42106	-0-	-18065	-0-	42106	3			N	-0-			-0-
11	78276 X	78276	-0-	-0-	-0-	78276	3			N	-0-			-0-
12	76539 X	73053	-0-	-3486	-0-	73053	3			N	-0-			-0-
01	76539 X	68990	-0-	-7549	-0-	68990	3			N	-0-			-0-
02	73052 X	55272	-0-	-17780	-0-	55272	3			N	-0-			-0-
03	80879 X	50849	-0-	-30030	-0-	50849	3			N	-0-			-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

10	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	1277	1	8888	2	N	-0-			-0-
11	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	1363	1	16112	2	N	-0-			-0-
12	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	374	1	14740	2	N	-0-			-0-
01	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	336	1	12467	2	N	-0-			-0-
*02	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	179	1	10142	3	N	-0-			-0-
*03	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	139	1	10447	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

10	10943 X	4622	-0-	-6321	-0-	299	1	4323	2	N	-0-			-0-
11	9630 X	2858	-0-	-6772	-0-	239	1	2619	2	N	-0-			-0-
12	9331 X	1147	-0-	-8184	-0-	190	1	957	2	N	-0-			-0-
01	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	2996	1	6731	2	N	-0-			-0-
02	4788 X	2781	-0-	-2007	-0-	108	1	2673	3	N	-0-			-0-
03	4619 X	2851	-0-	-1768	-0-	94	1	2757	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

10	2945 X	2442	-0-	-503	-0-	308	1	2134	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	2490	-0-	-120	-0-	200	1	2290	2	N	-0-			-0-
12	2697 X	2380	-0-	-317	-0-	59	1	2321	2	N	-0-			-0-
01	2449 X	1324	-0-	-1125	-0-	35	1	1289	2	N	-0-			-0-
*02	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	46	1	2603	3	N	-0-			-0-
03	2573 X	1807	-0-	-766	-0-	24	1	1783	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

10	6975 X	5542	-0-	-1433	-0-	68	1	5474	2	N	-0-			-0-
11	6750 X	4773	-0-	-1977	-0-	275	1	4498	2	N	-0-			-0-
12	7905 X	5387	-0-	-2518	-0-	1087	1	4300	2	N	-0-			-0-
01	7905 X	5401	-0-	-2504	-0-	558	1	4843	2	N	-0-			-0-
02	5544 X	4585	-0-	-959	-0-	259	1	4326	3	N	-0-			-0-
*03	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	250	1	6110	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3906	-0-	-310	-0-	490	1	3416	2	N	-0-					-0-
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	304	1	3557	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	84	1	3308	2	N	-0-					-0-
01	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	37	1	1387	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3102	-0-	-426	-0-	199	1	2903	3	N	-0-					-0-
*03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	260	1	4704	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

10	12059	X	10711	-0-	-1348	-0-	119	1	10592	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	8681	-0-	-2989	-0-	69	1	8612	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	9534	-0-	-2525	-0-	79	1	9455	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	9203	-0-	-1895	-0-	75	1	9128	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	8366	-0-	-1322	-0-	63	1	8303	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	6086	-0-	-4640	-0-	56	1	6030	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	378	1	3517	2	N	-0-					29
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	21	1	1517	2	N	-0-					29
12	5611	X	4154	-0-	-1457	-0-	728	1	3426	2	N	-0-					29
01	6107	X	3827	-0-	-2280	-0-	864	1	2963	2	N	-0-					29
*02	5516	X	3946	-0-	-1570	-0-	192	1	3754	3	N	-0-					29
*03	3906	X	2925	-0-	-981	-0-	153	1	2772	3	N	-0-					29

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	133	1	5272	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3952	-0-	-1028	-0-	44	1	3908	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	5046	-0-	-100	-0-	119	1	4927	2	N	-0-					-0-
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	40	1	5091	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3712	-0-	-1160	-0-	28	1	3684	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	4063	-0-	-1331	-0-	122	1	3941	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	390	1	5266	2	N	-0-					-0-
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	1329	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	4872	-0-	-1421	-0-	2828	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	5162	-0-	-2991	-0-	497	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6925	-0-	-439	-0-	376	1	6549	3	N	-0-					-0-
*03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	474	1	8233	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	145	1	12181	2	N	-0-					-0-
11	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	58	1	6946	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	5516	-0-	-4962	-0-	46	1	5470	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	8248	-0-	-2230	-0-	67	1	8181	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9648	-0-	-516	-0-	311	1	9337	3	N	-0-					-0-
03	11253	X	10656	-0-	-597	-0-	418	1	10238	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

10	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	261	1	11084	2	N	-0-					-0-
11	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	215	1	9594	2	N	-0-					-0-
12	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	209	1	9712	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	10169	-0-	-4153	-0-	391	1	9778	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	8329	-0-	-4607	-0-	140	1	8189	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	8128	-0-	-3218	-0-	104	1	8024	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	692	1	8148	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7531	-0-	-329	-0-	59	1	7472	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	8085	-0-	-37	-0-	66	1	8019	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	7774	-0-	-2394	-0-	63	1	7711	2	N	-0-					-0-
*02	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	434	1	10733	3	N	-0-					-0-
*03	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	532	1	10353	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	802	1	5632	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4614	-0-	-576	-0-	450	1	4164	2	N	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	138	1	5451	2	N	-0-					-0-
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	139	1	5172	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5280	-0-	-544	-0-	339	1	4941	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5903	-0-	-545	-0-	309	1	5594	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

10	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	775	1	5749	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	2587	-0-	-2873	-0-	21	1	2566	2	N	-0-					-0-
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	793	1	6400	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6079	-0-	-1020	-0-	553	1	5526	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	3546	-0-	-2334	-0-	180	1	3366	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	4743	-0-	-1767	-0-	232	1	4511	3	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

10	6169	X	5351	-0-	-818	-0-	69	1	5282	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	3792	-0-	-1908	-0-	98	1	3694	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	1854	-0-	-4036	-0-	69	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	4258	-0-	-1632	-0-	583	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	3498	-0-	-1822	-0-	26	1	3472	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	3735	-0-	-1628	-0-	35	1	3700	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	325	1	2420	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1808	-0-	-292	-0-	15	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	326	1	2634	2	N	-0-					-0-
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	314	1	3134	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1830	-0-	-662	-0-	93	1	1737	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	2003	-0-	-756	-0-	98	1	1905	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

10	13516	X	10463	-0-	-3053	-0-	827	1	9636	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	6836	-0-	-6244	-0-	53	1	6783	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	9203	-0-	-4313	-0-	75	1	9128	2	N	-0-					-0-
01	12865	X	9401	-0-	-3464	-0-	76	1	9325	2	N	-0-					-0-
*02	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	576	1	14241	3	N	-0-					-0-
*03	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	748	1	14564	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

10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	522	1	3893	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3283	-0-	-977	-0-	26	1	3257	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3523	-0-	-1251	-0-	388	1	3135	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	2859	-0-	-1915	-0-	260	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2922	-0-	-1082	-0-	148	1	2774	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	206	1	4001	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	40	1	4911	2	N	-0-					-0-
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	88	1	4259	2	N	-0-					-0-
12	4464 X	3067	-0-	-1397	-0-	115	1	2952	2	N	-0-					-0-
01	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	501	1	4358	2	N	-0-					-0-
02	4480 X	4049	-0-	-431	-0-	117	1	3932	3	N	-0-					-0-
03	4960 X	3652	-0-	-1308	-0-	122	1	3530	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

10	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	56	1	4263	2	N	-0-					-0-
11	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	223	1	3654	2	N	-0-					-0-
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	647	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	352	1	3062	2	N	-0-					-0-
*02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	172	1	2869	3	N	-0-					-0-
*03	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	159	1	3876	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

10	5704 X	4664	-0-	-1040	-0-	60	1	4604	2	N	-0-					-0-
11	5520 X	4130	-0-	-1390	-0-	107	1	4023	2	N	-0-					-0-
12	5704 X	4306	-0-	-1398	-0-	161	1	4145	2	N	-0-					-0-
01	5084 X	4782	-0-	-302	-0-	655	1	4127	2	N	-0-					-0-
02	4200 X	3475	-0-	-725	-0-	26	1	3449	3	N	-0-					-0-
03	4650 X	3518	-0-	-1132	-0-	33	1	3485	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

10	9982 X	8978	-0-	-1004	-0-	581	1	8397	2	N	-0-					-0-
11	9660 X	4987	-0-	-4673	-0-	416	1	4571	2	N	-0-					-0-
12	9083 X	6782	-0-	-2301	-0-	1124	1	5658	2	N	-0-					-0-
01	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	2838	1	6382	2	N	-0-					-0-
02	8120 X	7725	-0-	-395	-0-	300	1	7425	3	N	-0-					-0-
*03	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	301	1	8806	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

10	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	2986	1	4340	2	N	-0-					-0-
11	5850 X	4848	-0-	-1002	-0-	2356	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	3874	1	2278	2	N	-0-					-0-
01	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	1138	1	4427	2	N	-0-					-0-
02	6608 X	4619	-0-	-1989	-0-	35	1	4584	3	N	-0-					-0-
*03	7316 X	5063	-0-	-2253	-0-	47	1	5016	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

10	2201 N	1676	-0-	-525	-0-	19	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	55	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	165	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	3479	-0-	379	379	640	1	2839	2	N	-0-					-0-
*02	2063 N	1684	-0-	-379	-0-	105	1	1579	3	N	-0-					-0-
*03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	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

10	3999 X	3678	-0-	-321	-0-	359	1	3319	2	N	-0-					-0-
11	3270 X	1443	-0-	-1827	-0-	20	1	1423	2	N	-0-					-0-
12	5084 X	2855	-0-	-2229	-0-	500	1	2355	2	N	-0-					-0-
01	5084 X	2556	-0-	-2528	-0-	577	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	3332 X	3117	-0-	-215	-0-	152	1	2965	3	N	-0-					-0-
03	3689 X	2886	-0-	-803	-0-	151	1	2735	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	6021	-0-	-768	-0-	66	1	5955	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	3970	-0-	-2570	-0-	206	1	3764	2	N	-0-			-0-
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	680	1	6768	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	7538	-0-	-212	-0-	1386	1	6152	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6779	-0-	-221	-0-	422	1	6357	3	N	-0-			-0-
*03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	505	1	7839	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

10	22754	X	19088	-0-	-3666	-0-	1236	1	17852	2	N	-0-			-0-
11	19650	X	14013	-0-	-5637	-0-	1171	1	12842	2	N	-0-			-0-
12	19592	X	13745	-0-	-5847	-0-	2277	1	11468	2	N	-0-			-0-
01	19003	X	13452	-0-	-5551	-0-	4141	1	9311	2	N	-0-			-0-
02	17248	X	13442	-0-	-3806	-0-	522	1	12920	3	N	-0-			-0-
03	19096	X	14998	-0-	-4098	-0-	496	1	14502	3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	86	1	2582	2	N	-0-			-0-
11	2070	X	1413	-0-	-657	-0-	317	1	1096	2	N	-0-			-0-
12	2015	X	1764	-0-	-251	-0-	1264	1	500	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	1410	-0-	-977	-0-	11	1	1399	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	1491	-0-	-917	-0-	197	1	1294	3	N	-0-			-0-
03	2666	X	2071	-0-	-595	-0-	217	1	1854	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

10	6758	X	6606	-0-	-152	-0-	549	1	6057	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	6239	-0-	-151	-0-	238	1	6001	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	4671	-0-	-1808	-0-	201	1	4470	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5065	-0-	-1073	-0-	174	1	4891	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	4710	-0-	-1254	-0-	35	1	4675	3	N	-0-			-0-
03	6603	X	4691	-0-	-1912	-0-	43	1	4648	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

10	0	A	94310	-0-	94310	2083266	5107	1	89203	2	N	-0-			17
11	0	A	86569	-0-	86569	2169835	1376	1	85193	2	N	-0-			17
12	0	A	85816	-0-	85816	2255651	1078	1	84738	2	N	-0-			17
01	0	A	83182	-0-	83182	2338833	2041	1	81141	2	N	-0-			17
02	0	A	69890	-0-	69890	2408723	526	1	69362	3	N	2			19
							2	9							
03	0	A	75067	-0-	75067	2483790	696	1	74371	3	N	-0-			19

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

10	56668	X	42992	-0-	-13676	-0-	3596	1	39396	2	N	-0-			-0-
11	51960	X	42814	-0-	-9146	-0-	1670	1	41144	2	N	-0-			-0-
12	50530	X	40823	-0-	-9707	-0-	1757	1	39066	2	N	-0-			-0-
01	49011	X	39328	-0-	-9683	-0-	1354	1	37974	2	N	-0-			-0-
02	38836	X	32974	-0-	-5862	-0-	248	1	32726	3	N	-0-			-0-
03	44237	X	35437	-0-	-8800	-0-	328	1	35109	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	36239 X	28409	-0-	-7830	-0-	642	1	27767	2	N	-0-			-0-
11	32430 X	24716	-0-	-7714	-0-	191	1	24525	2	N	-0-			-0-
12	35422 X	35422	-0-	-0-	-0-	733	1	34689	2	N	-0-			-0-
01	30825 X	30825	-0-	-0-	-0-	582	1	30243	2	N	-0-			-0-
*02	30700 X	30700	-0-	-0-	-0-	916	1	29784	3	N	-0-			-0-
*03	30444 X	30444	-0-	-0-	-0-	964	1	29480	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

10	27466 X	20022	-0-	-7444	-0-	162	1	19860	2	N	-0-			-0-
11	23490 X	18375	-0-	-5115	-0-	372	1	18003	2	N	-0-			-0-
12	24273 X	15193	-0-	-9080	-0-	572	1	14621	2	N	-0-			-0-
01	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	2021	1	17561	2	N	-0-			-0-
02	18088 X	17746	-0-	-342	-0-	514	1	17232	3	N	-0-			-0-
03	20026 X	18015	-0-	-2011	-0-	601	1	17414	3	N	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

10	58435 X	44806	-0-	-13629	-0-	505	1	44301	2	N	-0-			-0-
11	53190 X	42145	-0-	-11045	-0-	354	1	41791	2	N	-0-			-0-
12	52607 X	40989	-0-	-11618	-0-	342	1	40647	2	N	-0-			-0-
01	49972 X	39013	-0-	-10959	-0-	5764	1	33249	2	N	-0-			-0-
02	43064 X	31894	-0-	-11170	-0-	240	1	31654	3	N	-0-			-0-
03	44795 X	33680	-0-	-11115	-0-	312	1	33368	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

10	81561 X	68188	-0-	-13373	-0-	755	1	67433	2	N	-0-			-0-
11	77430 X	63520	-0-	-13910	-0-	502	1	63018	2	N	-0-			-0-
12	77221 X	63129	-0-	-14092	-0-	794	1	62335	2	N	-0-			-0-
01	75516 X	60284	-0-	-15232	-0-	1488	1	58796	2	N	-0-			-0-
02	62888 X	52803	-0-	-10085	-0-	397	1	52406	3	N	-0-			-0-
03	68200 X	54822	-0-	-13378	-0-	508	1	54314	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

10	67146 X	49258	-0-	-17888	-0-	2649	1	46609	2	N	-0-			-0-
11	60480 X	42429	-0-	-18051	-0-	675	1	41754	2	N	-0-			-0-
12	57133 X	43097	-0-	-14036	-0-	542	1	42555	2	N	-0-			-0-
01	54281 X	39983	-0-	-14298	-0-	981	1	39002	2	N	-0-			-0-
02	44492 X	30813	-0-	-13679	-0-	232	1	30581	3	N	-0-			-0-
03	49259 X	36053	-0-	-13206	-0-	334	1	35719	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

10	60202 X	41226	-0-	-18976	-0-	2221	1	39005	2	N	-0-			-0-
11	54600 X	36229	-0-	-18371	-0-	576	1	35653	2	N	-0-			-0-
12	51088 X	37599	-0-	-13489	-0-	473	1	37126	2	N	-0-			-0-
01	47926 X	33884	-0-	-14042	-0-	831	1	33053	2	N	-0-			-0-
02	40068 X	28293	-0-	-11775	-0-	213	1	28080	3	N	-0-			-0-
03	41230 X	30936	-0-	-10294	-0-	287	1	30649	3	N	-0-			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

10	59830 X	41666	-0-	-18164	-0-	1029	1	40637	2	N	-0-			-0-
11	53790 X	43755	-0-	-10035	-0-	877	1	42878	2	N	-0-			-0-
12	51026 X	44910	-0-	-6116	-0-	2560	1	42350	2	N	-0-			-0-
01	48050 X	43034	-0-	-5016	-0-	2644	1	40390	2	N	-0-			-0-
02	37632 X	34486	-0-	-3146	-0-	259	1	34227	3	N	-0-			-0-
03	45229 X	35805	-0-	-9424	-0-	332	1	35473	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

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

10	129952 X	67720	-0-	-62232	-0-	750	1	66970	2	N	-0-					-0-
11	125760 X	60740	-0-	-65020	-0-	480	1	60260	2	N	-0-					-0-
12	147808 X	59322	-0-	-88486	-0-	755	1	58567	2	N	-0-					-0-
01	147808 X	56758	-0-	-91050	-0-	1433	1	55325	2	N	-0-					-0-
02	63168 X	51688	-0-	-11480	-0-	389	1	51299	3	N	-0-					-0-
03	67735 X	54124	-0-	-13611	-0-	502	1	53622	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

10	7130 X	6498	-0-	-632	-0-	699	1	5799	3	N	-0-					-0-
11	6840 X	6335	-0-	-505	-0-	802	1	5532	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	6882 X	6700	-0-	-182	-0-	988	1	5712	3	N	-0-					-0-
01	6882 X	6664	-0-	-218	-0-	953	1	5710	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	6216 X	5911	-0-	-305	-0-	834	1	5075	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

10	14198 X	12509	-0-	-1689	-0-	457	1	12052	2	N	-0-					-0-
11	13560 X	12084	-0-	-1476	-0-	658	1	11425	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	13764 X	12244	-0-	-1520	-0-	459	1	11785	2	N	-0-					-0-
01	12803 X	12126	-0-	-677	-0-	342	1	11782	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	11564 X	10810	-0-	-754	-0-	10809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7068	X	4501	-0-	-2567	-0-	41	1	4459	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7080	X	6054	-0-	-1026	-0-	114	1	5939	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7316	X	6040	-0-	-1276	-0-	95	1	5944	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	114	1	6090	2	N	-0-					-0-
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-						97
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4211	2	9	9	N	8	76	1				29
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4492	2	34	9	N	31						60
01	3813	X	2939	-0-	-874	-0-	2917	2	22	9	N	20	49	1	1	8		30
02	3948	X	3709	-0-	-239	-0-	3685	2	24	9	N	22	40	1	1	8		11
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT						11

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

10	10416	X	7742	-0-	-2674	-0-	283	1	7459	2	N	-0-						-0-
11	10080	X	9038	-0-	-1042	-0-	492	1	8544	2	N	2	2	8				-0-
							2	9										
12	9362	X	9159	-0-	-203	-0-	344	1	8815	2	N	-0-						-0-
01	9238	X	8701	-0-	-537	-0-	246	1	8454	2	N	1	1	8				-0-
							1	9										
02	8428	X	7962	-0-	-466	-0-	7961	2	1	9	N	1	1	8				-0-
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT						-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

10	8215	X	4997	-0-	-3218	-0-	31	1	4966	3	N	-0-						-0-
11	8760	X	7573	-0-	-1187	-0-	60	1	7513	3	N	-0-						-0-
12	9052	X	6136	-0-	-2916	-0-	42	1	6094	3	N	-0-						-0-
01	7006	X	6208	-0-	-798	-0-	49	1	6159	3	N	-0-						-0-
02	7056	X	5537	-0-	-1519	-0-	51	1	5486	3	N	-0-						-0-
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6854	-0-	-214	-0-	42	1	6810	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6840	X	5143	-0-	-1697	-0-	41	1	5101	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6975	X	6766	-0-	-209	-0-	46	1	6719	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6758	X	6487	-0-	-271	-0-	50	1	6437	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5886	-0-	-302	-0-	55	1	5830	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	11780	X	8372	-0-	-3408	-0-	1916	1	6456	3	N	-0-					30
11	10860	X	8961	-0-	-1899	-0-	2138	1	6822	3	N	1	1	8			30
							1	9									
12	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	2603	1	7767	3	N	-0-					30
01	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	2234	1	8429	3	N	2	2	8			30
							2	9									
02	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	359	1	8858	3	N	3	1	8			32
							3	9									
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					32

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
10	4464	X	4085	-0-	-379	-0-	25	1	4060	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	2932	-0-	-1388	-0-	23	1	2908	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	38	1	5517	3	N	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	36	1	4547	3	N	-0-					-0-
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	40	1	4251	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-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
10	41075	X	37989	-0-	-3086	-0-	236	1	37752	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	40590	X	36808	-0-	-3782	-0-	290	1	36518	3	Y	-0-					-0-
12	41943	X	34170	-0-	-7773	-0-	233	1	33937	3	Y	-0-					-0-
01	38936	X	37135	-0-	-1801	-0-	288	1	36847	3	Y	-0-					-0-
02	34776	X	32869	-0-	-1907	-0-	305	1	32563	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	38037	X	NO RPT	-0-	-38037	-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
10	3875	X	160	-0-	-3715	-0-	40	1	120	2	Y	-0-					8
11	3750	X	3313	-0-	-437	-0-	3312	2	1	9	Y	1	8	1	1	8	-0-
12	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	3042	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3585	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-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
10	62	X	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
11	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	19933	X	12216	-0-	-7717	-0-	76	1	12139	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	20580	X	4382	-0-	-16198	-0-	34	1	4347	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	21266	X	915	-0-	-20351	-0-	6	1	909	3	Y	-0-					-0-
01	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	18060	X	-0-	-0-	-18060	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	49577	X	49577	-0-	-0-	-0-	308	1	49269	3	Y	-0-					-0-
11	47955	X	47955	-0-	-0-	-0-	377	1	47578	3	Y	-0-					-0-
12	45029	X	45029	-0-	-0-	-0-	307	1	44722	3	Y	-0-					-0-
01	51285	X	51285	-0-	-0-	-0-	397	1	50888	3	Y	-0-					-0-
02	46178	X	46178	-0-	-0-	-0-	429	1	45749	3	Y	-0-					-0-
03	49569	X	NO RPT	-0-	-49569	-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
10	19716	X	13008	-0-	-6708	-0-	80	1	12928	3	Y	-0-					-0-
11	19080	X	8360	-0-	-10720	-0-	65	1	8295	3	Y	-0-					-0-
12	18693	X	7384	-0-	-11309	-0-	50	1	7334	3	Y	-0-					-0-
01	18693	X	8817	-0-	-9876	-0-	68	1	8749	3	Y	-0-					-0-
02	14028	X	6686	-0-	-7342	-0-	62	1	6617	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-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
10	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	60	1	9485	3	N	-0-					-0-
11	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	86	1	10873	3	N	-0-					-0-
12	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	69	1	9961	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	7235	-0-	-1414	-0-	56	1	7179	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	6849	-0-	-3371	-0-	63	1	6786	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-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
10	15779	X	15208	-0-	-571	-0-	94	1	15114	3	Y	-0-					-0-
11	15360	X	14238	-0-	-1122	-0-	112	1	14126	3	Y	-0-					-0-
12	15872	X	12318	-0-	-3554	-0-	84	1	12234	3	Y	-0-					-0-
01	14229	X	12515	-0-	-1714	-0-	97	1	12418	3	Y	-0-					-0-
02	13748	X	11973	-0-	-1775	-0-	112	1	11861	3	Y	-0-					-0-
03	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-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
10	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	47	1	7589	3	Y	-0-					-0-
11	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	56	1	7107	3	Y	-0-					-0-
12	7378	X	6839	-0-	-539	-0-	46	1	6793	3	Y	-0-					-0-
01	7378	X	4205	-0-	-3173	-0-	32	1	4173	3	Y	-0-					-0-
02	6888	X	3767	-0-	-3121	-0-	35	1	3732	3	Y	-0-					-0-
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-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 #: 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	17298 X	883	-0-	-16415	-0-	6	1	877	3	N	-0-					-0-
11	12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-
12	13299 X	13256	-0-	-43	-0-	90	1	13166	3	N	-0-					-0-
01	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	163	1	20881	3	N	-0-					-0-
02	17291 X	17291	-0-	-0-	-0-	161	1	17130	3	N	-0-					-0-
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

10	24056 X	19700	-0-	-4356	-0-	123	1	19577	3	Y	-0-					-0-
11	23280 X	16026	-0-	-7254	-0-	126	1	15900	3	Y	-0-					-0-
12	23653 X	17758	-0-	-5895	-0-	121	1	17637	3	Y	-0-					-0-
01	20770 X	20450	-0-	-320	-0-	159	1	20291	3	Y	-0-					-0-
02	19002 X	19002	-0-	-0-	-0-	176	1	18826	3	Y	-0-					-0-
03	19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

10	13206 X	11555	-0-	-1651	-0-	72	1	11482	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	12480 X	10919	-0-	-1561	-0-	86	1	10832	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	12431 X	10687	-0-	-1744	-0-	73	1	10613	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	11997 X	10759	-0-	-1238	-0-	84	1	10674	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	10444 X	10366	-0-	-78	-0-	96	1	10269	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

10	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	78	1	12463	3	N	-0-					-0-
11	10950 X	10376	-0-	-574	-0-	82	1	10294	3	N	-0-					-0-
12	11129 X	9400	-0-	-1729	-0-	64	1	9336	3	N	-0-					-0-
01	11129 X	8814	-0-	-2315	-0-	68	1	8746	3	N	-0-					-0-
02	11340 X	7181	-0-	-4159	-0-	67	1	7114	3	N	-0-					-0-
03	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 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
10	26350 X	25348	-0-	-1002	-0-	157	1 9	25190	3	Y	1	1	8			-0-
11	24810 X	23447	-0-	-1363	-0-	185	1 9	23261	3	Y	1	1	8			-0-
12	25172 X	22924	-0-	-2248	-0-	156	1 9	22767	3	Y	1	1	8			-0-
01	25172 X	22640	-0-	-2532	-0-	175	1 9	22464	3	Y	1	1	8			-0-
02	22904 X	21487	-0-	-1417	-0-	199	1 9	21287	3	Y	1	1	8			-0-
03	25358 X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

10	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	2431	1	17287	3	N	-0-					-0-
11	14730 X	8763	-0-	-5967	-0-	1109	1	7654	3	N	-0-					-0-
12	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-					-0-
01	24676 X	19728	-0-	-4948	-0-	2024	1	17704	3	N	-0-					-0-
02	22288 X	18177	-0-	-4111	-0-	1578	1	16599	3	N	-0-					-0-
03	19716 X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

10	15748 X	1042	-0-	-14706	-0-	264	1	778	2	Y	-0-					40
11	18958 X	18958	-0-	-0-	-0-	18958	2			Y	-0-	26	1			14
12	20832 X	20814	-0-	-18	-0-	20810	2	4	9	Y	4					18
01	20832 X	17240	-0-	-3592	-0-	17240	2			Y	-0-					18
02	18816 X	15002	-0-	-3814	-0-	15002	2			Y	-0-					18
03	19592 X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					18

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

10	17484 X	15431	-0-	-2053	-0-	96	1	15335	3	Y	-0-					-0-
11	16920 X	16324	-0-	-596	-0-	128	1	16196	3	Y	-0-					-0-
12	16616 X	15840	-0-	-776	-0-	108	1	15732	3	Y	-0-					-0-
01	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	114	1	14590	3	Y	-0-					-0-
02	15232 X	14237	-0-	-995	-0-	132	1	14105	3	Y	-0-					-0-
03	16864 X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

10	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	2843	1	9578	3	N	-0-					-0-
11	12210 X	11818	-0-	-392	-0-	2819	1	8999	3	N	-0-					-0-
12	12617 X	11856	-0-	-761	-0-	2976	1	8880	3	N	-0-					-0-
01	12617 X	11889	-0-	-728	-0-	2490	1 2 9	9397	3	N	2	2	8			-0-
02	11368 X	10683	-0-	-685	-0-	416	1 1 9	10266	3	N	1	1	8			-0-
03	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

10	9021 X	8860	-0-	-161	-0-	55	1	8805	3	Y	-0-					-0-
11	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	71	1	8979	3	Y	-0-					-0-
12	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	62	1	9015	3	Y	-0-					-0-
01	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	70	1	8934	3	Y	-0-					-0-
02	8456 X	7517	-0-	-939	-0-	69	1	7448	3	Y	-0-					-0-
03	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	44	1	6933	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	4794	-0-	-1716	-0-	38	1	4756	3	Y	-0-					-0-
12	6665	X	6125	-0-	-540	-0-	42	1	6083	3	Y	-0-					-0-
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	53	1	6776	3	Y	-0-					-0-
02	6300	X	5713	-0-	-587	-0-	53	1	5660	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-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
10	12462	X	12142	-0-	-320	-0-	76	1	12066	3	N	-0-					-0-
11	12750	X	11021	-0-	-1729	-0-	87	1	10934	3	N	-0-					-0-
12	13175	X	10202	-0-	-2973	-0-	70	1	10132	3	N	-0-					-0-
01	11780	X	7298	-0-	-4482	-0-	57	1	7241	3	N	-0-					-0-
02	10976	X	10318	-0-	-658	-0-	96	1	10222	3	N	-0-					-0-
03	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-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
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	10	1	1572	3	Y	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	12	1	1508	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	11	1	1591	3	Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	10	1	1318	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	13	1	1434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	9641	X	9034	-0-	-607	-0-	56	1	8978	3	Y	-0-					-0-
11	10530	X	9128	-0-	-1402	-0-	72	1	9056	3	Y	-0-					-0-
12	11191	X	9621	-0-	-1570	-0-	66	1	9555	3	Y	-0-					-0-
01	11191	X	9483	-0-	-1708	-0-	74	1	9409	3	Y	-0-					-0-
02	10108	X	8471	-0-	-1637	-0-	78	1	8393	3	Y	-0-					-0-
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	9145	X	7640	-0-	-1505	-0-	47	1	7592	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8670	X	7198	-0-	-1472	-0-	57	1	7140	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8432	X	7232	-0-	-1200	-0-	49	1	7182	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8122	X	6845	-0-	-1277	-0-	53	1	6791	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7056	X	6549	-0-	-507	-0-	60	1	6488	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	9537	-0-	-1592	-0-	60	1	9476	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10770	X	10338	-0-	-432	-0-	82	1	10256	3	N	-0-					-0-
12	10943	X	9206	-0-	-1737	-0-	63	1	9142	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9951	X	9738	-0-	-213	-0-	75	1	9663	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	7405	-0-	-2255	-0-	69	1	7335	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-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
10	5921	X	5719	-0-	-202	-0-	5709	3	10	9	Y	9	18	1	2	8	15
11	6210	X	5398	-0-	-812	-0-	56	1	5333	3	Y	8	3	8			20
							9	9									
12	6417	X	5526	-0-	-891	-0-	5513	3	13	9	Y	12					32
01	5425	X	5040	-0-	-385	-0-	5033	3	7	9	Y	6	2	8			36
02	5152	X	4925	-0-	-227	-0-	65	1	4857	3	Y	3	1	8			38
							3	9									
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	8246	X	7225	-0-	-1021	-0-	45	1	7180	3	N	-0-					-0-
11	7890	X	6907	-0-	-983	-0-	54	1	6852	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7843	X	6960	-0-	-883	-0-	48	1	6912	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	6866	-0-	-760	-0-	53	1	6812	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6804	X	6093	-0-	-711	-0-	57	1	6035	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 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
10	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	22	1	3479	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3035	-0-	-715	-0-	24	1	3011	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3107	-0-	-768	-0-	21	1	3086	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3296	-0-	-579	-0-	25	1	3271	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	2623	-0-	-849	-0-	24	1	2599	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3193	X	1655	-0-	-1538	-0-	1655	3			N	-0-	82	7			-0-
*06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
*07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
*08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
*09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
*10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	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

10	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	67	1	2771	3	Y	-0-	14	1			-0-
11	2910	X	2214	-0-	-696	-0-	58	1	2139	3	Y	15	1	8			14
							17	9									
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	82	1	2954	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	69	1	2791	3	Y	22	1	8			35
							24	9									
02	2576	X	2123	-0-	-453	-0-	63	1	2051	3	Y	8	1	8			42
							9	9									
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					42

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

10	9672	X	660	-0-	-9012	-0-	167	1	491	2	N	2					47
							2	9									
11	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8459	2	81	9	N	74	1	8			120
12	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15295	2	290	9	N	264	151	1	1	8	232
01	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9412	2	73	9	N	66	1	8			297
02	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11337	2	30	9	N	27	154	1	2	8	168
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					168

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

10	3875	X	2442	-0-	-1433	-0-	15	1	2427	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	6	-0-	-4734	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	9	9	8			-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

10	7440	X	6194	-0-	-1246	-0-	39	1	6155	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	6994	-0-	-476	-0-	55	1	6939	3	N	-0-					-0-
12	7719	X	6147	-0-	-1572	-0-	42	1	6105	3	N	-0-					-0-
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	57	1	7249	3	N	-0-					-0-
02	6524	X	6245	-0-	-279	-0-	58	1	6187	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

10	6882	X	5659	-0-	-1223	-0-	35	1	5624	3	N	-0-					-0-
11	6660	X	5837	-0-	-823	-0-	46	1	5791	3	N	-0-					-0-
12	6541	X	5582	-0-	-959	-0-	38	1	5544	3	N	-0-					-0-
01	6541	X	5156	-0-	-1385	-0-	40	1	5116	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	3977	-0-	-1483	-0-	37	1	3940	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11253 X	7327	-0-	-3926	-0-	46	1	7281	3	N	-0-					1
11	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	99	1	12591	3	N	-0-					1
12	11439 X	11171	-0-	-268	-0-	76	1	11095	3	N	-0-					1
01	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	95	1	12187	3	N	-0-					1
*02	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	111	1	11855	3	N	-0-					1
03	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					1

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

10	11253 X	8949	-0-	-2304	-0-	55	1	8894	3	N	-0-					-0-
11	9420 X	7770	-0-	-1650	-0-	61	1	7709	3	N	-0-					-0-
12	8990 X	5148	-0-	-3842	-0-	35	1	5113	3	N	-0-					-0-
01	8928 X	5892	-0-	-3036	-0-	46	1	5846	3	N	-0-					-0-
02	8092 X	3769	-0-	-4323	-0-	35	1	3732	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

10	8711 X	7066	-0-	-1645	-0-	44	1	7022	3	Y	-0-					-0-
11	8760 X	7784	-0-	-976	-0-	61	1	7723	3	Y	-0-					-0-
12	9052 X	8610	-0-	-442	-0-	59	1	8551	3	Y	-0-					-0-
01	8339 X	6714	-0-	-1625	-0-	52	1	6661	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	7252 X	6047	-0-	-1205	-0-	56	1	5989	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

10	4030 X	3465	-0-	-565	-0-	22	1	3443	3	N	-0-					-0-
11	3960 X	3037	-0-	-923	-0-	24	1	3012	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	4092 X	3000	-0-	-1092	-0-	21	1	2979	3	N	-0-					-0-
01	4092 X	2755	-0-	-1337	-0-	21	1	2733	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3444 X	2616	-0-	-828	-0-	24	1	2592	3	N	-0-					-0-
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3378	3	7	9	Y	6	6	1			5
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	31	1	2933	3	Y	5					10
						6	9									
12	2852 X	2541	-0-	-311	-0-	2528	3	13	9	Y	12					22
01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3086	3	3	9	Y	3					25
02	3052 X	2655	-0-	-397	-0-	35	1	2619	3	Y	1					26
						1	9									
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	4805	X	3417	-0-	-1388	-0-	3409	3	8	9	Y	7	14	1	1	8	11
11	4320	X	3406	-0-	-914	-0-	35	1	3365	3	Y	5					16
							6	9									
12	3906	X	3793	-0-	-113	-0-	3780	3	13	9	Y	12					28
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3855	3	2	9	Y	2					30
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	48	1	3587	3	Y	2					32
							2	9									
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					32

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
10	16833	X	15203	-0-	-1630	-0-	360	1	14821	3	N	20					50
							22	9									
11	16620	X	14477	-0-	-2143	-0-	380	1	14050	3	N	43	41	1	1	8	51
							47	9									
12	17174	X	14758	-0-	-2416	-0-	396	1	14349	3	N	12					63
							13	9									
01	16213	X	11227	-0-	-4986	-0-	268	1	10929	3	N	27					90
							30	9									
02	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	436	1	14290	3	N	23	38	1	3	8	72
							25	9									
03	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					72

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
10	15159	X	14306	-0-	-853	-0-	129	1	14177	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	13194	-0-	-1776	-0-	248	1	12945	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	15965	X	13183	-0-	-2782	-0-	206	1	12977	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	13535	-0-	-2430	-0-	248	1	13285	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	14420	X	12242	-0-	-2178	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-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
10	7471	X	7215	-0-	-256	-0-	45	1	7170	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	5255	-0-	-2005	-0-	41	1	5213	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8494	X	5291	-0-	-3203	-0-	36	1	5254	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8494	X	6343	-0-	-2151	-0-	49	1	6293	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7672	X	7067	-0-	-605	-0-	66	1	7001	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-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
10	24490	X	21859	-0-	-2631	-0-	135	1	21724	3	Y	-0-					-0-
11	23100	X	21153	-0-	-1947	-0-	166	1	20987	3	Y	-0-					-0-
12	23870	X	21800	-0-	-2070	-0-	148	1	21652	3	Y	-0-					-0-
01	23157	X	22078	-0-	-1079	-0-	171	1	21907	3	Y	-0-					-0-
02	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	185	1	19773	3	Y	-0-					-0-
03	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	5225	-0-	-4230	-0-	32	1	5192	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7050	X	5981	-0-	-1069	-0-	47	1	5934	3	N	-0-					-0-
12	7285	X	6104	-0-	-1181	-0-	42	1	6061	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	7285	X	5919	-0-	-1366	-0-	46	1	5871	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5572	X	4601	-0-	-971	-0-	42	1	4557	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-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
10	3193	X	2096	-0-	-1097	-0-	13	1	2083	3	N	-0-					10
11	2850	X	2022	-0-	-828	-0-	16	1	2006	3	N	-0-					10
12	2945	X	2075	-0-	-870	-0-	14	1	2061	3	N	-0-					10
01	2542	X	1432	-0-	-1110	-0-	11	1	1421	3	N	-0-					10
02	2100	X	1025	-0-	-1075	-0-	9	1	1015	3	N	1	1	8			10
							1	9									
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					10

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
10	8649	X	6053	-0-	-2596	-0-	54	1	5999	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	5924	-0-	-2326	-0-	111	1	5812	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7626	X	7477	-0-	-149	-0-	117	1	7360	2	N	-0-					-0-
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	138	1	7376	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-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
10	11656	X	9844	-0-	-1812	-0-	89	1	9755	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	9268	-0-	-2012	-0-	174	1	9093	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	11253	X	9381	-0-	-1872	-0-	147	1	9234	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	9602	-0-	-1093	-0-	176	1	9425	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9184	X	8758	-0-	-426	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-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
10	5270	X	3639	-0-	-1631	-0-	23	1	3616	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4595	-0-	-505	-0-	37	1	4558	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	3930	-0-	-627	-0-	27	1	3903	3	Y	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	31	1	3910	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3803	-0-	-481	-0-	35	1	3768	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-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
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	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
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
10	11222 X	10501	-0-	-721	-0-	65	1	10436	3	N	-0-					-0-
11	10860 X	10576	-0-	-284	-0-	83	1	10493	3	N	-0-					-0-
12	10912 X	10142	-0-	-770	-0-	69	1	10073	3	N	-0-					-0-
01	10912 X	10293	-0-	-619	-0-	79	1	10214	3	N	-0-					-0-
02	9884 X	9225	-0-	-659	-0-	86	1	9139	3	N	-0-					-0-
03	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

10	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	62	1	9950	3	N	-0-					1
11	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	76	1	9547	3	N	1	1	8			1
						1	9									
12	10354 X	9401	-0-	-953	-0-	64	1	9337	3	N	-0-					1
01	10354 X	6847	-0-	-3507	-0-	53	1	6793	3	N	1	1	8			1
						1	9									
*02	9352 X	9287	-0-	-65	-0-	86	1	9200	3	N	1	1	8			1
						1	9									
03	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					1

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

10	23839 X	23097	-0-	-742	-0-	143	1	22954	3	Y	-0-					-0-
11	25680 X	17706	-0-	-7974	-0-	139	1	17567	3	Y	-0-					-0-
12	31570 X	31570	-0-	-0-	-0-	214	1	31356	3	Y	-0-					-0-
01	39375 X	39375	-0-	-0-	-0-	305	1	39070	3	Y	-0-					-0-
02	27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	257	1	27477	3	Y	-0-					-0-
03	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

10	9362 X	8660	-0-	-702	-0-	54	1	8606	3	Y	-0-					1
11	9300 X	8354	-0-	-946	-0-	65	1	8289	3	Y	-0-					1
12	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	71	1	10381	3	Y	-0-					1
01	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	72	1	9192	3	Y	-0-					1
*02	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	76	1	8040	3	Y	-0-					1
03	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					1

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

10	8680 X	407	-0-	-8273	-0-	103	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			Y	-0-					-0-
12	13671 X	12548	-0-	-1123	-0-	12548	2			Y	-0-					-0-
01	13671 X	10930	-0-	-2741	-0-	10930	2			Y	-0-					-0-
02	12348 X	9467	-0-	-2881	-0-	9467	2			Y	-0-					-0-
03	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-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 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	622	-0-	-10321	-0-	157	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	19112	2			Y	-0-					-0-
12	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			Y	-0-					-0-
01	13640	X	12805	-0-	-835	-0-	12805	2			Y	-0-					-0-
02	12320	X	10970	-0-	-1350	-0-	10970	2			Y	-0-					-0-
03	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	8534	-0-	-177	-0-	53	1	8481	3	Y	-0-					-0-
11	8430	X	8257	-0-	-173	-0-	65	1	8192	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	7660	-0-	-1020	-0-	52	1	7608	3	Y	-0-					-0-
01	8587	X	7881	-0-	-706	-0-	61	1	7820	3	Y	-0-					-0-
02	7700	X	7293	-0-	-407	-0-	68	1	7225	3	Y	-0-					-0-
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	84	1	13448	3	Y	-0-					-0-
11	12240	X	8898	-0-	-3342	-0-	70	1	8828	3	Y	-0-					-0-
12	14198	X	10681	-0-	-3517	-0-	73	1	10608	3	Y	-0-					-0-
01	14198	X	10284	-0-	-3914	-0-	79	1	10205	3	Y	-0-					-0-
02	12824	X	9440	-0-	-3384	-0-	87	1	9353	3	Y	-0-					-0-
03	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	7082	-0-	-2187	-0-	44	1	7038	3	Y	-0-					-0-
11	8970	X	7450	-0-	-1520	-0-	58	1	7392	3	Y	-0-					-0-
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	62	1	9009	3	Y	-0-					-0-
01	7750	X	7578	-0-	-172	-0-	59	1	7519	3	Y	-0-					-0-
02	7000	X	5451	-0-	-1549	-0-	50	1	5401	3	Y	-0-					-0-
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 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
10	6479	X	5908	-0-	-571	-0-	37	1	5871	3	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5749	-0-	-401	-0-	45	1	5704	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	5896	-0-	-614	-0-	40	1	5856	3	Y	-0-					-0-
01	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	51	1	6510	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5395	-0-	-485	-0-	50	1	5345	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 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
10	12865	X	11053	-0-	-1812	-0-	69	1	10980	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	12630	X	11601	-0-	-1029	-0-	91	1	11507	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	13051	X	10306	-0-	-2745	-0-	70	1	10233	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	11904	X	7837	-0-	-4067	-0-	61	1	7774	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	10836	X	8402	-0-	-2434	-0-	78	1	8320	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-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 #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10106 X	8894	-0-	-1212	-0-	55	1	8839	3	Y	-0-					-0-
11	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	92	1	11603	3	Y	-0-					-0-
12	12865 X	12186	-0-	-679	-0-	83	1	12103	3	Y	-0-					-0-
01	12865 X	11173	-0-	-1692	-0-	86	1	11087	3	Y	-0-					-0-
02	11620 X	9984	-0-	-1636	-0-	93	1	9891	3	Y	-0-					-0-
03	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

10	5394 X	274	-0-	-5120	-0-	69	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			Y	-0-					-0-
12	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
01	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-
02	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7639	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					1

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

10	10540 X	9744	-0-	-796	-0-	61	1	9683	3	Y	-0-					-0-
11	12480 X	11944	-0-	-536	-0-	94	1	11850	3	Y	-0-					-0-
12	12896 X	12151	-0-	-745	-0-	83	1	12068	3	Y	-0-					-0-
01	11563 X	8232	-0-	-3331	-0-	64	1	8168	3	Y	-0-					-0-
02	11144 X	8029	-0-	-3115	-0-	75	1	7954	3	Y	-0-					-0-
03	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					-0-
12	10261 X	4516	-0-	-5745	-0-	31	1	4485	3	Y	-0-					-0-
01	10261 X	7185	-0-	-3076	-0-	56	1	7129	3	Y	-0-					-0-
02	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	67	1	7074	3	Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

10	10230 X	8205	-0-	-2025	-0-	8199	3	6	9	Y	5	7	1			6
11	9990 X	7475	-0-	-2515	-0-	77	1	7392	3	Y	5					11
						6	9									
12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11634	3	13	9	Y	12					23
01	9734 X	5997	-0-	-3737	-0-	5994	3	3	9	Y	3					26
02	8260 X	8144	-0-	-116	-0-	107	1	8036	3	Y	1					27
						1	9									
03	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					27

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

10	22258 X	19736	-0-	-2522	-0-	123	1	19613	3	Y	-0-					-0-
11	21840 X	16537	-0-	-5303	-0-	130	1	16407	3	Y	-0-					-0-
12	22568 X	19163	-0-	-3405	-0-	130	1	19033	3	Y	-0-					-0-
01	26152 X	26152	-0-	-0-	-0-	203	1	25949	3	Y	-0-					-0-
02	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	200	1	21427	3	Y	-0-					-0-
03	19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 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
10	18600 X	16542	-0-	-2058	-0-	103	1	16439	3	Y	-0-					-0-
11	18000 X	16381	-0-	-1619	-0-	129	1	16252	3	Y	-0-					-0-
12	17701 X	14120	-0-	-3581	-0-	96	1	14024	3	Y	-0-					-0-
01	16864 X	16063	-0-	-801	-0-	124	1	15939	3	Y	-0-					-0-
02	15288 X	11405	-0-	-3883	-0-	105	1	11300	3	Y	-0-					-0-
03	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	32074 X	32074	-0-	-0-	-0-	199	1	31875	3	N	-0-					-0-
11	35340 X	29903	-0-	-5437	-0-	235	1	29668	3	N	-0-					-0-
12	36518 X	22829	-0-	-13689	-0-	155	1	22674	3	N	-0-					-0-
01	36115 X	21895	-0-	-14220	-0-	170	1	21725	3	N	-0-					-0-
02	30569 X	30569	-0-	-0-	-0-	284	1	30285	3	N	-0-					-0-
03	32085 X	NO RPT	-0-	-32085	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13175 X	11568	-0-	-1607	-0-	72	1	11496	3	N	-0-					-0-
11	12750 X	11546	-0-	-1204	-0-	91	1	11455	3	N	-0-					-0-
12	13144 X	12386	-0-	-758	-0-	84	1	12302	3	N	-0-					-0-
01	12617 X	11729	-0-	-888	-0-	91	1	11638	3	N	-0-					-0-
02	11396 X	8964	-0-	-2432	-0-	83	1	8881	3	N	-0-					-0-
03	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 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
10	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	81	1	13039	3	Y	-0-					-0-
11	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	95	1	11956	3	Y	-0-					-0-
12	14043 X	11384	-0-	-2659	-0-	77	1	11307	3	Y	-0-					-0-
01	14043 X	10346	-0-	-3697	-0-	81	1	10265	3	Y	-0-					-0-
02	12684 X	9577	-0-	-3107	-0-	89	1	9488	3	Y	-0-					-0-
03	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 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
10	18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	166	1	18274	2	N	-0-					3
11	17001 X	17001	-0-	-0-	-0-	320	1	16679	2	N	2	2	8			3
						2	9									
12	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	282	1	17753	2	N	-0-					3
01	17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	314	1	16855	2	N	1	1	8			3
						1	9									
*02	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			N	-0-					3
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					3

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14012 X	11925	-0-	-2087	-0-	74	1	11851	3	Y	-0-					-0-
11	13560 X	11514	-0-	-2046	-0-	91	1	11423	3	Y	-0-					-0-
12	13888 X	11754	-0-	-2134	-0-	80	1	11674	3	Y	-0-					-0-
01	12617 X	11305	-0-	-1312	-0-	88	1	11217	3	Y	-0-					-0-
02	11396 X	10074	-0-	-1322	-0-	94	1	9980	3	Y	-0-					-0-
03	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25141	X	20224	-0-	-4917	-0-	182	1	20042	2	N	-0-					1
11	24330	X	20295	-0-	-4035	-0-	381	1	19912	2	N	2	2	8			1
							2	9									
12	24645	X	20249	-0-	-4396	-0-	317	1	19932	2	N	-0-					1
01	22382	X	20074	-0-	-2308	-0-	368	1	19704	2	N	2	2	8			1
							2	9									
*02	18956	X	10936	-0-	-8020	-0-	10936	2			N	-0-					1
03	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT					1

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	30	1	4852	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	3713	-0-	-3277	-0-	29	1	3684	3	Y	-0-					-0-
12	7223	X	3638	-0-	-3585	-0-	25	1	3613	3	Y	-0-					-0-
01	7223	X	3983	-0-	-3240	-0-	31	1	3952	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	3223	-0-	-2657	-0-	30	1	3193	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

10	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	1179	1	9775	3	N	-0-					-0-
11	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1378	1	9495	3	N	-0-					-0-
12	10509	X	8801	-0-	-1708	-0-	1297	1	7504	3	N	-0-					-0-
01	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	1705	1	10216	3	N	-0-					-0-
02	10136	X	9219	-0-	-917	-0-	1301	1	7918	3	N	-0-					-0-
03	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-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

10	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	88	1	14056	3	N	-0-					-0-
11	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	107	1	13542	3	N	-0-					-0-
12	13423	X	11281	-0-	-2142	-0-	77	1	11204	3	N	-0-					-0-
01	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	107	1	13674	3	N	-0-					-0-
02	12768	X	11980	-0-	-788	-0-	112	1	11868	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-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

10	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	52	1	8207	3	Y	-0-					-0-
11	9210	X	7825	-0-	-1385	-0-	61	1	7764	3	Y	-0-					-0-
12	9517	X	5912	-0-	-3605	-0-	40	1	5872	3	Y	-0-					-0-
01	9517	X	6070	-0-	-3447	-0-	47	1	6023	3	Y	-0-					-0-
02	7448	X	3005	-0-	-4443	-0-	28	1	2977	3	Y	-0-					-0-
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

10	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	46	1	7385	3	N	-0-					-0-
11	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	125	1	15822	3	N	-0-					-0-
12	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	86	1	12505	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	4187	-0-	-1889	-0-	32	1	4155	3	N	-0-					-0-
02	14896	X	5440	-0-	-9456	-0-	50	1	5390	3	N	-0-					-0-
03	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	96	1	15499	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	14820 X	11489	-0-	-3331	-0-	90	1	11399	3	N	-0-					-0-
12	16740 X	9235	-0-	-7505	-0-	63	1	9172	3	N	-0-					-0-
01	16740 X	8102	-0-	-8638	-0-	63	1	8038	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	15120 X	8558	-0-	-6562	-0-	80	1	8478	3	N	-0-					-0-
03	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	16492 X	15339	-0-	-1153	-0-	95	1	15244	3	N	-0-					-0-
11	17040 X	12725	-0-	-4315	-0-	100	1	12625	3	N	-0-					-0-
12	17608 X	12759	-0-	-4849	-0-	87	1	12672	3	N	-0-					-0-
01	14353 X	12565	-0-	-1788	-0-	97	1	12468	3	N	-0-					-0-
02	13860 X	12060	-0-	-1800	-0-	112	1	11948	3	N	-0-					-0-
03	15345 X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13237 X	12754	-0-	-483	-0-	79	1	12675	3	N	-0-					-0-
11	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	112	1	14088	3	N	-0-					-0-
12	13144 X	11605	-0-	-1539	-0-	79	1	11526	3	N	-0-					-0-
01	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	92	1	11716	3	N	-0-					-0-
02	13244 X	10794	-0-	-2450	-0-	100	1	10694	3	N	-0-					-0-
03	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-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
10	28923 X	22070	-0-	-6853	-0-	137	1	21933	3	N	-0-					-0-
11	27990 X	22582	-0-	-5408	-0-	178	1	22404	3	N	-0-					-0-
12	26257 X	22163	-0-	-4094	-0-	151	1	22012	3	N	-0-					-0-
01	24366 X	20903	-0-	-3463	-0-	162	1	20741	3	N	-0-					-0-
02	22008 X	19087	-0-	-2921	-0-	177	1	18910	3	N	-0-					-0-
03	23343 X	NO RPT	-0-	-23343	-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
10	16430 X	604	-0-	-15826	-0-	153	1	451	2	Y	-0-					117
11	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	19676	2	143	9	Y	130	153	1			94
12	15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	15472	2	83	9	Y	75					169
01	14725 X	10560	-0-	-4165	-0-	10439	2	121	9	Y	110	202	1			77
02	18508 X	15559	-0-	-2949	-0-	15432	2	127	9	Y	115	142	1			50
03	20491 X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					50

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
10	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	85	1	13620	3	Y	-0-					-0-
11	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	112	1	14072	3	Y	-0-					-0-
12	14384 X	13529	-0-	-855	-0-	92	1	13437	3	Y	-0-					-0-
01	14384 X	12412	-0-	-1972	-0-	96	1	12316	3	Y	-0-					-0-
02	13244 X	5103	-0-	-8141	-0-	48	1	5055	3	Y	-0-					-0-
03	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-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
10	45841 X	45841	-0-	-0-	-0-	284	1	45557	3	N	-0-					-0-
11	43320 X	38004	-0-	-5316	-0-	299	1	37704	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	49569 X	39129	-0-	-10440	-0-	266	1	38862	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	50611 X	50611	-0-	-0-	-0-	393	1	50217	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	47559 X	47559	-0-	-0-	-0-	442	1	47116	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	45849 X	NO RPT	-0-	-45849	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

10	41757 X	1444	-0-	-40313	-0-	366	1	1078	2	Y	-0-					23
11	43044 X	43044	-0-	-0-	-0-	43043	2	1	9	Y	1	15	1	1	8	8
12	42653 X	42653	-0-	-0-	-0-	42653	2			Y	-0-					8
01	46078 X	46078	-0-	-0-	-0-	46077	2	1	9	Y	1					9
02	42814 X	42814	-0-	-0-	-0-	42814	2			Y	-0-					9
03	44485 X	NO RPT	-0-	-44485	-0-					Y	NO RPT					9

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

10	98642 X	92379	-0-	-6263	-0-	2190	1	90189	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	89670 X	89531	-0-	-139	-0-	2358	1	87173	3	Y	-0-					-0-
12	94085 X	91585	-0-	-2500	-0-	2462	1	89113	3	Y	9	8	1			1
						10	9									
01	94085 X	93494	-0-	-591	-0-	2238	1	91223	3	Y	30	25	1			6
						33	9									
02	87339 X	87339	-0-	-0-	-0-	2582	1	84702	3	Y	50	46	1			10
						55	9									
03	92504 X	NO RPT	-0-	-92504	-0-					Y	NO RPT					10

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

10	70990 X	64164	-0-	-6826	-0-	399	1	63765	3	Y	-0-					-0-
11	68700 X	59711	-0-	-8989	-0-	469	1	59242	3	Y	-0-					-0-
12	66526 X	55193	-0-	-11333	-0-	375	1	54818	3	Y	-0-					-0-
01	61659 X	53292	-0-	-8367	-0-	413	1	52879	3	Y	-0-					-0-
02	57960 X	49879	-0-	-8081	-0-	462	1	49417	3	Y	-0-					-0-
03	64170 X	NO RPT	-0-	-64170	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

10	79205 X	71848	-0-	-7357	-0-	446	1	71402	3	Y	-0-					-0-
11	73080 X	68196	-0-	-4884	-0-	536	1	67660	3	Y	-0-					-0-
12	75516 X	68469	-0-	-7047	-0-	466	1	68003	3	Y	-0-					-0-
01	75516 X	69128	-0-	-6388	-0-	536	1	68592	3	Y	-0-					-0-
02	66472 X	61924	-0-	-4548	-0-	574	1	61350	3	Y	-0-					-0-
03	71858 X	NO RPT	-0-	-71858	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

10	66278 X	59585	-0-	-6693	-0-	370	1	59215	3	Y	-0-					-0-
11	61823 X	61823	-0-	-0-	-0-	487	1	61336	3	Y	-0-					-0-
12	61225 X	59976	-0-	-1249	-0-	408	1	59568	3	Y	-0-					-0-
01	60636 X	57353	-0-	-3283	-0-	444	1	56909	3	Y	-0-					-0-
02	57708 X	54483	-0-	-3225	-0-	506	1	53977	3	Y	-0-					-0-
03	63891 X	NO RPT	-0-	-63891	-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 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
10	3100	N	98443	-0-	95343	232600	611	1	97832	3	Y	-0-					-0-
11	319095	X	86495	-0-	-232600	-0-	680	1	85815	3	Y	-0-					-0-
12	81925	X	81925	-0-	-0-	-0-	558	1	81367	3	Y	-0-					-0-
01	75889	X	75889	-0-	-0-	-0-	588	1	75301	3	Y	-0-					-0-
02	64050	X	64050	-0-	-0-	-0-	594	1	63456	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	50122	X	50122	-0-	-0-	-0-	452	1	49670	2	Y	-0-					-0-
11	46618	X	46618	-0-	-0-	-0-	876	1	45738	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	46625	X	46625	-0-	-0-	-0-	730	1	45889	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	44473	X	44473	-0-	-0-	-0-	814	1	43652	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	39553	X	39553	-0-	-0-	-0-	39547	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	42315	X	NO RPT	-0-	-42315	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43493	X	40786	-0-	-2707	-0-	253	1	40533	3	Y	-0-					-0-
11	40560	X	39509	-0-	-1051	-0-	311	1	39198	3	Y	-0-					-0-
12	40145	X	37075	-0-	-3070	-0-	252	1	36823	3	Y	-0-					-0-
01	40145	X	29061	-0-	-11084	-0-	225	1	28836	3	Y	-0-					-0-
02	37341	X	37341	-0-	-0-	-0-	347	1	36994	3	Y	-0-					-0-
03	40827	X	NO RPT	-0-	-40827	-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
10	55645	X	50689	-0-	-4956	-0-	1198	1	49326	3	Y	150	140	1	2	8	40
							165	9									
11	52110	X	48244	-0-	-3866	-0-	1266	1	46810	3	Y	153	167	1	1	8	25
							168	9									
12	53847	X	49826	-0-	-4021	-0-	1334	1	48295	3	Y	179	168	1	4	8	32
							197	9									
01	52793	X	51696	-0-	-1097	-0-	1234	1	50295	3	Y	152	142	1	3	8	39
							167	9									
02	48021	X	48021	-0-	-0-	-0-	1416	1	46458	3	Y	134	137	1			36
							147	9									
03	50685	X	NO RPT	-0-	-50685	-0-					Y	NO RPT					36

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
10	85653	X	62619	-0-	-23034	-0-	389	1	62230	3	Y	-0-					-0-
11	82890	X	58628	-0-	-24262	-0-	461	1	58167	3	Y	-0-					-0-
12	77996	X	58973	-0-	-19023	-0-	402	1	58571	3	Y	-0-					-0-
01	73749	X	60617	-0-	-13132	-0-	469	1	60148	3	Y	-0-					-0-
02	59808	X	51654	-0-	-8154	-0-	479	1	51175	3	Y	-0-					-0-
03	62620	X	NO RPT	-0-	-62620	-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
10	51894	X	46513	-0-	-5381	-0-	289	1	46224	3	N	-0-					-0-
11	48930	X	43676	-0-	-5254	-0-	344	1	43332	3	N	-0-					-0-
12	49910	X	17428	-0-	-32482	-0-	119	1	17309	3	N	-0-					-0-
01	49910	X	40308	-0-	-9602	-0-	312	1	39996	3	N	-0-					-0-
02	45080	X	41090	-0-	-3990	-0-	381	1	40709	3	N	-0-					-0-
03	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83824 X	73916	-0-	-9908	-0-	459	1	73457	3	Y	-0-					-0-
11	79200 X	70016	-0-	-9184	-0-	551	1	69465	3	Y	-0-					-0-
12	77965 X	70476	-0-	-7489	-0-	479	1	69997	3	Y	-0-					-0-
01	81468 X	81468	-0-	-0-	-0-	631	1	80837	3	Y	-0-					-0-
02	72935 X	72935	-0-	-0-	-0-	677	1	72258	3	Y	-0-					-0-
03	73904 X	NO RPT	-0-	-73904	-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

10	35495 X	27996	-0-	-7499	-0-	174	1	27822	3	Y	-0-					-0-
11	39810 X	36995	-0-	-2815	-0-	291	1	36704	3	Y	-0-					-0-
12	41137 X	37328	-0-	-3809	-0-	254	1	37074	3	Y	-0-					-0-
01	37010 X	37010	-0-	-0-	-0-	287	1	36723	3	Y	-0-					-0-
02	34524 X	32730	-0-	-1794	-0-	304	1	32426	3	Y	-0-					-0-
03	38223 X	NO RPT	-0-	-38223	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

10	25761 X	929	-0-	-24832	-0-	235	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	35430 X	35430	-0-	-0-	-0-	35397	2	33	9	Y	30	19	1			11
12	31707 X	31707	-0-	-0-	-0-	31641	2	66	9	Y	60					71
01	24180 X	23825	-0-	-355	-0-	23752	2	73	9	Y	66	101	1	1	8	35
02	32620 X	21619	-0-	-11001	-0-	21602	2	17	9	Y	15	40	1			10
03	36115 X	NO RPT	-0-	-36115	-0-					Y	NO RPT					10

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

10	63984 X	60819	-0-	-3165	-0-	378	1	60441	3	Y	-0-					-0-
11	65220 X	58357	-0-	-6863	-0-	459	1	57898	3	Y	-0-					-0-
12	67394 X	59680	-0-	-7714	-0-	406	1	59274	3	Y	-0-					-0-
01	64449 X	59133	-0-	-5316	-0-	458	1	58675	3	Y	-0-					-0-
02	56700 X	51639	-0-	-5061	-0-	479	1	51160	3	Y	-0-					-0-
03	60822 X	NO RPT	-0-	-60822	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

10	107477 X	83225	-0-	-24252	-0-	517	1	82708	3	Y	-0-					-0-
11	104010 X	69220	-0-	-34790	-0-	544	1	68676	3	Y	-0-					-0-
12	91791 X	70662	-0-	-21129	-0-	481	1	70181	3	Y	-0-					-0-
01	84878 X	71435	-0-	-13443	-0-	554	1	70881	3	Y	-0-					-0-
02	75180 X	68744	-0-	-6436	-0-	638	1	68106	3	Y	-0-					-0-
03	83235 X	NO RPT	-0-	-83235	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

10	102858 X	94201	-0-	-8657	-0-	585	1	93616	3	Y	-0-					-0-
11	99540 X	87461	-0-	-12079	-0-	688	1	86773	3	Y	-0-					-0-
12	98053 X	87046	-0-	-11007	-0-	593	1	86453	3	Y	-0-					-0-
01	96751 X	85597	-0-	-11154	-0-	663	1	84934	3	Y	-0-					-0-
02	86184 X	74732	-0-	-11452	-0-	693	1	74039	3	Y	-0-					-0-
03	94209 X	NO RPT	-0-	-94209	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

10	83855 X	68883	-0-	-14972	-0-	428	1	68455	3	Y	-0-					-0-
11	77550 X	65851	-0-	-11699	-0-	518	1	65333	3	Y	-0-					-0-
12	76477 X	69970	-0-	-6507	-0-	476	1	69494	3	Y	-0-					-0-
01	76322 X	69035	-0-	-7287	-0-	535	1	68500	3	Y	-0-					-0-
02	63392 X	60296	-0-	-3096	-0-	560	1	59736	3	Y	-0-					-0-
03	68882 X	NO RPT	-0-	-68882	-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 #: 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
10	62837 X	50774	-0-	-12063	-0-	315	1	50459	3	Y	-0-					-0-
11	60810 X	55220	-0-	-5590	-0-	434	1	54786	3	Y	-0-					-0-
12	56451 X	53098	-0-	-3353	-0-	361	1	52737	3	Y	-0-					-0-
01	56451 X	49928	-0-	-6523	-0-	387	1	49541	3	Y	-0-					-0-
02	51548 X	43927	-0-	-7621	-0-	407	1	43520	3	Y	-0-					-0-
03	57071 X	NO RPT	-0-	-57071	-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
10	42098 X	1477	-0-	-40621	-0-	374	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	50061 X	50061	-0-	-0-	-0-	50061	2			N	-0-					-0-
12	51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	51108	2			N	-0-					-0-
01	51360 X	51360	-0-	-0-	-0-	51360	2			N	-0-					-0-
02	46732 X	44159	-0-	-2573	-0-	44159	2			N	-0-					-0-
03	51739 X	NO RPT	-0-	-51739	-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
10	91109 X	72589	-0-	-18520	-0-	451	1	72138	3	Y	-0-					-0-
11	81150 X	75464	-0-	-5686	-0-	593	1	74871	3	Y	-0-					-0-
12	79794 X	73829	-0-	-5965	-0-	503	1	73326	3	Y	-0-					-0-
01	79546 X	70940	-0-	-8606	-0-	550	1	70390	3	Y	-0-					-0-
02	70420 X	60051	-0-	-10369	-0-	557	1	59494	3	Y	-0-					-0-
03	77965 X	NO RPT	-0-	-77965	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	99076 X	85530	-0-	-13546	-0-	531	1	84999	3	Y	-0-					-0-
11	94230 X	79253	-0-	-14977	-0-	623	1	78630	3	Y	-0-					-0-
12	87916 X	78826	-0-	-9090	-0-	537	1	78289	3	Y	-0-					-0-
01	82956 X	75735	-0-	-7221	-0-	587	1	75148	3	Y	-0-					-0-
02	77252 X	67101	-0-	-10151	-0-	623	1	66478	3	Y	-0-					-0-
03	85529 X	NO RPT	-0-	-85529	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47833 X	41309	-0-	-6524	-0-	257	1	41050	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	46290 X	38735	-0-	-7555	-0-	305	1	38429	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	45229 X	39059	-0-	-6170	-0-	266	1	38792	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	43245 X	36528	-0-	-6717	-0-	283	1	36243	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	37520 X	32778	-0-	-4742	-0-	304	1	32472	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	41323 X	NO RPT	-0-	-41323	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59551	X	49273	-0-	-10278	-0-	306	1 2 9	48965	3	Y	2	2	8			-0-
11	56460	X	47147	-0-	-9313	-0-	371	1 1 9	46775	3	Y	1	1	8			-0-
12	55614	X	47453	-0-	-8161	-0-	323	1 3 9	47127	3	Y	3	2	8			1
01	53692	X	45831	-0-	-7861	-0-	355	1 1 9	45475	3	Y	1	1	8			1
02	46900	X	40485	-0-	-6415	-0-	376	1 2 9	40107	3	Y	2	2	8			1
03	49259	X	NO RPT	-0-	-49259	-0-					Y	NO RPT					1

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	42377	X	37167	-0-	-5210	-0-	230	1	36937	3	Y	-0-					-0-
11	40830	X	35426	-0-	-5404	-0-	279	1	35147	3	Y	-0-					-0-
12	40796	X	35964	-0-	-4832	-0-	245	1	35719	3	Y	-0-					-0-
01	39556	X	35217	-0-	-4339	-0-	273	1	34944	3	Y	-0-					-0-
02	34048	X	29941	-0-	-4107	-0-	277	1	29664	3	Y	-0-					-0-
03	37169	X	NO RPT	-0-	-37169	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

10	35464	X	30683	-0-	-4781	-0-	277	1 2 9	30404	2	N	2	2	8			2
11	32730	X	29129	-0-	-3601	-0-	547	1 2 9	28580	2	N	2	2	8			2
12	32891	X	29027	-0-	-3864	-0-	455	1 1 9	28571	2	N	1	1	8			2
01	31341	X	28292	-0-	-3049	-0-	518	1 2 9	27772	2	N	2	2	8			2
*02	28308	X	24551	-0-	-3757	-0-	24550	2	1	9	N	1	1	8			2
03	30690	X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					N	NO RPT					2

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

10	37262	X	36885	-0-	-377	-0-	229	1	36656	3	Y	-0-					-0-
11	35981	X	35981	-0-	-0-	-0-	283	1	35698	3	Y	-0-					-0-
12	35464	X	34250	-0-	-1214	-0-	233	1	34017	3	Y	-0-					-0-
01	33511	X	31114	-0-	-2397	-0-	241	1	30873	3	Y	-0-					-0-
02	33572	X	27436	-0-	-6136	-0-	254	1	27182	3	Y	-0-					-0-
03	37169	X	NO RPT	-0-	-37169	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46748 X	42147	-0-	-4601	-0-	996	1	41024	3	Y	115	160	1			48
						127	9									
11	41910 X	40194	-0-	-1716	-0-	1051	1	38860	3	Y	257	139	1			166
						283	9									
12	45880 X	38507	-0-	-7373	-0-	1033	1	37394	3	Y	73	168	1			71
						80	9									
01	45880 X	45529	-0-	-351	-0-	1086	1	44269	3	Y	158	136	1			93
						174	9									
02	41440 X	33139	-0-	-8301	-0-	975	1	31995	3	Y	154	139	1			108
						169	9									
03	42160 X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					Y	NO RPT					108

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

10	161603 X	90208	-0-	-71395	-0-	561	1	89647	3	N	-0-					-0-
11	156390 X	80593	-0-	-75797	-0-	634	1	79959	3	N	-0-					-0-
12	118048 X	81605	-0-	-36443	-0-	555	1	81050	3	N	-0-					-0-
01	101215 X	79401	-0-	-21814	-0-	615	1	78786	3	N	-0-					-0-
02	86436 X	68526	-0-	-17910	-0-	636	1	67890	3	N	-0-					-0-
03	90210 X	NO RPT	-0-	-90210	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

10	77221 X	53724	-0-	-23497	-0-	334	1	53390	3	N	-0-					-0-
11	67710 X	47103	-0-	-20607	-0-	370	1	46733	3	N	-0-					-0-
12	64759 X	48781	-0-	-15978	-0-	332	1	48449	3	Y	-0-					-0-
01	61969 X	38515	-0-	-23454	-0-	298	1	38217	3	Y	-0-					-0-
02	55972 X	53128	-0-	-2844	-0-	493	1	52635	3	Y	-0-					-0-
03	53723 X	NO RPT	-0-	-53723	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

10	82088 X	73781	-0-	-8307	-0-	458	1	73323	3	N	-0-					-0-
11	77160 X	67878	-0-	-9282	-0-	534	1	67344	3	N	-0-					-0-
12	76756 X	67506	-0-	-9250	-0-	459	1	67047	3	Y	-0-					-0-
01	76291 X	64621	-0-	-11670	-0-	501	1	64120	3	Y	-0-					-0-
02	68908 X	56139	-0-	-12769	-0-	521	1	55618	3	Y	-0-					-0-
03	73780 X	NO RPT	-0-	-73780	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

10	77779 X	58897	-0-	-18882	-0-	366	1	58531	3	N	-0-					-0-
11	70020 X	53953	-0-	-16067	-0-	424	1	53528	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	66340 X	54808	-0-	-11532	-0-	373	1	54434	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	64139 X	54805	-0-	-9334	-0-	425	1	54376	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
02	56700 X	46850	-0-	-9850	-0-	435	1	46415	3	Y	-0-					-0-
03	58900 X	NO RPT	-0-	-58900	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

10	169322 X	158310	-0-	-11012	-0-	983	1	157327	3	N	-0-					-0-
11	163860 X	144138	-0-	-19722	-0-	1134	1	143004	3	N	-0-					-0-
12	157449 X	137279	-0-	-20170	-0-	934	1	136345	3	N	-0-					-0-
01	151094 X	133945	-0-	-17149	-0-	1038	1	132907	3	N	-0-					-0-
02	142996 X	114324	-0-	-28672	-0-	1061	1	113263	3	N	-0-					-0-
03	158317 X	NO RPT	-0-	-158317	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 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
10	287091 X	209407	-0-	-77684	-0-	1301	1	208106	3	Y	-0-					-0-
11	277830 X	184819	-0-	-93011	-0-	1454	1	183365	3	Y	-0-					-0-
12	287091 X	175053	-0-	-112038	-0-	1192	1	173861	3	Y	-0-					-0-
01	259222 X	162117	-0-	-97105	-0-	1256	1	160861	3	Y	-0-					-0-
02	209356 X	130723	-0-	-78633	-0-	1213	1	129510	3	Y	-0-					-0-
03	209405 X	NO RPT	-0-	-209405	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

10	287091 X	197156	-0-	-89935	-0-	1224	1	195932	3	Y	-0-					-0-
11	256680 X	174975	-0-	-81705	-0-	1376	1	173599	3	Y	-0-					-0-
12	265236 X	165956	-0-	-99280	-0-	1129	1	164827	3	Y	-0-					-0-
01	240064 X	155889	-0-	-84175	-0-	1208	1	154681	3	Y	-0-					-0-
02	196868 X	133671	-0-	-63197	-0-	1240	1	132431	3	Y	-0-					-0-
03	197160 X	NO RPT	-0-	-197160	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

10	1117992 X	198743	-0-	-919249	-0-	1235	1	197508	3	Y	-0-					-0-
11	270600 X	175598	-0-	-95002	-0-	1381	1	174217	3	Y	-0-					-0-
12	279620 X	165940	-0-	-113680	-0-	1129	1	164811	3	Y	-0-					-0-
01	248961 X	154635	-0-	-94326	-0-	1199	1	153436	3	Y	-0-					-0-
02	199164 X	133959	-0-	-65205	-0-	1243	1	132716	3	Y	-0-					-0-
03	198741 X	NO RPT	-0-	-198741	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

10	1745830 X	292276	-0-	-1453554	-0-	1816	1	290460	3	Y	-0-					1
11	265164 X	265164	-0-	-0-	-0-	2085	1	263077	3	Y	2	2	8			1
						2	9									
12	253494 X	253494	-0-	-0-	-0-	1726	1	251768	3	Y	-0-					1
01	237213 X	237213	-0-	-0-	-0-	1838	1	235375	3	Y	-0-					1
02	211456 X	199550	-0-	-11906	-0-	1852	1	197698	3	Y	-0-					1
03	234112 X	NO RPT	-0-	-234112	-0-					Y	NO RPT					1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

10	1486289 X	247567	-0-	-1238722	-0-	1537	1	246030	3	Y	-0-					-0-
11	226560 X	225233	-0-	-1327	-0-	1772	1	223460	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	234112 X	217022	-0-	-17090	-0-	1477	1	215545	3	Y	-0-					-0-
01	234112 X	201352	-0-	-32760	-0-	1561	1	199791	3	Y	-0-					-0-
02	211456 X	168303	-0-	-43153	-0-	1561	1	166742	3	Y	-0-					-0-
03	234112 X	NO RPT	-0-	-234112	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

10	91977 X	75548	-0-	-16429	-0-	469	1	75079	3	Y	-0-					-0-
11	89010 X	77102	-0-	-11908	-0-	606	1	76496	3	Y	-0-					-0-
12	85529 X	74313	-0-	-11216	-0-	506	1	73807	3	Y	-0-					-0-
01	79081 X	75777	-0-	-3304	-0-	587	1	75190	3	Y	-0-					-0-
02	71960 X	65808	-0-	-6152	-0-	611	1	65197	3	Y	-0-					-0-
03	79670 X	NO RPT	-0-	-79670	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71982 X	56335	-0-	-15647	-0-	350	1	55985	3	Y	-0-					-0-
11	69660 X	55873	-0-	-13787	-0-	439	1	55434	3	Y	-0-					-0-
12	63085 X	54080	-0-	-9005	-0-	368	1	53712	3	Y	-0-					-0-
01	60977 X	49905	-0-	-11072	-0-	387	1	49518	3	Y	-0-					-0-
02	52276 X	47291	-0-	-4985	-0-	439	1	46852	3	Y	-0-					-0-
03	57722 X	NO RPT	-0-	-57722	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71862 X	71862	-0-	-0-	-0-	648	1	71214	2	Y	-0-					-0-
11	68497 X	68497	-0-	-0-	-0-	1287	1	67210	2	Y	-0-					-0-
12	67384 X	67384	-0-	-0-	-0-	1055	1	66329	2	Y	-0-					-0-
01	64800 X	64800	-0-	-0-	-0-	1187	1	63612	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	51032 X	51032	-0-	-0-	-0-	51032	2			Y	-0-					-0-
03	33728 X	NO RPT	-0-	-33728	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73842 X	56106	-0-	-17736	-0-	506	1	55600	2	Y	-0-					-0-
11	65460 X	55199	-0-	-10261	-0-	1037	1	54162	2	Y	-0-					-0-
12	64511 X	50730	-0-	-13781	-0-	794	1	49936	2	Y	-0-					-0-
01	61814 X	54403	-0-	-7411	-0-	996	1	53407	2	Y	-0-					-0-
02	52584 X	41105	-0-	-11479	-0-	41105	2			Y	-0-					-0-
03	57040 X	NO RPT	-0-	-57040	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	99222 X	99222	-0-	-0-	-0-	617	1	98604	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	88600 X	88600	-0-	-0-	-0-	696	1	87904	3	Y	-0-					-0-
12	85615 X	85615	-0-	-0-	-0-	583	1	85032	3	Y	-0-					-0-
01	84351 X	80721	-0-	-3630	-0-	625	1	80096	3	Y	-0-					-0-
02	89628 X	69334	-0-	-20294	-0-	643	1	68691	3	Y	-0-					-0-
03	99231 X	NO RPT	-0-	-99231	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	95232 X	72624	-0-	-22608	-0-	1717	1	70697	3	Y	191	180	1			58
						210	9									
11	84540 X	69278	-0-	-15262	-0-	1819	1	67257	3	Y	184	206	1			36
						202	9									
12	82212 X	71887	-0-	-10325	-0-	1927	1	69747	3	Y	194	189	1			41
						213	9									
01	78306 X	73478	-0-	-4828	-0-	1756	1	71568	3	Y	140	138	1			43
						154	9									
02	67256 X	65328	-0-	-1928	-0-	1929	1	63291	3	Y	98	108	1			33
						108	9									
03	72633 X	NO RPT	-0-	-72633	-0-					Y	NO RPT					33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66061 X	54964	-0-	-11097	-0-	1297	1	53416	3	Y	228	213	1			66
						251	9									
11	61860 X	55048	-0-	-6812	-0-	1444	1	53383	3	Y	201	229	1			38
						221	9									
12	61721 X	61134	-0-	-587	-0-	1639	1	59319	3	Y	160	163	1			35
						176	9									
01	60854 X	60854	-0-	-0-	-0-	1454	1	59262	3	Y	125	122	1			38
						138	9									
02	54637 X	54637	-0-	-0-	-0-	1609	1	52787	3	Y	219	200	1			57
						241	9									
03	56885 X	NO RPT	-0-	-56885	-0-					Y	NO RPT					57

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

10	88102 X	73464	-0-	-14638	-0-	456	1	73008	3	Y	-0-					-0-
11	83370 X	68728	-0-	-14642	-0-	540	1	68188	3	Y	-0-					-0-
12	81716 X	68040	-0-	-13676	-0-	464	1	67576	3	Y	-0-					-0-
01	78027 X	66175	-0-	-11852	-0-	512	1	65663	3	Y	-0-					-0-
02	67788 X	57147	-0-	-10641	-0-	530	1	56617	3	Y	-0-					-0-
03	73470 X	NO RPT	-0-	-73470	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	62651 X	52264	-0-	-10387	-0-	1236	1	50886	3	Y	129	120	1			34
						142	9									
11	58650 X	50957	-0-	-7693	-0-	1339	1	49480	3	Y	125	140	1			19
						138	9									
12	58249 X	56273	-0-	-1976	-0-	1511	1	54693	3	Y	63	71	1			11
						69	9									
01	57953 X	57953	-0-	-0-	-0-	1385	1	56444	3	Y	113	100	1			24
						124	9									
02	52749 X	52749	-0-	-0-	-0-	1558	1	51119	3	Y	65	73	1			16
						72	9									
03	52669 X	NO RPT	-0-	-52669	-0-					Y	NO RPT					16

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

10	69998 X	57640	-0-	-12358	-0-	358	1	57282	3	Y	-0-					-0-
11	74610 X	53534	-0-	-21076	-0-	421	1	53113	3	Y	-0-					-0-
12	77097 X	53331	-0-	-23766	-0-	363	1	52968	3	Y	-0-					-0-
01	77097 X	52216	-0-	-24881	-0-	405	1	51811	3	Y	-0-					-0-
02	64680 X	45283	-0-	-19397	-0-	420	1	44863	3	Y	-0-					-0-
03	57629 X	NO RPT	-0-	-57629	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

10	111383 X	87880	-0-	-23503	-0-	546	1	87334	3	Y	-0-					-0-
11	100710 X	83302	-0-	-17408	-0-	655	1	82647	3	Y	-0-					-0-
12	99107 X	80613	-0-	-18494	-0-	549	1	80064	3	Y	-0-					-0-
01	91853 X	79135	-0-	-12718	-0-	613	1	78522	3	Y	-0-					-0-
02	82964 X	68824	-0-	-14140	-0-	638	1	68186	3	Y	-0-					-0-
03	87885 X	NO RPT	-0-	-87885	-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
10	98921 X	81038	-0-	-17883	-0-	503	1	80535	3	Y	-0-			-0-
11	86670 X	75698	-0-	-10972	-0-	595	1	75103	3	Y	-0-			-0-
12	85901 X	75081	-0-	-10820	-0-	511	1	74570	3	Y	-0-			-0-
01	84723 X	74209	-0-	-10514	-0-	575	1	73634	3	Y	-0-			-0-
02	74396 X	64223	-0-	-10173	-0-	596	1	63627	3	Y	-0-			-0-
03	81034 X	NO RPT	-0-	-81034	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

10	63426 X	56238	-0-	-7188	-0-	1333	1	54905	3	N	-0-			-0-
11	58650 X	53701	-0-	-4949	-0-	1414	1	52287	3	N	-0-			-0-
12	58032 X	53742	-0-	-4290	-0-	1445	1	52297	3	N	-0-			-0-
01	57784 X	51501	-0-	-6283	-0-	1233	1	50268	3	N	-0-			-0-
02	51716 X	42978	-0-	-8738	-0-	1271	1	41707	3	N	-0-			-0-
03	56234 X	NO RPT	-0-	-56234	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

10	85870 X	71065	-0-	-14805	-0-	1680	1	69187	3	Y	180	166	1	47
						198	9							
11	78900 X	67519	-0-	-11381	-0-	1773	1	65544	3	Y	184	202	1	29
						202	9							
12	79050 X	71233	-0-	-7817	-0-	1910	1	69113	3	Y	191	186	1	34
						210	9							
01	76105 X	72536	-0-	-3569	-0-	1733	1	70626	3	Y	161	154	1	41
						177	9							
02	66589 X	66589	-0-	-0-	-0-	1965	1	64480	3	Y	131	137	1	35
						144	9							
03	71052 X	NO RPT	-0-	-71052	-0-					Y	NO RPT			35

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

10	75082 X	60264	-0-	-14818	-0-	375	1	59889	3	Y	-0-			-0-
11	71670 X	55714	-0-	-15956	-0-	438	1	55276	3	Y	-0-			-0-
12	68851 X	55252	-0-	-13599	-0-	376	1	54876	3	Y	-0-			-0-
01	65565 X	53608	-0-	-11957	-0-	415	1	53193	3	Y	-0-			-0-
02	56980 X	46402	-0-	-10578	-0-	430	1	45972	3	Y	-0-			-0-
03	60264 X	NO RPT	-0-	-60264	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

10	77624 X	59412	-0-	-18212	-0-	369	1	59043	3	Y	-0-			-0-
11	75120 X	55656	-0-	-19464	-0-	438	1	55218	3	Y	-0-			-0-
12	71362 X	55419	-0-	-15943	-0-	377	1	55042	3	Y	-0-			-0-
01	67642 X	53724	-0-	-13918	-0-	416	1	53308	3	Y	-0-			-0-
02	57932 X	46565	-0-	-11367	-0-	432	1	46133	3	Y	-0-			-0-
03	59427 X	NO RPT	-0-	-59427	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 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
10	79546 X	64380	-0-	-15166	-0-	400	1	63980	3	Y	-0-					-0-
11	75180 X	59723	-0-	-15457	-0-	469	1	59250	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	73656 X	59173	-0-	-14483	-0-	402	1	58767	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
01	69874 X	57052	-0-	-12822	-0-	443	1	56606	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	60648 X	49763	-0-	-10885	-0-	462	1	49293	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
03	64387 X	NO RPT	-0-	-64387	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

10	93155 X	80022	-0-	-13133	-0-	497	1	79525	3	Y	-0-					-0-
11	86190 X	76868	-0-	-9322	-0-	605	1	76263	3	Y	-0-					-0-
12	87141 X	77224	-0-	-9917	-0-	525	1	76699	3	Y	-0-					-0-
01	84692 X	75040	-0-	-9652	-0-	582	1	74458	3	Y	-0-					-0-
02	75376 X	66610	-0-	-8766	-0-	618	1	65992	3	Y	-0-					-0-
03	80011 X	NO RPT	-0-	-80011	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

10	63333 X	49542	-0-	-13791	-0-	307	1	49235	3	Y	-0-					-0-
11	60030 X	46070	-0-	-13960	-0-	362	1	45708	3	Y	-0-					-0-
12	58838 X	44977	-0-	-13861	-0-	307	1	44670	3	Y	-0-					-0-
01	54374 X	43319	-0-	-11055	-0-	336	1	42983	3	Y	-0-					-0-
02	48244 X	37636	-0-	-10608	-0-	349	1	37287	3	Y	-0-					-0-
03	49538 X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

10	91233 X	76143	-0-	-15090	-0-	473	1	75670	3	Y	-0-					-0-
11	83010 X	71646	-0-	-11364	-0-	563	1	71083	3	Y	-0-					-0-
12	83173 X	72117	-0-	-11056	-0-	490	1	71627	3	Y	-0-					-0-
01	80941 X	69368	-0-	-11573	-0-	537	1	68831	3	Y	-0-					-0-
02	73108 X	59477	-0-	-13631	-0-	552	1	58925	3	Y	-0-					-0-
03	76136 X	NO RPT	-0-	-76136	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

10	88288 X	74937	-0-	-13351	-0-	465	1	74472	3	Y	-0-					-0-
11	82050 X	69065	-0-	-12985	-0-	543	1	68522	3	Y	-0-					-0-
12	80352 X	69689	-0-	-10663	-0-	475	1	69214	3	Y	-0-					-0-
01	79949 X	67954	-0-	-11995	-0-	526	1	67428	3	Y	-0-					-0-
02	72016 X	59975	-0-	-12041	-0-	556	1	59419	3	Y	-0-					-0-
03	74927 X	NO RPT	-0-	-74927	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

10	99231 X	80742	-0-	-18489	-0-	501	1	80241	3	Y	-0-					-0-
11	88710 X	75909	-0-	-12801	-0-	597	1	75312	3	Y	-0-					-0-
12	88505 X	75049	-0-	-13456	-0-	511	1	74538	3	Y	-0-					-0-
01	84413 X	75614	-0-	-8799	-0-	586	1	75028	3	Y	-0-					-0-
02	74630 X	74630	-0-	-0-	-0-	692	1	73938	3	Y	-0-					-0-
03	80755 X	NO RPT	-0-	-80755	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107260	X	88116	-0-	-19144	-0-	547	1	87569	3	Y	-0-					-0-
11	97290	X	83076	-0-	-14214	-0-	653	1	82423	3	Y	-0-					-0-
12	98766	X	84876	-0-	-13890	-0-	577	1	84299	3	Y	-0-					-0-
01	94116	X	82659	-0-	-11457	-0-	640	1	82019	3	Y	-0-					-0-
02	82264	X	71034	-0-	-11230	-0-	659	1	70375	3	Y	-0-					-0-
03	88102	X	NO RPT	-0-	-88102	-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
10	111259	X	89766	-0-	-21493	-0-	557	1	89209	3	Y	-0-					-0-
11	99420	X	85809	-0-	-13611	-0-	675	1	85134	3	Y	-0-					-0-
12	98270	X	83564	-0-	-14706	-0-	569	1	82995	3	Y	-0-					-0-
01	96348	X	81469	-0-	-14879	-0-	631	1	80838	3	Y	-0-					-0-
02	87024	X	84024	-0-	-3000	-0-	779	1	83245	3	Y	-0-					-0-
03	89776	X	NO RPT	-0-	-89776	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	115847	X	106152	-0-	-9695	-0-	659	1	105493	3	Y	-0-					-0-
11	110760	X	101694	-0-	-9066	-0-	800	1	100894	3	Y	-0-					-0-
12	111662	X	96174	-0-	-15488	-0-	654	1	95520	3	Y	-0-					-0-
01	105245	X	92650	-0-	-12595	-0-	718	1	91932	3	Y	-0-					-0-
02	95872	X	80198	-0-	-15674	-0-	745	1	79453	3	Y	-0-					-0-
03	106144	X	NO RPT	-0-	-106144	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87854	X	72721	-0-	-15133	-0-	1716	1	70694	3	Y	283	263	1			75
							311	9									
11	80670	X	68820	-0-	-11850	-0-	1805	1	66722	3	Y	266	298	1			43
							293	9									
12	80538	X	71750	-0-	-8788	-0-	1920	1	69505	3	Y	295	286	1			52
							325	9									
01	76818	X	75230	-0-	-1588	-0-	1796	1	73186	3	Y	225	219	1			58
							248	9									
02	68953	X	68953	-0-	-0-	-0-	2033	1	66698	3	Y	202	208	1			52
							222	9									
03	72726	X	NO RPT	-0-	-72726	-0-					Y	NO RPT					52

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77934	X	65670	-0-	-12264	-0-	408	1	65262	3	N	-0-					-0-
11	72540	X	61637	-0-	-10903	-0-	484	1	61153	3	N	-0-					-0-
12	73625	X	62041	-0-	-11584	-0-	422	1	61619	3	N	-0-					-0-
01	71207	X	60602	-0-	-10605	-0-	469	1	60133	3	N	-0-					-0-
02	61600	X	52788	-0-	-8812	-0-	489	1	52299	3	N	-0-					-0-
03	65658	X	NO RPT	-0-	-65658	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74369	X	59588	-0-	-14781	-0-	370	1	59218	3	Y	-0-					-0-
11	66120	X	56768	-0-	-9352	-0-	446	1	56322	3	Y	-0-					-0-
12	67208	X	56301	-0-	-10907	-0-	384	1	55917	3	Y	-0-					-0-
01	63984	X	54511	-0-	-9473	-0-	422	1	54089	3	Y	-0-					-0-
02	56000	X	40528	-0-	-15472	-0-	376	1	40152	3	Y	-0-					-0-
03	59582	X	NO RPT	-0-	-59582	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78523 X	63203	-0-	-15320	-0-	392	1	62811	3	Y	-0-					-0-
11	70110 X	57732	-0-	-12378	-0-	454	1	57278	3	Y	-0-					-0-
12	68231 X	52676	-0-	-15555	-0-	359	1	52317	3	Y	-0-					-0-
01	68231 X	53430	-0-	-14801	-0-	414	1	53016	3	Y	-0-					-0-
02	61628 X	41625	-0-	-20003	-0-	386	1	41239	3	Y	-0-					-0-
03	63209 X	NO RPT	-0-	-63209	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	67239 X	58731	-0-	-8508	-0-	365	1	58366	3	Y	-0-					-0-
11	63780 X	54853	-0-	-8927	-0-	431	1	54422	3	Y	-0-					-0-
12	63953 X	55058	-0-	-8895	-0-	375	1	54683	3	Y	-0-					-0-
01	61845 X	54116	-0-	-7729	-0-	419	1	53697	3	Y	-0-					-0-
02	55076 X	47501	-0-	-7575	-0-	441	1	47060	3	Y	-0-					-0-
03	58745 X	NO RPT	-0-	-58745	-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

10	72137 X	60946	-0-	-11191	-0-	378	1	60568	3	Y	-0-					-0-
11	68280 X	58680	-0-	-9600	-0-	461	1	58219	3	Y	-0-					-0-
12	68634 X	59587	-0-	-9047	-0-	406	1	59181	3	Y	-0-					-0-
01	65627 X	59960	-0-	-5667	-0-	465	1	59495	3	Y	-0-					-0-
02	59276 X	52705	-0-	-6571	-0-	489	1	52216	3	Y	-0-					-0-
03	60946 X	NO RPT	-0-	-60946	-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

10	130603 X	113048	-0-	-17555	-0-	702	1	112346	3	Y	-0-					-0-
11	118590 X	117505	-0-	-1085	-0-	924	1	116581	3	Y	-0-					-0-
12	117397 X	112376	-0-	-5021	-0-	765	1	111611	3	Y	-0-					-0-
01	114545 X	110807	-0-	-3738	-0-	859	1	109948	3	Y	-0-					-0-
02	109676 X	84080	-0-	-25596	-0-	781	1	83299	3	Y	-0-					-0-
03	121427 X	NO RPT	-0-	-121427	-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

10	143003 X	104418	-0-	-38585	-0-	649	1	103769	3	Y	-0-					-0-
11	129750 X	97918	-0-	-31832	-0-	770	1	97148	3	Y	-0-					-0-
12	124620 X	97364	-0-	-27256	-0-	663	1	96701	3	Y	-0-					-0-
01	117397 X	97021	-0-	-20376	-0-	752	1	96269	3	Y	-0-					-0-
02	100296 X	82138	-0-	-18158	-0-	763	1	81375	3	Y	-0-					-0-
03	104408 X	NO RPT	-0-	-104408	-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
10	128681 X	105178	-0-	-23503	-0-	653	1	104525	3	Y	-0-					-0-
11	117540 X	96766	-0-	-20774	-0-	761	1	96005	3	Y	-0-					-0-
12	117366 X	92270	-0-	-25096	-0-	628	1	91642	3	Y	-0-					-0-
01	113832 X	86792	-0-	-27040	-0-	672	1	86120	3	Y	-0-					-0-
02	102816 X	80311	-0-	-22505	-0-	745	1	79566	3	Y	-0-					-0-
03	105183 X	NO RPT	-0-	-105183	-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
10	139407 X	119781	-0-	-19626	-0-	744	1	119037	3	Y	-0-					-0-
11	131370 X	107342	-0-	-24028	-0-	844	1	106498	3	Y	-0-					-0-
12	128309 X	103355	-0-	-24954	-0-	703	1	102652	3	Y	-0-					-0-
01	128309 X	100213	-0-	-28096	-0-	777	1	99436	3	Y	-0-					-0-
02	115892 X	88375	-0-	-27517	-0-	820	1	87555	3	Y	-0-					-0-
03	119784 X	NO RPT	-0-	-119784	-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
10	14B2 EXT	232283	-0-	232283	235921	1442	1	230835	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
11	14B2 EXT	245530	-0-	245530	481451	1931	1	243591	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
12	14B2 EXT	241393	-0-	241393	722844	1643	1	239748	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	957398 X	234554	-0-	-722844	-0-	1818	1	232735	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	203789 X	203789	-0-	-0-	-0-	1891	1	201898	3	Y	-0-					-0-
03	166811 X	NO RPT	-0-	-166811	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	103788 X	66558	-0-	-37230	-0-	414	1	66144	3	N	-0-					-0-
11	100440 X	75208	-0-	-25232	-0-	591	1	74617	3	N	-0-					-0-
12	93992 X	79176	-0-	-14816	-0-	539	1	78637	3	N	-0-					-0-
01	87916 X	78989	-0-	-8927	-0-	612	1	78377	3	N	-0-					-0-
02	76692 X	65928	-0-	-10764	-0-	611	1	65317	3	N	-0-					-0-
03	77717 X	NO RPT	-0-	-77717	-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
10	177754 X	137845	-0-	-39909	-0-	856	1	136989	3	Y	-0-					-0-
11	160890 X	127135	-0-	-33755	-0-	1000	1	126135	3	Y	-0-					-0-
12	155961 X	124848	-0-	-31113	-0-	850	1	123998	3	Y	-0-					-0-
01	147901 X	120460	-0-	-27441	-0-	933	1	119526	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	130536 X	103863	-0-	-26673	-0-	964	1	102899	3	Y	-0-					-0-
03	137857 X	NO RPT	-0-	-137857	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118605 X	118605	-0-	-0-	-0-	2811	1 3 9	115791	3	N	3	3	8			-0-
11	106221 X	106221	-0-	-0-	-0-	2798	1 1 9	103422	3	N	1	1	8			-0-
12	102943 X	102943	-0-	-0-	-0-	2768	1 4 9	100171	3	N	4	4	8			-0-
01	97027 X	97027	-0-	-0-	-0-	2324	1 6 9	94697	3	N	5	5	8			-0-
02	82655 X	82655	-0-	-0-	-0-	2445	1 2 9	80208	3	N	2	2	8			-0-
03	63116 X	NO RPT	-0-	-63116	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

10	106454 X	93388	-0-	-13066	-0-	580	1	92808	3	N	-0-					-0-
11	103020 X	85415	-0-	-17605	-0-	672	1	84743	3	N	-0-					-0-
12	104718 X	85993	-0-	-18725	-0-	585	1	85408	3	N	-0-					-0-
01	100967 X	92908	-0-	-8059	-0-	720	1	92188	3	N	-0-					-0-
02	84364 X	79639	-0-	-4725	-0-	738	1	78901	3	N	-0-					-0-
03	93403 X	NO RPT	-0-	-93403	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

10	90613 X	76218	-0-	-14395	-0-	473	1	75745	3	Y	-0-					-0-
11	81450 X	71201	-0-	-10249	-0-	560	1	70641	3	Y	-0-					-0-
12	82243 X	70677	-0-	-11566	-0-	481	1	70196	3	Y	-0-					-0-
01	77996 X	67596	-0-	-10400	-0-	524	1	67072	3	Y	-0-					-0-
02	70448 X	52399	-0-	-18049	-0-	487	1	51912	3	Y	-0-					-0-
03	76229 X	NO RPT	-0-	-76229	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

10	57908 X	47643	-0-	-10265	-0-	296	1	47347	3	N	-0-					-0-
11	54180 X	45032	-0-	-9148	-0-	354	1	44678	3	N	-0-					-0-
12	52979 X	44868	-0-	-8111	-0-	305	1	44563	3	Y	-0-					-0-
01	50654 X	43172	-0-	-7482	-0-	334	1	42838	3	Y	-0-					-0-
02	44632 X	37599	-0-	-7033	-0-	349	1	37250	3	Y	-0-					-0-
03	47647 X	NO RPT	-0-	-47647	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

10	50375 X	42341	-0-	-8034	-0-	263	1	42078	3	N	-0-					-0-
11	45630 X	41677	-0-	-3953	-0-	328	1	41349	3	N	-0-					-0-
12	47151 X	41555	-0-	-5596	-0-	283	1	41272	3	Y	-0-					-0-
01	47151 X	42175	-0-	-4976	-0-	327	1	41848	3	Y	-0-					-0-
02	40124 X	36626	-0-	-3498	-0-	340	1	36286	3	Y	-0-					-0-
03	43059 X	NO RPT	-0-	-43059	-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 #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61442 X	52510	-0-	-8932	-0-	327	1	52183	3	N	-0-					-0-
11	58260 X	48923	-0-	-9337	-0-	385	1	48535	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
12	56358 X	49265	-0-	-7093	-0-	335	1	48923	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
01	56358 X	46368	-0-	-9990	-0-	359	1	46005	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
02	48636 X	39478	-0-	-9158	-0-	366	1	39112	3	Y	-0-					-0-
03	52514 X	NO RPT	-0-	-52514	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

10	122078 X	109163	-0-	-12915	-0-	678	1	108485	3	Y	-0-					-0-
11	111750 X	101004	-0-	-10746	-0-	794	1	100210	3	Y	-0-					-0-
12	110112 X	101050	-0-	-9062	-0-	688	1	100362	3	Y	-0-					-0-
01	110112 X	97615	-0-	-12497	-0-	756	1	96859	3	Y	-0-					-0-
02	99456 X	85740	-0-	-13716	-0-	796	1	84944	3	Y	-0-					-0-
03	109151 X	NO RPT	-0-	-109151	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

10	123938 X	103024	-0-	-20914	-0-	640	1	102384	3	Y	-0-					-0-
11	114420 X	97289	-0-	-17131	-0-	765	1	96524	3	Y	-0-					-0-
12	114266 X	98198	-0-	-16068	-0-	668	1	97530	3	Y	-0-					-0-
01	110515 X	94441	-0-	-16074	-0-	732	1	93709	3	Y	-0-					-0-
02	96488 X	82356	-0-	-14132	-0-	764	1	81592	3	Y	-0-					-0-
03	103013 X	NO RPT	-0-	-103013	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

10	14B2 EXT	436943	-0-	436943	459817	2713	1	434230	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	386675	-0-	386675	846492	3041	1	383634	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	343762	-0-	343762	1190254	2340	1	341422	3	Y	-0-					-0-
01	1496927 X	306673	-0-	-1190254	-0-	2376	1	304297	3	Y	-0-					-0-
02	397432 X	247929	-0-	-149503	-0-	2301	1	245628	3	Y	-0-					-0-
03	436945 X	NO RPT	-0-	-436945	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

10	14B2 EXT	430036	-0-	430036	450929	2671	1	427363	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	14B2 EXT	353276	-0-	353276	804205	2778	1	350498	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	304091	-0-	304091	1108296	2070	1	302021	3	Y	-0-					-0-
01	1375138 X	266842	-0-	-1108296	-0-	2067	1	264775	3	Y	-0-					-0-
02	394184 X	213911	-0-	-180273	-0-	1985	1	211926	3	Y	-0-					-0-
03	430032 X	NO RPT	-0-	-430032	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

10	212815 X	165351	-0-	-47464	-0-	1027	1	164324	3	Y	-0-					-0-
11	193620 X	163944	-0-	-29676	-0-	1289	1	162655	3	Y	-0-					-0-
12	190743 X	158895	-0-	-31848	-0-	1081	1	157814	3	Y	-0-					-0-
01	179180 X	156227	-0-	-22953	-0-	1211	1	155015	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	154672 X	130350	-0-	-24322	-0-	1210	1	129139	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	169415 X	NO RPT	-0-	-169415	-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 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163897 X	128060	-0-	-35837	-0-	796	1	127264	3	Y	-0-					-0-
11	150870 X	120869	-0-	-30001	-0-	950	1	119916	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	146351 X	121957	-0-	-24394	-0-	831	1	121125	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	138942 X	114561	-0-	-24381	-0-	888	1	113670	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	121828 X	97250	-0-	-24578	-0-	903	1	96344	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	128061 X	NO RPT	-0-	-128061	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236096 X	226618	-0-	-9478	-0-	1408	1	225210	3	Y	-0-					-0-
11	293880 X	195562	-0-	-98318	-0-	1538	1	194020	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	303676 X	183459	-0-	-120217	-0-	1248	1	182211	3	Y	-0-					-0-
01	295864 X	161453	-0-	-134411	-0-	1251	1	160202	3	Y	-0-					-0-
02	230776 X	133352	-0-	-97424	-0-	1238	1	132114	3	Y	-0-					-0-
03	226610 X	NO RPT	-0-	-226610	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237708 X	225797	-0-	-11911	-0-	1402	1	224395	3	Y	-0-					-0-
11	311760 X	195299	-0-	-116461	-0-	1535	1	193763	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	322152 X	180551	-0-	-141601	-0-	1229	1	179322	3	Y	-0-					-0-
01	295833 X	159028	-0-	-136805	-0-	1232	1	157796	3	Y	-0-					-0-
02	232960 X	130785	-0-	-102175	-0-	1213	1	129572	3	Y	-0-					-0-
03	225804 X	NO RPT	-0-	-225804	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	258385 X	235749	-0-	-22636	-0-	1464	1	234285	3	Y	-0-					-0-
11	321900 X	202706	-0-	-119194	-0-	1594	1	201111	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	332630 X	189356	-0-	-143274	-0-	1289	1	188067	3	Y	-0-					-0-
01	299212 X	169060	-0-	-130152	-0-	1310	1	167750	3	Y	-0-					-0-
02	240828 X	137968	-0-	-102860	-0-	1280	1	136688	3	Y	-0-					-0-
03	235755 X	NO RPT	-0-	-235755	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105586 X	81534	-0-	-24052	-0-	507	1	81027	3	N	-0-					-0-
11	99630 X	74422	-0-	-25208	-0-	585	1	73837	3	Y	-0-					-0-
12	97619 X	73629	-0-	-23990	-0-	501	1	73128	3	Y	-0-					-0-
01	89094 X	70711	-0-	-18383	-0-	548	1	70163	3	Y	-0-					-0-
02	79548 X	63570	-0-	-15978	-0-	590	1	62980	3	Y	-0-					-0-
03	81530 X	NO RPT	-0-	-81530	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91016 X	74247	-0-	-16769	-0-	461	1	73786	3	N	-0-					-0-
11	87030 X	68220	-0-	-18810	-0-	537	1	67683	3	Y	-0-					-0-
12	84289 X	67829	-0-	-16460	-0-	462	1	67367	3	Y	-0-					-0-
01	79825 X	65208	-0-	-14617	-0-	505	1	64703	3	Y	-0-					-0-
02	70700 X	57403	-0-	-13297	-0-	533	1	56870	3	Y	-0-					-0-
03	74245 X	NO RPT	-0-	-74245	-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 #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184388 X	152671	-0-	-31717	-0-	948	1	151723	3	Y	-0-					-0-
11	171510 X	141425	-0-	-30085	-0-	1112	1	140313	3	Y	-0-					-0-
12	177227 X	140003	-0-	-37224	-0-	953	1	139050	3	Y	-0-					-0-
01	168268 X	133834	-0-	-34434	-0-	1037	1	132797	3	Y	-0-					-0-
02	146860 X	115975	-0-	-30885	-0-	1076	1	114899	3	Y	-0-					-0-
03	152675 X	NO RPT	-0-	-152675	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	100	1	12751	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
*02	176802 X	176802	-0-	-0-	-0-	1640	1	175109	3	N	48	48	8			-0-
						53	9									
*03	130758 X	NO RPT	-0-	-130758	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

10	305784 X	286448	-0-	-19336	-0-	1779	1	284669	3	Y	-0-					-0-
11	304410 X	263742	-0-	-40668	-0-	2074	1	261668	3	Y	-0-					-0-
12	314557 X	257492	-0-	-57065	-0-	1753	1	255739	3	Y	-0-					-0-
01	314557 X	242790	-0-	-71767	-0-	1881	1	240909	3	Y	-0-					-0-
02	270508 X	206940	-0-	-63568	-0-	1920	1	205020	3	Y	-0-					-0-
03	286440 X	NO RPT	-0-	-286440	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345402 X	302993	-0-	-42409	-0-	1882	1	301111	3	Y	-0-					-0-
11	329340 X	275157	-0-	-54183	-0-	2163	1	272994	3	Y	-0-					-0-
12	340318 X	267096	-0-	-73222	-0-	1818	1	265278	3	Y	-0-					-0-
01	340318 X	251138	-0-	-89180	-0-	1946	1	249192	3	Y	-0-					-0-
02	292404 X	213852	-0-	-78552	-0-	1984	1	211868	3	Y	-0-					-0-
03	302994 X	NO RPT	-0-	-302994	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241738 X	-0-	-0-	-241738	-0-					Y	7	7	8			-0-
11	225930 X	118915	-0-	-107015	-0-	935	1	117980	3	Y	-0-					-0-
12	223944 X	142428	-0-	-81516	-0-	969	1	141459	3	Y	-0-					-0-
01	212226 X	131498	-0-	-80728	-0-	1019	1	130479	3	Y	-0-					-0-
02	112595 X	112595	-0-	-0-	-0-	1045	1	111550	3	Y	-0-					-0-
03	122884 X	NO RPT	-0-	-122884	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248527 X	195919	-0-	-52608	-0-	13162	1	182757	3	Y	-0-					-0-
11	227760 X	190848	-0-	-36912	-0-	13586	1	177253	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
12	222921 X	189554	-0-	-33367	-0-	11096	1	178450	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
01	210552 X	184583	-0-	-25969	-0-	13613	1	170968	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	190176 X	168046	-0-	-22130	-0-	11815	1	156225	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
03	197222 X	NO RPT	-0-	-197222	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	212980	-0-	212980	212980	1450	1	211528	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	14B2 EXT	267503	-0-	267503	480483	2072	1	265352	3	N	72	72	8			-0-
						79	9									
02	14B2 EXT	196694	-0-	196694	677177	1825	1	194869	3	N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	677177					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300080 X	300080	-0-	-0-	-0-	1864	1	298216	3	Y	-0-					-0-
11	276709 X	276709	-0-	-0-	-0-	2176	1	274533	3	Y	-0-					-0-
12	281945 X	270065	-0-	-11880	-0-	1838	1	268227	3	Y	-0-					-0-
01	281945 X	257358	-0-	-24587	-0-	1994	1	255364	3	Y	-0-					-0-
02	254660 X	222728	-0-	-31932	-0-	2066	1	220662	3	Y	-0-					-0-
03	281945 X	NO RPT	-0-	-281945	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148304 X	116644	-0-	-31660	-0-	724	1	115920	3	Y	-0-					-0-
11	136080 X	113929	-0-	-22151	-0-	896	1	113033	3	Y	-0-					-0-
12	134447 X	113115	-0-	-21332	-0-	770	1	112345	3	Y	-0-					-0-
01	127565 X	104924	-0-	-22641	-0-	813	1	104111	3	Y	-0-					-0-
02	110236 X	88866	-0-	-21370	-0-	824	1	88042	3	Y	-0-					-0-
03	117738 X	NO RPT	-0-	-117738	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281402 X	281402	-0-	-0-	-0-	1748	1	279654	3	Y	-0-					-0-
11	271620 X	259183	-0-	-12437	-0-	2038	1	257145	3	Y	-0-					-0-
12	280674 X	254769	-0-	-25905	-0-	1734	1	253035	3	Y	-0-					-0-
01	280674 X	240955	-0-	-39719	-0-	1867	1	239088	3	Y	-0-					-0-
02	253512 X	207293	-0-	-46219	-0-	1924	1	205369	3	Y	-0-					-0-
03	280674 X	NO RPT	-0-	-280674	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

10	229958 X	177504	-0-	-52454	-0-	11925	1	165579	3	Y	-0-					-0-
11	209520 X	168004	-0-	-41516	-0-	11961	1	156043	3	Y	-0-					-0-
12	204383 X	163914	-0-	-40469	-0-	9596	1	154318	3	Y	-0-					-0-
01	186620 X	158290	-0-	-28330	-0-	11674	1	146616	3	Y	-0-					-0-
02	168560 X	136970	-0-	-31590	-0-	9630	1	127340	3	Y	-0-					-0-
03	177506 X	NO RPT	-0-	-177506	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

10	258540 X	98828	-0-	-159712	-0-	613	1	98215	3	Y	-0-					-0-
11	191460 X	82966	-0-	-108494	-0-	653	1	82313	3	Y	-0-					-0-
12	169322 X	75918	-0-	-93404	-0-	517	1	75401	3	Y	-0-					-0-
01	136679 X	71579	-0-	-65100	-0-	554	1	71025	3	Y	-0-					-0-
02	104720 X	58857	-0-	-45863	-0-	546	1	58311	3	Y	-0-					-0-
03	98828 X	NO RPT	-0-	-98828	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

10	97216 X	79531	-0-	-17685	-0-	5343	1	74188	3	Y	-0-					-0-
11	90270 X	75177	-0-	-15093	-0-	5352	1	69819	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
12	88319 X	56883	-0-	-31436	-0-	3330	1	53546	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
01	80383 X	71037	-0-	-9346	-0-	5239	1	65795	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	72604 X	59325	-0-	-13279	-0-	4170	1	55145	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
03	79546 X	NO RPT	-0-	-79546	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

10	85467 X	72125	-0-	-13342	-0-	4845	1	67280	3	Y	-0-					-0-
11	82200 X	69435	-0-	-12765	-0-	4943	1	64492	3	Y	-0-					-0-
12	80724 X	48319	-0-	-32405	-0-	2829	1	45490	3	Y	-0-					-0-
01	75361 X	66794	-0-	-8567	-0-	4926	1	61868	3	Y	-0-					-0-
02	68068 X	55961	-0-	-12107	-0-	3935	1	52026	3	Y	-0-					-0-
03	72137 X	NO RPT	-0-	-72137	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

10	110081 X	91913	-0-	-18168	-0-	6175	1	85738	3	Y	-0-					-0-
11	100530 X	88598	-0-	-11932	-0-	6308	1	82290	3	Y	-0-					-0-
12	99324 X	12337	-0-	-86987	-0-	722	1	11615	3	Y	-0-					-0-
01	95139 X	35550	-0-	-59589	-0-	2622	1	32927	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	85932 X	30884	-0-	-55048	-0-	2172	1	28712	3	Y	-0-					-0-
03	91915 X	NO RPT	-0-	-91915	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86366	X	72972	-0-	-13394	-0-	4902	1	68070	3	Y	-0-					12
11	79890	X	78812	-0-	-1078	-0-	5611	1	73201	3	Y	-0-					12
12	79236	X	73051	-0-	-6185	-0-	4276	1	68763	3	Y	11	4	1	4	8	15
							12	9									
01	76477	X	75849	-0-	-628	-0-	5594	1	70255	3	Y	-0-					15
02	73556	X	64923	-0-	-8633	-0-	4565	1	60358	3	Y	-0-					15
03	81437	X	NO RPT	-0-	-81437	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	278752	X	222328	-0-	-56424	-0-	1381	1	220947	3	Y	-0-					-0-
11	248580	X	201009	-0-	-47571	-0-	1580	1	199429	3	Y	-0-					-0-
12	256866	X	193964	-0-	-62902	-0-	1320	1	192644	3	Y	-0-					-0-
01	256866	X	183279	-0-	-73587	-0-	1420	1	181859	3	Y	-0-					-0-
02	213388	X	154404	-0-	-58984	-0-	1433	1	152971	3	Y	-0-					-0-
03	222332	X	NO RPT	-0-	-222332	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	156585	-0-	156585	156585	3712	1	152873	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	141929	-0-	141929	298514	3738	1	138190	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14B2	EXT	134394	-0-	134394	432908	3613	1	130780	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0	W	126101	-0-	126101	559009	3020	1	123079	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	0	W	84038	-0-	84038	643047	2486	1	81548	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	643047					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	199927	-0-	199927	199927	4739	1	195188	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	180146	-0-	180146	380073	4745	1	175400	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14B2	EXT	167037	-0-	167037	547110	4491	1	162545	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	14B2	EXT	157046	-0-	157046	704156	3761	1	153284	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14B2	EXT	86003	-0-	86003	790159	2544	1	83457	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	790159					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 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
10	174003	X	106630	-0-	-67373	-0-	2528	1	104102	3	Y	-0-					-0-
11	148170	X	95589	-0-	-52581	-0-	752	1	94837	3	Y	-0-					-0-
12	138198	X	92916	-0-	-45282	-0-	632	1	92284	3	Y	-0-					-0-
01	124434	X	57861	-0-	-66573	-0-	448	1	57413	3	Y	-0-					-0-
02	102984	X	80057	-0-	-22927	-0-	742	1	79315	3	Y	-0-					-0-
03	106640	X	NO RPT	-0-	-106640	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292671	X	128399	-0-	-164272	-0-	798	1	127601	3	Y	-0-					-0-
11	231840	X	109259	-0-	-122581	-0-	859	1	108400	3	Y	-0-					-0-
12	207607	X	103898	-0-	-103709	-0-	707	1	103191	3	Y	-0-					-0-
01	172856	X	96341	-0-	-76515	-0-	746	1	95595	3	Y	-0-					-0-
02	134652	X	77547	-0-	-57105	-0-	719	1	76828	3	Y	-0-					-0-
03	128402	X	NO RPT	-0-	-128402	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125891 X	82637	-0-	-43254	-0-	5552	1	77085	3	Y	-0-					1
11	105750 X	73825	-0-	-31925	-0-	5256	1	68569	3	Y	-0-					1
12	99107 X	71723	-0-	-27384	-0-	4198	1	67507	3	Y	16	2	1	6	8	9
						18	9									
01	91450 X	62904	-0-	-28546	-0-	4639	1	58265	3	Y	-0-					9
02	82600 X	53686	-0-	-28914	-0-	3775	1	49911	3	Y	-0-					9
03	82646 X	NO RPT	-0-	-82646	-0-					Y	NO RPT					9

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

10	132835 X	89749	-0-	-43086	-0-	6029	1	83720	3	Y	-0-					1
11	112830 X	80354	-0-	-32476	-0-	5721	1	74633	3	Y	-0-					1
12	106857 X	78187	-0-	-28670	-0-	4576	1	73593	3	Y	16	2	1	6	8	9
						18	9									
01	100223 X	69987	-0-	-30236	-0-	5161	1	64826	3	Y	-0-					9
02	89208 X	59851	-0-	-29357	-0-	4208	1	55643	3	Y	-0-					9
03	89745 X	NO RPT	-0-	-89745	-0-					Y	NO RPT					9

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

10	98642 X	81885	-0-	-16757	-0-	5501	1	76384	3	Y	-0-					1
11	93960 X	86349	-0-	-7611	-0-	6147	1	80202	3	Y	-0-					1
12	91977 X	85696	-0-	-6281	-0-	5016	1	80669	3	Y	10	1	1	4	8	6
						11	9									
01	87172 X	79512	-0-	-7660	-0-	5864	1	73648	3	Y	-0-					6
02	80584 X	69406	-0-	-11178	-0-	4880	1	64526	3	Y	-0-					6
03	89218 X	NO RPT	-0-	-89218	-0-					Y	NO RPT					6

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

10	112158 X	92477	-0-	-19681	-0-	6213	1	86264	3	Y	-0-					2
11	103739 X	103739	-0-	-0-	-0-	7385	1	96344	3	Y	9	9	8			2
						10	9									
12	105324 X	105324	-0-	-0-	-0-	6165	1	99148	3	Y	10	2	1	4	8	6
						11	9									
01	99119 X	99119	-0-	-0-	-0-	7310	1	91809	3	Y	-0-					6
02	96824 X	85805	-0-	-11019	-0-	6033	1	79772	3	Y	-0-					6
03	107198 X	NO RPT	-0-	-107198	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

10	217403 X	132532	-0-	-84871	-0-	3142	1	129390	3	Y	-0-					-0-
11	186480 X	119047	-0-	-67433	-0-	936	1	118111	3	Y	-0-					-0-
12	173817 X	114567	-0-	-59250	-0-	780	1	113787	3	Y	-0-					-0-
01	155248 X	67692	-0-	-87556	-0-	525	1	67167	3	Y	-0-					-0-
02	132440 X	83597	-0-	-48843	-0-	776	1	82821	3	Y	-0-					-0-
03	132525 X	NO RPT	-0-	-132525	-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 #: 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
10	234174 X	177322	-0-	-56852	-0-	1102	1	176220	3	Y	-0-					-0-
11	226620 X	156833	-0-	-69787	-0-	1233	1	155597	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	234174 X	148674	-0-	-85500	-0-	1012	1	147659	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	215016 X	140508	-0-	-74508	-0-	1089	1	139413	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
02	174160 X	116931	-0-	-57229	-0-	1085	1	115839	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
03	177320 X	NO RPT	-0-	-177320	-0-					Y	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

10	234174 X	154931	-0-	-79243	-0-	962	1	153969	3	Y	-0-					-0-
11	226620 X	134750	-0-	-91870	-0-	1059	1	133691	3	Y	-0-					-0-
12	225153 X	124515	-0-	-100638	-0-	848	1	123667	3	Y	-0-					-0-
01	199454 X	113414	-0-	-86040	-0-	879	1	112535	3	Y	-0-					-0-
02	158340 X	92648	-0-	-65692	-0-	859	1	91789	3	Y	-0-					-0-
03	154938 X	NO RPT	-0-	-154938	-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

10	900225 X	239929	-0-	-660296	-0-	1490	1	238439	3	Y	-0-					-0-
11	223170 X	221119	-0-	-2051	-0-	1739	1	219380	3	Y	-0-					-0-
12	230609 X	215391	-0-	-15218	-0-	1467	1	213924	3	Y	-0-					-0-
01	230609 X	205608	-0-	-25001	-0-	1593	1	204015	3	Y	-0-					-0-
02	208292 X	176854	-0-	-31438	-0-	1641	1	175213	3	Y	-0-					-0-
03	230609 X	NO RPT	-0-	-230609	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

10	412827 X	358977	-0-	-53850	-0-	24116	1	334861	3	Y	-0-					-0-
11	399510 X	334031	-0-	-65479	-0-	23781	1	310250	3	Y	-0-					-0-
12	412827 X	179078	-0-	-233749	-0-	10484	1	168594	3	Y	-0-					-0-
01	412827 X	167623	-0-	-245204	-0-	12362	1	155261	3	Y	-0-					-0-
02	372876 X	132430	-0-	-240446	-0-	9311	1	123119	3	Y	-0-					-0-
03	358980 X	NO RPT	-0-	-358980	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

10	135036 X	90243	-0-	-44793	-0-	561	1	89681	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	106200 X	82050	-0-	-24150	-0-	646	1	81403	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	107012 X	76267	-0-	-30745	-0-	520	1	75746	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	95108 X	74659	-0-	-20449	-0-	579	1	74078	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	81508 X	65357	-0-	-16151	-0-	606	1	64748	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	90241 X	NO RPT	-0-	-90241	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109368 X	85715	-0-	-23653	-0-	1722	1 4 9	83989	3	N	4	4	8			1
11	105840 X	77027	-0-	-28813	-0-	1806	1 3 9	75218	3	N	3	3	8			1
12	105679 X	74033	-0-	-31646	-0-	1673	1 2 9	72358	3	N	2	2	8			1
01	97960 X	68123	-0-	-29837	-0-	1884	1 1 9	66238	3	N	1	1	8			1
*02	80052 X	57253	-0-	-22799	-0-	1775	1 1 9	55477	3	N	1	1	8			1
03	85715 X	NO RPT	-0-	-85715	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

10	973871 X	263421	-0-	-710450	-0-	1636	1	261785	3	Y	-0-					-0-
11	240768 X	240768	-0-	-0-	-0-	1893	1	238875	3	Y	-0-					-0-
12	237396 X	237396	-0-	-0-	-0-	1615	1	235781	3	Y	-0-					-0-
01	235476 X	225647	-0-	-9829	-0-	1749	1	223898	3	Y	-0-					-0-
02	212688 X	192965	-0-	-19723	-0-	1790	1	191175	3	Y	-0-					-0-
03	235476 X	NO RPT	-0-	-235476	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10853 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

10	217837 X	135924	-0-	-81913	-0-	2731	1 1 9	133192	3	N	1	1	8			-0-
11	188070 X	121638	-0-	-66432	-0-	2852	1 2 9	118784	3	N	2	2	8			-0-
12	175491 X	116471	-0-	-59020	-0-	2632	1 2 9	113837	3	N	2	2	8			-0-
01	155062 X	109331	-0-	-45731	-0-	3024	1 1 9	106306	3	N	1	1	8			-0-
02	134204 X	95071	-0-	-39133	-0-	2947	1 4 9	92120	3	N	4	4	8			-0-
03	135935 X	NO RPT	-0-	-135935	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

10	219635 X	138814	-0-	-80821	-0-	2789	1	136025	3	Y	-0-					-0-
11	191190 X	124609	-0-	-66581	-0-	2921	1	121688	3	Y	-0-					-0-
12	179893 X	119464	-0-	-60429	-0-	2700	1	116764	3	Y	-0-					-0-
01	164269 X	111678	-0-	-52591	-0-	3089	1	108589	3	Y	-0-					-0-
02	137732 X	92715	-0-	-45017	-0-	2874	1	89841	3	Y	-0-					-0-
03	138818 X	NO RPT	-0-	-138818	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

10	469247 X	343397	-0-	-125850	-0-	23069	1	320328	3	Y	-0-					-0-
11	454110 X	277875	-0-	-176235	-0-	19783	1	258092	3	Y	-0-					-0-
12	469247 X	277511	-0-	-191736	-0-	16246	1	261265	3	Y	-0-					-0-
01	469247 X	256052	-0-	-213195	-0-	18883	1	237169	3	Y	-0-					-0-
02	423836 X	217100	-0-	-206736	-0-	15264	1	201836	3	Y	-0-					-0-
03	469247 X	NO RPT	-0-	-469247	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317068 X	156992	-0-	-160076	-0-	975	1	156017	3	Y	-0-					-0-
11	243990 X	133923	-0-	-110067	-0-	1053	1	132870	3	Y	-0-					-0-
12	236809 X	123575	-0-	-113234	-0-	841	1	122734	3	Y	-0-					-0-
01	204817 X	110856	-0-	-93961	-0-	859	1	109997	3	Y	-0-					-0-
02	163156 X	93047	-0-	-70109	-0-	863	1	92184	3	Y	-0-					-0-
03	156984 X	NO RPT	-0-	-156984	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

10	346797 X	176844	-0-	-169953	-0-	1098	1	175746	3	Y	-0-					-0-
11	274050 X	152354	-0-	-121696	-0-	1198	1	151156	3	Y	-0-					-0-
12	265267 X	140711	-0-	-124556	-0-	958	1	139753	3	Y	-0-					-0-
01	228501 X	127384	-0-	-101117	-0-	987	1	126397	3	Y	-0-					-0-
02	181104 X	103719	-0-	-77385	-0-	962	1	102757	3	Y	-0-					-0-
03	176855 X	NO RPT	-0-	-176855	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	50997	-0-	50997	50997	401	1	50589	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
12	DELQ PR	376545	-0-	376545	427542	2563	1	373980	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	790065 X	362523	-0-	-427542	-0-	2809	1	359714	3	Y	-0-					-0-
02	313852 X	293656	-0-	-20196	-0-	2725	1	290931	3	Y	-0-					-0-
03	52700 X	NO RPT	-0-	-52700	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	38596	-0-	38596	38596	303	1	38287	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
12	DELQ PR	338088	-0-	338088	376684	2301	1	335786	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	688302 X	311618	-0-	-376684	-0-	2414	1	309204	3	Y	-0-					-0-
02	271936 X	228767	-0-	-43169	-0-	2123	1	226644	3	Y	-0-					-0-
03	39897 X	NO RPT	-0-	-39897	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	46202	-0-	46202	46202	363	1	45833	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
12	DELQ PR	409687	-0-	409687	455889	2789	1	406898	3	Y	-0-					-0-
01	816237 X	360348	-0-	-455889	-0-	2793	1	357555	3	Y	-0-					-0-
02	340788 X	269174	-0-	-71614	-0-	2498	1	266676	3	Y	-0-					-0-
03	47740 X	NO RPT	-0-	-47740	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		40497	-0-	40497	40497	318	1	40169	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
12	0	W	267614	-0-	267614	308111	1821	1	265793	3	Y	-0-					-0-
01	0	W	303859	-0-	303859	611970	2354	1	301505	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	278293	-0-	278293	890263	2582	1	275711	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	890263					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373767	X	232219	-0-	-141548	-0-	5504	1	226705	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	361710	X	179480	-0-	-182230	-0-	4727	1	174749	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	373767	X	152631	-0-	-221136	-0-	4104	1	148525	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	297879	X	128558	-0-	-169321	-0-	3079	1	125477	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	254128	X	100758	-0-	-153370	-0-	2980	1	97772	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	232221	X	NO RPT	-0-	-232221	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77393	X	77393	-0-	-0-	-0-	481	1	76912	3	N	-0-					-0-
11	239224	X	239224	-0-	-0-	-0-	1881	1	237343	3	N	-0-					-0-
12	DELQ PR		236473	-0-	236473	236473	1610	1	234863	3	N	-0-					-0-
01	451367	X	214894	-0-	-236473	-0-	1665	1	213229	3	N	-0-					-0-
*02	187712	X	174826	-0-	-12886	-0-	1622	1	173204	3	N	-0-					-0-
03	207824	X	NO RPT	-0-	-207824	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63909	X	63909	-0-	-0-	-0-	397	1	63512	3	N	-0-					-0-
11	180907	X	180907	-0-	-0-	-0-	1422	1	179485	3	N	-0-					-0-
12	DELQ PR		174341	-0-	174341	174341	1187	1	173154	3	N	-0-					-0-
01	321733	X	147392	-0-	-174341	-0-	1142	1	146250	3	N	-0-					-0-
*02	143192	X	116095	-0-	-27097	-0-	1077	1	115018	3	N	-0-					-0-
03	158534	X	NO RPT	-0-	-158534	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104360 X	54238	-0-	-50122	-0-	337	1	53901	3	N	-0-					-0-
11	323448 X	323448	-0-	-0-	-0-	2544	1	320904	3	N	-0-					-0-
12	DELQ PR	250571	-0-	250571	250571	1706	1	248865	3	N	-0-					-0-
01	443953 X	193382	-0-	-250571	-0-	1498	1	191884	3	N	-0-					-0-
*02	292208 X	140311	-0-	-151897	-0-	1302	1	139009	3	N	-0-					-0-
03	323516 X	NO RPT	-0-	-323516	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

10	82560 X	42863	-0-	-39697	-0-	266	1	42597	3	N	-0-					-0-
11	248810 X	248810	-0-	-0-	-0-	1957	1	246853	3	N	-0-					-0-
12	DELQ PR	206888	-0-	206888	206888	1408	1	205480	3	N	-0-					-0-
01	374250 X	167362	-0-	-206888	-0-	1297	1	166065	3	N	-0-					-0-
*02	231168 X	125642	-0-	-105526	-0-	1166	1	124476	3	N	-0-					-0-
03	255936 X	NO RPT	-0-	-255936	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

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-
02	SHUT IN	106635	-0-	106635	106635	990	1	105645	3	Y	-0-					-0-
*03	209436 X	NO RPT	-0-	-209436	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

11	0	226322	-0-	226322	226322	1780	1	224542	3	Y	-0-					-0-
12	DELQ PR	336737	-0-	336737	563059	2292	1	334445	3	Y	-0-					-0-
01	849852 X	286793	-0-	-563059	-0-	2222	1	284571	3	Y	-0-					-0-
02	270340 X	223420	-0-	-46920	-0-	2073	1	221347	3	Y	-0-					-0-
03	299305 X	NO RPT	-0-	-299305	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

11	0	206247	-0-	206247	206247	1622	1	204625	3	N	-0-					-0-
12	DELQ PR	290457	-0-	290457	496704	1977	1	288480	3	N	-0-					-0-
01	747236 X	250532	-0-	-496704	-0-	1941	1	248591	3	N	-0-					-0-
*02	241360 X	197666	-0-	-43694	-0-	1834	1	195832	3	N	-0-					-0-
03	267220 X	NO RPT	-0-	-267220	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

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-
02	SHUT IN	106730	-0-	106730	106730	990	1	105739	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	208754 X	NO RPT	-0-	-208754	-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 #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	234690	-0-	234690	234690	1845	1	232843	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	595799 X	361109	-0-	-234690	-0-	2458	1	358651	3	Y	-0-					-0-
*01	DELQ PR	324533	-0-	324533	324533	2514	1	322019	3	Y	-0-					-0-
*02	585824 X	261291	-0-	-324533	-0-	2424	1	258861	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
03	338148 X	NO RPT	-0-	-338148	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 10454 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	310117	-0-	310117	310117	20226	1	289891	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN	330734	-0-	330734	640851	17484	1	313250	3	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	413749	-0-	413749	1054600	21491	1	392258	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	399455	-0-	399455	1454055	26835	1	372620	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	385339	-0-	385339	1839394	27434	1	357905	3	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	223887	-0-	223887	2063281	13107	1	210780	3	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	208264	-0-	208264	2271545	15359	1	192905	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	166312	-0-	166312	2437857	11693	1	154619	3	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2437857					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	104384 X	NO RPT	-0-	-104384	-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

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38657	X	30788	-0-	-7869	-0-	29977	3	811	9	N	737	625	1	2	8	224
11	35790	X	27941	-0-	-7849	-0-	27241	3	700	9	N	636	698	1			162
12	35061	X	26902	-0-	-8159	-0-	26172	3	730	9	N	664	727	1			99
01	32705	X	25324	-0-	-7381	-0-	24732	3	592	9	N	538	555	1			82
02	29540	X	20214	-0-	-9326	-0-	19789	3	425	9	N	386	351	1			117
03	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					N	NO RPT					117

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

10	37913	X	30430	-0-	-7483	-0-	29712	3	718	9	N	653	498	1			269
11	34830	X	20441	-0-	-14389	-0-	19828	3	613	9	N	557	580	1			246
12	34224	X	26226	-0-	-7998	-0-	25589	3	637	9	N	579	720	1			105
01	31837	X	24674	-0-	-7163	-0-	24181	3	493	9	N	448	332	1			221
02	28756	X	20153	-0-	-8603	-0-	19823	3	330	9	N	300	400	1			121
03	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					N	NO RPT					121

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

10	19096	X	16634	-0-	-2462	-0-	15423	3	1211	9	N	1101	1307	1			117
11	25541	X	25541	-0-	-0-	-0-	24517	3	1024	9	N	931	901	1			147
12	18662	X	17949	-0-	-713	-0-	16670	3	1279	9	N	1163	1083	1			227
01	17391	X	16872	-0-	-519	-0-	15777	3	1095	9	N	995	1083	1			139
02	15708	X	5604	-0-	-10104	-0-	5257	3	347	9	N	315	432	1			22
03	25296	X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					N	NO RPT					22

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

10	17794	X	14187	-0-	-3607	-0-	13227	3	960	9	N	873	910	1			204
11	16740	X	11749	-0-	-4991	-0-	11110	3	639	9	N	581	710	1			75
12	17298	X	13935	-0-	-3363	-0-	12882	3	1053	9	N	957	873	1			159
01	15159	X	12945	-0-	-2214	-0-	12172	3	773	9	N	703	720	1			142
02	12824	X	3644	-0-	-9180	-0-	3414	3	230	9	N	209	320	1			31
03	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					31

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1450	2	26	9	N	24					105
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1064	2	13	9	N	12					117
12	837	X	262	-0-	-575	-0-	259	2	3	9	N	3					120
01	775	X	596	-0-	-179	-0-	574	2	22	9	N	20					140
02	1344	X	622	-0-	-722	-0-	612	2	10	9	N	9	1	8			148
*03	1488	X	656	-0-	-832	-0-	655	3	1	9	N	1					149

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

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

10	3441 X	2893	-0-	-548	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	2809	-0-	-521	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	2124	-0-	-1317	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	66	-0-	-2879	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-				N	-0-			-0-
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

10	5456 X	4669	-0-	-787	-0-	4669	2		N	-0-			-0-
11	4830 X	4625	-0-	-205	-0-	4625	2		N	-0-			-0-
12	4991 X	4764	-0-	-227	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
02	4228 X	3950	-0-	-278	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

10	24366 X	23896	-0-	-470	-0-	23896	2		N	-0-			-0-
11	22890 X	20222	-0-	-2668	-0-	20222	2		N	-0-			-0-
12	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	29226	2		N	-0-			-0-
01	25761 X	14746	-0-	-11015	-0-	14746	2		N	-0-			-0-
02	24052 X	19081	-0-	-4971	-0-	19081	2		N	-0-			-0-
03	23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

10	17856 X	16536	-0-	-1320	-0-	16536	2		N	-0-			-0-
11	15780 X	15080	-0-	-700	-0-	15080	2		N	-0-			-0-
12	19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	19802	2		N	-0-			-0-
01	25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	25655	2		N	-0-			-0-
*02	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2		N	-0-			-0-
03	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

10	DLQ G-10	3625	-0-	3625	3625	3625	2		N	-0-			-0-
11	7349 X	3724	-0-	-3625	-0-	3724	2		N	-0-			-0-
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3654	-0-	-562	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	3575	-0-	-345	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1481	3	340	9	N	309	309	1			-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1083	3	267	9	N	243	243	1			-0-
12	2077	N	1227	-0-	-850	-0-	962	3	265	9	N	241	241	1			-0-
01	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1442	3	340	9	N	309	309	1			-0-
02	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	872	3	255	9	N	232	232	1			-0-
03	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	937	3	161	9	N	146	146	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

10	9455	X	8447	-0-	-1008	-0-	7109	3	1338	9	Y	1216	1216	1			-0-
11	8820	X	7066	-0-	-1754	-0-	5916	3	1150	9	Y	1045	1045	1			-0-
12	8897	X	7467	-0-	-1430	-0-	6216	3	1251	9	Y	1137	1137	1			-0-
01	8835	X	8172	-0-	-663	-0-	6972	3	1200	9	Y	1091	1091	1			-0-
02	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	8414	3	1129	9	Y	1026	1026	1			-0-
*03	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	9897	3	1230	9	Y	1118	1118	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

10	7874	X	105	-0-	-7769	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	7380	X	4616	-0-	-2764	-0-	3897	3	719	9	Y	654	654	1			-0-
12	7409	X	6772	-0-	-637	-0-	5369	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
01	7347	X	5777	-0-	-1570	-0-	4712	3	1065	9	Y	968	968	1			-0-
02	4312	X	3842	-0-	-470	-0-	3098	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
03	6758	X	5768	-0-	-990	-0-	4523	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

10	6417	X	4930	-0-	-1487	-0-	4336	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
11	5910	X	4532	-0-	-1378	-0-	3898	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
12	5952	X	4534	-0-	-1418	-0-	3860	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
01	5859	X	4293	-0-	-1566	-0-	3589	3	704	9	Y	640	640	1			-0-
02	4452	X	3948	-0-	-504	-0-	3257	3	691	9	Y	628	628	1			-0-
03	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	3504	3	890	9	Y	809	809	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

10	7161	X	6909	-0-	-252	-0-	6032	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
11	6690	X	6269	-0-	-421	-0-	5479	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
12	6665	X	6376	-0-	-289	-0-	5574	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
01	6913	X	5419	-0-	-1494	-0-	4768	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
02	6244	X	4938	-0-	-1306	-0-	4305	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
03	6913	X	5745	-0-	-1168	-0-	5007	3	738	9	Y	671	671	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

10	8091	X	3461	-0-	-4630	-0-	3000	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
11	7560	X	2985	-0-	-4575	-0-	2574	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
12	7812	X	2964	-0-	-4848	-0-	2527	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
01	7285	X	2877	-0-	-4408	-0-	2458	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
02	4536	X	3862	-0-	-674	-0-	3363	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
*03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3261	3	561	9	Y	510	510	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

10	11811	X	11045	-0-	-766	-0-	9740	3	1305	9	Y	1186	1186	1			-0-
11	10590	X	9296	-0-	-1294	-0-	8215	3	1081	9	Y	983	983	1			-0-
12	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	9476	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
01	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	9528	3	1601	9	Y	1455	1455	1			-0-
02	9968	X	9867	-0-	-101	-0-	8533	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
03	11036	X	8947	-0-	-2089	-0-	7833	3	1114	9	Y	1013	1013	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	11104	-0-	-583	-0-	9335	3	1769	9	Y	1608	1608	1			-0-
11	11280	X	10247	-0-	-1033	-0-	8683	3	1564	9	Y	1422	1422	1			-0-
12	11129	X	10831	-0-	-298	-0-	9117	3	1714	9	Y	1558	1558	1			-0-
01	11098	X	9614	-0-	-1484	-0-	8106	3	1508	9	Y	1371	1371	1			-0-
02	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	8657	3	1572	9	Y	1429	1429	1			-0-
*03	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	10518	3	1907	9	Y	1734	1734	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

10	9982	X	8580	-0-	-1402	-0-	7892	3	688	9	Y	625	625	1			-0-
11	9210	X	7679	-0-	-1531	-0-	7061	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
12	9300	X	7376	-0-	-1924	-0-	6811	3	565	9	Y	514	514	1			-0-
01	9083	X	7431	-0-	-1652	-0-	6837	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
02	7924	X	6729	-0-	-1195	-0-	6175	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
03	8587	X	7476	-0-	-1111	-0-	6852	3	624	9	Y	567	567	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

10	8184	X	7867	-0-	-317	-0-	6892	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
11	7920	X	7047	-0-	-873	-0-	6209	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
12	8184	X	7369	-0-	-815	-0-	6492	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
01	8184	X	7192	-0-	-992	-0-	6295	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
02	7252	X	6355	-0-	-897	-0-	5575	3	780	9	Y	709	709	1			-0-
03	7874	X	7025	-0-	-849	-0-	6147	3	878	9	Y	798	798	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

10	8680	X	7686	-0-	-994	-0-	6744	3	942	9	Y	856	856	1			-0-
11	8160	X	7616	-0-	-544	-0-	6783	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
12	8308	X	7253	-0-	-1055	-0-	6347	3	906	9	Y	824	824	1			-0-
01	8060	X	7065	-0-	-995	-0-	6102	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
02	7112	X	6232	-0-	-880	-0-	5422	3	810	9	Y	736	736	1			-0-
03	7874	X	6888	-0-	-986	-0-	5994	3	894	9	Y	813	813	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

10	10912	X	9691	-0-	-1221	-0-	8558	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
11	10380	X	8680	-0-	-1700	-0-	7688	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
12	10168	X	9074	-0-	-1094	-0-	8019	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-
01	10044	X	8762	-0-	-1282	-0-	7698	3	1064	9	Y	967	967	1			-0-
02	8988	X	7568	-0-	-1420	-0-	6654	3	914	9	Y	831	831	1			-0-
03	9703	X	8435	-0-	-1268	-0-	7408	3	1027	9	Y	934	934	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

10	6820	X	5536	-0-	-1284	-0-	4938	3	598	9	Y	544	544	1			-0-
11	6210	X	5375	-0-	-835	-0-	4808	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
12	6293	X	5391	-0-	-902	-0-	4716	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
01	6107	X	5335	-0-	-772	-0-	4669	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
02	5376	X	4529	-0-	-847	-0-	3954	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
03	5549	X	4887	-0-	-662	-0-	4272	3	615	9	Y	559	559	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2201	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2716	X	1436	-0-	-1280	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7258	-0-	-647	-0-	31	1	7224	2	Y	-0-					50
							3	4									
11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	167	1	6801	2	Y	-0-					50
							19	4									
12	8122	X	6426	-0-	-1696	-0-	127	1	6285	2	Y	-0-					50
							14	4									
01	8122	X	6535	-0-	-1587	-0-	43	1	6485	2	Y	-0-					50
							7	4									
02	6552	X	5275	-0-	-1277	-0-	133	1	5127	2	Y	-0-					50
							15	4									
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					50

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	8	1	1922	2	Y	-0-					50
							1	4									
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	46	1	1856	2	Y	-0-					50
							5	4									
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	39	1	1929	2	Y	-0-					50
							4	4									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	2	Y	-0-					50
							2	4									
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	24	1	928	2	Y	-0-					50
							3	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	11	1	2521	2	Y	-0-					50
							1	4									
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	51	1	2069	2	Y	-0-					50
							6	4									
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	53	1	2639	2	Y	-0-					50
							6	4									
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	16	1	2447	2	Y	-0-					50
							3	4									
*02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	54	1	2048	2	Y	-0-					50
							6	4									
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	481	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	20	1	991	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	741	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1207	-0-	-932	-0-	5	1	1201	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	70	1	2836	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	1922	X	1667	-0-	-255	-0-	33	1	1630	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	14	1	2121	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	55	1	2110	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-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
10	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7104	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			Y	-0-					-0-
12	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			Y	-0-					-0-
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8052	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7184	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	9393	-0-	-3100	-0-	126	1	9245	3	Y	16	24	1			3
							4	4	18	9							
11	9180	X	8983	-0-	-197	-0-	138	1	8815	3	Y	27	22	1			8
							30	9									
12	10664	X	9528	-0-	-1136	-0-	149	1	9335	3	Y	35	34	1			9
							5	4	39	9							
01	10664	X	8990	-0-	-1674	-0-	157	1	8773	3	Y	43	42	1			10
							13	4	47	9							
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	146	1	7727	3	Y	33	28	1			15
							6	4	36	9							
*03	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	167	1	8193	3	Y	5	19	1			1
							7	4	6	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53785	X	15974	-0-	-37811	-0-	125	1	15674	2	N	-0-					-0-
							175	3									
11	50340	X	12898	-0-	-37442	-0-	112	1	12694	2	N	-0-					-0-
							92	3									
12	37510	X	11991	-0-	-25519	-0-	97	1	11829	2	N	-0-					-0-
							65	3									
01	27094	X	11061	-0-	-16033	-0-	91	1	10881	2	N	-0-					-0-
							89	3									
02	19124	X	8821	-0-	-10303	-0-	78	1	8677	2	N	-0-					-0-
							66	3									
03	15965	X	8825	-0-	-7140	-0-	60	1	8684	2	N	-0-					-0-
							81	3									

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	641	1	1	2	Y	137	135	1			66
							389	3	54	4							
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	608	1	1	2	Y	167	149	1			84
							202	3	452	4							
12	1147	N	824	-0-	-323	-0-	440	1	1	3	Y	206	251	1			39
							156	4	227	9							
01	1240	N	897	-0-	-343	-0-	426	1	3	3	Y	272	243	1			68
							169	4	299	9							
02	1344	N	316	-0-	-1028	-0-	167	1	42	3	Y	1	68	1			1
							106	4	1	9							
03	837	N	314	-0-	-523	-0-	254	1	2	3	Y	20	13	1			8
							36	4	22	9							

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	74	1	5391	3	Y	-0-	2	1			-0-
							2	4									
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	83	1	5267	3	Y	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	88	1	5498	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	101	1	5613	3	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	94	1	4973	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	115	1	5644	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 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
10	15934	X	10971	-0-	-4963	-0-	86	1	10765	2	N	-0-					-0-
							120	3									
11	14370	X	11323	-0-	-3047	-0-	98	1	11145	2	N	-0-					-0-
							80	3									
12	13857	X	10705	-0-	-3152	-0-	87	1	10560	2	N	-0-					-0-
							58	3									
01	12927	X	10964	-0-	-1963	-0-	90	1	10786	2	N	-0-					-0-
							88	3									
02	11256	X	8632	-0-	-2624	-0-	76	1	8491	2	N	-0-					-0-
							65	3									
03	11687	X	9564	-0-	-2123	-0-	65	1	9411	2	N	-0-					-0-
							88	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	7054	-0-	-1223	-0-	55	1	6922	2	N	-0-			-0-
							77	3							
11	7470	X	7310	-0-	-160	-0-	63	1	7195	2	N	-0-			-0-
							52	3							
12	7595	X	7154	-0-	-441	-0-	58	1	7057	2	N	-0-			-0-
							39	3							
01	7595	X	7521	-0-	-74	-0-	62	1	7398	2	N	-0-			-0-
							61	3							
02	6832	X	5158	-0-	-1674	-0-	45	1	5075	2	N	-0-			-0-
							38	3							
03	7564	X	6869	-0-	-695	-0-	47	1	6759	2	N	-0-			-0-
							63	3							

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
10	13857	X	10779	-0-	-3078	-0-	145	1	10629	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
11	11130	X	9315	-0-	-1815	-0-	143	1	9171	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	149	1	9327	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
01	10788	X	8863	-0-	-1925	-0-	155	1	8695	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
02	9744	X	8207	-0-	-1537	-0-	152	1	8049	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
03	10788	X	4041	-0-	-6747	-0-	81	1	3957	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	4855	-0-	-3267	-0-	38	1	4764	2	N	-0-			-0-
							53	3							
11	7230	X	3858	-0-	-3372	-0-	34	1	3797	2	N	-0-			-0-
							27	3							
12	7471	X	3937	-0-	-3534	-0-	32	1	3884	2	N	-0-			-0-
							21	3							
01	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	90	1	10797	2	N	-0-			-0-
							88	3							
02	5348	X	4778	-0-	-570	-0-	42	1	4701	2	N	-0-			-0-
							35	3							
*03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	34	1	4869	2	N	-0-			-0-
							46	3							

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16058	X	10032	-0-	-6026	-0-	78	1	9843	2	N	-0-			-0-
							111	3							
11	13860	X	9073	-0-	-4787	-0-	79	1	8929	2	N	-0-			-0-
							65	3							
12	12617	X	8239	-0-	-4378	-0-	67	1	8128	2	N	-0-			-0-
							44	3							
01	10912	X	8487	-0-	-2425	-0-	70	1	8349	2	N	-0-			-0-
							68	3							
02	9800	X	7304	-0-	-2496	-0-	64	1	7186	2	N	-0-			-0-
							54	3							
03	10044	X	7711	-0-	-2333	-0-	53	1	7587	2	N	-0-			-0-
							71	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

10	3348 X	2567	-0-	-781	-0-	35	1	2531	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	2520 X	2356	-0-	-164	-0-	36	1	2320	3	Y	-0-					-0-
12	2759 X	2413	-0-	-346	-0-	38	1	2374	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	2759 X	2378	-0-	-381	-0-	42	1	2333	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	40	1	2113	3	Y	2	1	1			1
						2	4	2	9							
*03	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	44	1	2148	3	Y	-0-	1	1			-0-
						2	4									

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

10	32643 X	5905	-0-	-26738	-0-	46	1	5794	2	N	-0-					-0-
						65	3									
11	26700 X	10383	-0-	-16317	-0-	90	1	10220	2	N	-0-					-0-
						73	3									
12	22568 X	10854	-0-	-11714	-0-	88	1	10707	2	N	-0-					-0-
						59	3									
01	17918 X	10145	-0-	-7773	-0-	83	1	9980	2	N	-0-					-0-
						82	3									
02	9688 X	8581	-0-	-1107	-0-	75	1	8442	2	N	-0-					-0-
						64	3									
03	10850 X	8965	-0-	-1885	-0-	61	1	8821	2	N	-0-					-0-
						83	3									

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

10	14663 X	5661	-0-	-9002	-0-	44	1	5555	2	N	-0-					-0-
						62	3									
11	11640 X	10168	-0-	-1472	-0-	88	1	10008	2	N	-0-					-0-
						72	3									
12	11160 X	9907	-0-	-1253	-0-	80	1	9773	2	N	-0-					-0-
						54	3									
01	9362 X	9184	-0-	-178	-0-	75	1	9035	2	N	-0-					-0-
						74	3									
02	9492 X	7508	-0-	-1984	-0-	66	1	7386	2	N	-0-					-0-
						56	3									
03	10509 X	7569	-0-	-2940	-0-	52	1	7447	2	N	-0-					-0-
						70	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813 X	3392	-0-	-421	-0-	249	1	3031	3	N	102	188	1			150
						112	9									
11	3690 X	3335	-0-	-355	-0-	198	1	2976	3	N	146					296
						161	9									
12	3627 X	2803	-0-	-824	-0-	230	1	2500	3	N	66	188	1			174
						73	9									
01	3379 X	3059	-0-	-320	-0-	265	1	2655	3	N	126					300
						139	9									
02	3108 X	2444	-0-	-664	-0-	213	1	2152	3	N	72	190	1			182
						79	9									
03	3441 X	3197	-0-	-244	-0-	412	1	2673	3	N	102	181	1			103
						112	9									

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

10	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	90	1	6606	3	Y	1	3	1			-0-
						3	4	1	9							
11	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	94	1	5994	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	90	1	5598	3	Y	-0-	1	1			-0-
						2	4									
01	5518 X	5237	-0-	-281	-0-	92	1	5138	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	4984 X	4517	-0-	-467	-0-	84	1	4409	3	Y	19	10	1			9
						3	4	21	9							
03	5518 X	4470	-0-	-1048	-0-	89	1	4360	3	Y	15	20	1			4
						4	4	17	9							

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

10	4650 X	3385	-0-	-1265	-0-	214	1	3137	3	N	-0-					-0-
						34	4									
11	4170 X	3443	-0-	-727	-0-	285	1	3142	3	N	-0-					-0-
						16	4									
12	4309 X	3889	-0-	-420	-0-	545	1	3341	3	N	-0-					-0-
						3	4									
01	3379 X	3134	-0-	-245	-0-	325	1	2809	3	N	-0-					-0-
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	186	1	3102	3	N	-0-					-0-
						24	4									
03	3875 X	3477	-0-	-398	-0-	69	1	3405	3	N	-0-					-0-
						3	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

10	10137 X	5859	-0-	-4278	-0-	46	1	5749	2	N	-0-					-0-
						64	3									
11	8520 X	8007	-0-	-513	-0-	70	1	7880	2	N	-0-					-0-
						57	3									
12	8804 X	4787	-0-	-4017	-0-	39	1	4722	2	N	-0-					-0-
						26	3									
01	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	49	1	5821	2	N	-0-					-0-
						48	3									
02	7476 X	4893	-0-	-2583	-0-	43	1	4814	2	N	-0-					-0-
						36	3									
03	8277 X	6055	-0-	-2222	-0-	41	1	5958	2	N	-0-					-0-
						56	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	97	1	12135	2	N	-0-					1
						136	3									
11	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	102	1	11543	2	N	-0-					1
						83	3									
12	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	87	1	10577	2	N	-0-					1
						58	3									
01	12369 X	9813	-0-	-2556	-0-	81	1	9653	2	N	-0-					1
						79	3									
02	11172 X	8786	-0-	-2386	-0-	77	1	8644	2	N	-0-					1
						65	3									
03	12369 X	9214	-0-	-3155	-0-	63	1	9066	2	N	-0-					1
						85	3									

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

10	10726 X	6971	-0-	-3755	-0-	94	1	6868	3	Y	5	8	1			1
						3	4	6	9							
11	10380 X	6066	-0-	-4314	-0-	94	1	5972	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	8215 X	6116	-0-	-2099	-0-	96	1	6017	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	7037 X	6219	-0-	-818	-0-	109	1	6097	3	Y	4	3	1			1
						9	4	4	9							
02	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	103	1	5438	3	Y	2	2	1			1
						4	4	2	9							
*03	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	114	1	5599	3	Y	4	4	1			1
						5	4	4	9							

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

10	10168 X	4276	-0-	-5892	-0-	57	1	4184	3	Y	30	44	1			5
						2	4	33	9							
11	9840 X	7266	-0-	-2574	-0-	111	1	7105	3	Y	45	37	1			13
						50	9									
12	10168 X	6132	-0-	-4036	-0-	96	1	5978	3	Y	50	50	1			13
						3	4	55	9							
01	10168 X	8916	-0-	-1252	-0-	154	1	8616	3	Y	121	106	1			28
						13	4	133	9							
02	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	112	1	5938	3	Y	75	68	1			35
						5	4	83	9							
*03	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	154	1	7596	3	Y	183	170	1			48
						7	4	201	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
10	3317	X	2310	-0-	-1007	-0-	30	1	2164	3	Y	105	128	1			18
							116	9									
11	2400	X	2094	-0-	-306	-0-	30	1	1951	3	Y	102	90	1			30
							1	4	112	9							
12	2449	X	1974	-0-	-475	-0-	29	1	1821	3	Y	112	113	1			29
							1	4	123	9							
01	2325	X	2105	-0-	-220	-0-	34	1	1895	3	Y	157	149	1			37
							3	4	173	9							
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	32	1	1673	3	Y	156	120	1			73
							1	4	172	9							
*03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	35	1	1703	3	Y	135	173	1			35
							1	4	149	9							

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

10	14942	X	13145	-0-	-1797	-0-	103	1	12898	2	N	-0-					-0-
							144	3									
11	14310	X	12305	-0-	-2005	-0-	107	1	12111	2	N	-0-					-0-
							87	3									
12	14043	X	8639	-0-	-5404	-0-	70	1	8522	2	N	-0-					-0-
							47	3									
01	13392	X	10937	-0-	-2455	-0-	90	1	10759	2	N	-0-					-0-
							88	3									
02	11872	X	9481	-0-	-2391	-0-	83	1	9327	2	N	-0-					-0-
							71	3									
03	13144	X	10371	-0-	-2773	-0-	71	1	10205	2	N	-0-					-0-
							95	3									

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	25	1	3015	2	N	-0-					-0-
							16	3									
01	14B2	EXT	29985	-0-	29985	29985	246	1	29498	2	N	-0-					-0-
							241	3									
02	14B2	EXT	25756	-0-	25756	55741	227	1	25337	2	N	-0-					-0-
							192	3									
03	14B2	EXT	26825	-0-	26825	82566	183	1	26395	2	N	-0-					-0-
							247	3									

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

10	13144	X	11929	-0-	-1215	-0-	585	1	11321	3	Y	1	6	1			1
							22	4	1	9							
11	12720	X	11890	-0-	-830	-0-	564	1	11302	3	Y	-0-	1	1			-0-
							24	4									
12	13020	X	11033	-0-	-1987	-0-	570	1	10262	3	Y	153	96	1			57
							33	4	168	9							
01	13020	X	10183	-0-	-2837	-0-	377	1	9599	3	Y	174	135	1			96
							16	4	191	9							
02	11760	X	9418	-0-	-2342	-0-	451	1	8785	3	Y	161	148	1			109
							5	4	177	9							
03	12276	X	10440	-0-	-1836	-0-	491	1	9821	3	Y	102	153	1			58
							16	4	112	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
10	10540	X	9292	-0-	-1248	-0-	456	1	8807	3	Y	11	9	1			6
							17	4	12	9							
11	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	470	1	9420	3	Y	2	7	1			1
							20	4	2	9							
12	11315	X	9116	-0-	-2199	-0-	471	1	8484	3	Y	122	78	1			45
							27	4	134	9							
01	11315	X	9074	-0-	-2241	-0-	333	1	8467	3	Y	236	151	1			130
							14	4	260	9							
02	10220	X	8323	-0-	-1897	-0-	395	1	7696	3	Y	207	197	1			140
							4	4	228	9							
03	10230	X	7854	-0-	-2376	-0-	369	1	7378	3	Y	87	178	1			49
							11	4	96	9							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40052	X	32520	-0-	-7532	-0-	254	1	31909	2	N	-0-					-0-
							357	3									
11	34470	X	23421	-0-	-11049	-0-	203	1	23053	2	N	-0-					-0-
							165	3									
12	35619	X	22449	-0-	-13170	-0-	181	1	22146	2	N	-0-					-0-
							122	3									
01	41702	X	41702	-0-	-0-	-0-	342	1	41025	2	N	-0-					-0-
							335	3									
02	30772	X	27336	-0-	-3436	-0-	240	1	26892	2	N	-0-					-0-
							204	3									
*03	33737	X	33737	-0-	-0-	-0-	230	1	33197	2	N	-0-					-0-
							310	3									

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15717	X	15341	-0-	-376	-0-	120	1	15053	2	N	-0-					-0-
							168	3									
11	15210	X	14899	-0-	-311	-0-	129	1	14665	2	N	-0-					-0-
							105	3									
12	15686	X	15259	-0-	-427	-0-	123	1	15053	2	N	-0-					-0-
							83	3									
01	15531	X	15262	-0-	-269	-0-	125	1	15015	2	N	-0-					-0-
							122	3									
02	14028	X	13577	-0-	-451	-0-	119	1	13356	2	N	-0-					-0-
							102	3									
03	15407	X	14733	-0-	-674	-0-	100	1	14497	2	N	-0-					-0-
							136	3									

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	1531	1	7264	3	Y	207	169	1			142
							20	4	228	9							
11	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1376	1	5992	3	Y	166	207	1			101
							17	4	183	9							
12	7905	X	7384	-0-	-521	-0-	1670	1	5517	3	Y	156	187	1			70
							25	4	172	9							
01	9052	X	7778	-0-	-1274	-0-	1382	1	6220	3	Y	148	125	1			93
							13	4	163	9							
02	8176	X	4947	-0-	-3229	-0-	844	1	4008	3	Y	82	134	1			41
							5	4	90	9							
03	9052	X	7824	-0-	-1228	-0-	1225	1	6410	3	Y	161	144	1			58
							12	4	177	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	322	1	7	3	N	65	69	1			16
							64	4	72	9							
11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	270	1	125	3	N	22	32	1			6
							44	4	24	9							
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	11	14	1			3
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	23	22	1			4
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	26	23	1			7
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	28	29	1			6

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	8418	-0-	-1967	-0-	1434	1	6803	3	Y	147	170	1			101
							19	4	162	9							
11	10050	X	6051	-0-	-3999	-0-	1100	1	4794	3	Y	130	152	1			79
							14	4	143	9							
12	10385	X	4723	-0-	-5662	-0-	1066	1	3522	3	Y	108	139	1			48
							16	4	119	9							
01	9083	X	6672	-0-	-2411	-0-	1185	1	5336	3	Y	126	95	1			79
							12	4	139	9							
02	8204	X	6487	-0-	-1717	-0-	1103	1	5236	3	Y	129	143	1			65
							6	4	142	9							
*03	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	1543	1	8077	3	Y	224	209	1			80
							16	4	246	9							

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2703	-0-	-831	-0-	199	1	2413	3	Y	83	39	1			113
							91	9									
11	3420	X	1962	-0-	-1458	-0-	118	1	1766	3	Y	71	76	1			108
							78	9									
12	3162	X	2423	-0-	-739	-0-	195	1	2120	3	Y	98	114	1			92
							108	9									
01	3162	X	1455	-0-	-1707	-0-	128	1	1284	3	Y	39	95	1			36
							43	9									
02	2856	X	2061	-0-	-795	-0-	181	1	1827	3	Y	48	46	1			38
							53	9									
03	2697	X	61	-0-	-2636	-0-	7	1	48	3	Y	5	41	1			2
							6	9									

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6456	-0-	-674	-0-	280	1	5418	3	Y	679	713	1			352
							11	4	747	9							
11	6900	X	6454	-0-	-446	-0-	273	1	5462	3	Y	644	622	1			374
							11	4	708	9							
12	6820	X	6452	-0-	-368	-0-	303	1	5461	3	Y	609	756	1			227
							18	4	670	9							
01	6820	X	6189	-0-	-631	-0-	212	1	5396	3	Y	520	460	1			287
							9	4	572	9							
02	6160	X	3456	-0-	-2704	-0-	154	1	2998	3	Y	275	376	1			186
							1	4	303	9							
03	6665	X	4281	-0-	-2384	-0-	180	1	3613	3	Y	438	375	1			249
							6	4	482	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	7298	-0-	-979	-0-	318	1	6154	3	Y	740	800	1			384
							12	4	814	9							
11	8010	X	7055	-0-	-955	-0-	300	1	6017	3	Y	659	660	1			383
							13	4	725	9							
12	7998	X	7053	-0-	-945	-0-	332	1	5980	3	Y	656	795	1			244
							19	4	722	9							
01	7998	X	6872	-0-	-1126	-0-	236	1	6015	3	Y	555	493	1			306
							10	4	611	9							
02	7224	X	4817	-0-	-2407	-0-	216	1	4194	3	Y	368	426	1			248
							2	4	405	9							
03	7285	X	5422	-0-	-1863	-0-	238	1	4757	3	Y	382	413	1			217
							7	4	420	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	12046	-0-	-2927	-0-	94	1	11820	2	N	-0-					-0-
							132	3									
11	14070	X	11152	-0-	-2918	-0-	97	1	10976	2	N	-0-					-0-
							79	3									
12	14446	X	11014	-0-	-3432	-0-	89	1	10865	2	N	-0-					-0-
							60	3									
01	13392	X	10865	-0-	-2527	-0-	89	1	10689	2	N	-0-					-0-
							87	3									
02	11620	X	9081	-0-	-2539	-0-	80	1	8933	2	N	-0-					-0-
							68	3									
03	12059	X	9590	-0-	-2469	-0-	65	1	9436	2	N	-0-					-0-
							89	3									

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14725	X	11199	-0-	-3526	-0-	88	1	10988	2	N	-0-					-0-
							123	3									
11	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	145	1	16411	2	N	-0-					-0-
							118	3									
12	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	122	1	14859	2	N	-0-					-0-
							82	3									
01	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	116	1	13857	2	N	-0-					-0-
							113	3									
02	15568	X	12341	-0-	-3227	-0-	109	1	12140	2	N	-0-					-0-
							92	3									
03	17236	X	13487	-0-	-3749	-0-	92	1	13271	2	N	-0-					-0-
							124	3									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	139	1	1692	3	Y	88	45	1			122
							97	9									
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	3	Y	74	82	1			114
							81	9									
12	2263	N	1541	-0-	-722	-0-	123	1	1341	3	Y	70	118	1			66
							77	9									
01	1922	N	1335	-0-	-587	-0-	114	1	1142	3	Y	72	71	1			67
							79	9									
02	1400	N	1211	-0-	-189	-0-	105	1	1065	3	Y	37	75	1			29
							41	9									
03	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	165	1	1068	3	Y	43	56	1			16
							47	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	7432	-0-	-1093	-0-	346	1	6699	3	Y	340	372	1			176
							13	4	374	9							
11	8160	X	7536	-0-	-624	-0-	340	1	6823	3	Y	325	312	1			189
							15	4	358	9							
12	7998	X	7518	-0-	-480	-0-	372	1	6696	3	Y	390	434	1			145
							21	4	429	9							
01	7998	X	7044	-0-	-954	-0-	253	1	6454	3	Y	296	278	1			163
							11	4	326	9							
02	7224	X	5463	-0-	-1761	-0-	250	1	4880	3	Y	300	261	1			202
							3	4	330	9							
03	7781	X	5367	-0-	-2414	-0-	236	1	4715	3	Y	372	363	1			211
							7	4	409	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

10	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	692	1	421	3	Y	202	260	1			97
							58	4	222	9							
11	1470	N	328	-0-	-1142	-0-	72	1	24	3	Y	161	177	1			81
							55	4	177	9							
12	1488	N	560	-0-	-928	-0-	297	1	105	4	Y	144	198	1			27
							158	9									
01	1395	N	545	-0-	-850	-0-	285	1	2	3	Y	132	126	1			33
							113	4	145	9							
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	241	1	61	3	Y	127	50	1			110
							153	4	140	9							
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	400	1	2	3	Y	117	181	1			46
							57	4	129	9							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

10	6448	X	5785	-0-	-663	-0-	258	1	4989	3	Y	480	514	1			249
							10	4	528	9							
11	6240	X	5811	-0-	-429	-0-	250	1	5014	3	Y	487	453	1			283
							11	4	536	9							
12	6138	X	5619	-0-	-519	-0-	271	1	4885	3	Y	406	538	1			151
							16	4	447	9							
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	220	1	5614	3	Y	426	342	1			235
							10	4	469	9							
02	5488	X	4521	-0-	-967	-0-	206	1	4010	3	Y	275	324	1			186
							2	4	303	9							
03	6014	X	5914	-0-	-100	-0-	266	1	5317	3	Y	294	313	1			167
							8	4	323	9							

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	96	1	58	3	Y	256	330	1			123
							8	4	282	9							
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	175	1	58	3	Y	194	219	1			98
							130	4	213	9							
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	144	1	50	4	Y	237	290	1			45
							261	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	181	1	1	3	Y	185	184	1			46
							72	4	204	9							
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	177	1	45	3	Y	154	67	1			133
							113	4	169	9							
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	192	1	1	3	Y	179	241	1			71
							27	4	197	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6344	-0-	-972	-0-	272	1	5256	3	Y	733	782	1			380
							10	4	806	9							
11	6960	X	6376	-0-	-584	-0-	266	1	5314	3	Y	714	679	1			415
							11	4	785	9							
12	6975	X	6234	-0-	-741	-0-	287	1	5168	3	Y	693	850	1			258
							17	4	762	9							
01	6727	X	5862	-0-	-865	-0-	195	1	4980	3	Y	616	534	1			340
							9	4	678	9							
02	6076	X	4313	-0-	-1763	-0-	188	1	3665	3	Y	416	475	1			281
							2	4	458	9							
03	6603	X	5973	-0-	-630	-0-	262	1	5227	3	Y	433	468	1			246
							8	4	476	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

10	8556	X	7689	-0-	-867	-0-	333	1	6453	3	Y	809	772	1			420
							13	4	890	9							
11	9120	X	8489	-0-	-631	-0-	353	1	7070	3	Y	955	820	1			555
							15	4	1051	9							
12	9424	X	7869	-0-	-1555	-0-	367	1	6614	3	Y	788	1050	1			293
							21	4	867	9							
01	9424	X	7150	-0-	-2274	-0-	240	1	6106	3	Y	722	617	1			398
							10	4	794	9							
02	7924	X	6491	-0-	-1433	-0-	282	1	5500	3	Y	642	607	1			433
							3	4	706	9							
03	8773	X	7247	-0-	-1526	-0-	316	1	6317	3	Y	549	670	1			312
							10	4	604	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

*04	14760	X	12119	-0-	-2641	-0-	1089	1	10495	3	Y	403	383	1			75
							92	4	443	9							
*05	14818	X	13089	-0-	-1729	-0-	1226	1	11222	3	Y	464	420	1			119
							131	4	510	9							
*06	14280	X	13024	-0-	-1256	-0-	1468	1	11059	3	Y	392	408	1			103
							66	4	431	9							
*07	13671	X	12988	-0-	-683	-0-	1633	1	10999	3	Y	268	299	1			72
							61	4	295	9							
*08	13671	X	9696	-0-	-3975	-0-	1104	1	8349	3	Y	173	209	1			36
							53	4	190	9							
*09	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	1153	1	11674	3	Y	361	295	1			102
							240	4	397	9							
10	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	1927	1	12168	3	Y	359	351	1			110
							122	4	395	9							
11	13020	X	11788	-0-	-1232	-0-	1360	1	9999	3	Y	331	365	1			76
							65	4	364	9							
12	13919	X	11973	-0-	-1946	-0-	1402	1	10075	3	Y	320	321	1			75
							144	4	352	9							
01	14601	X	12757	-0-	-1844	-0-	1593	1	10673	3	Y	303	294	1			84
							158	4	333	9							
*02	13188	X	11824	-0-	-1364	-0-	1439	1	9900	3	Y	304	339	1	49	7	-0-
							151	4	334	9							
*03	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	288	1	14146	3	Y	322	237	1			85
							13	4	354	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36549 X	30016	-0-	-6533	-0-	235	1	29451	2	N	-0-					-0-
						330	3									
11	34920 X	27301	-0-	-7619	-0-	237	1	26871	2	N	-0-					-0-
						193	3									
12	33790 X	26215	-0-	-7575	-0-	212	1	25860	2	N	-0-					-0-
						143	3									
01	30318 X	26226	-0-	-4092	-0-	215	1	25800	2	N	-0-					-0-
						211	3									
02	27104 X	22465	-0-	-4639	-0-	198	1	22100	2	N	-0-					-0-
						167	3									
03	30008 X	24060	-0-	-5948	-0-	164	1	23675	2	N	-0-					-0-
						221	3									

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

10	51181 X	42290	-0-	-8891	-0-	331	1	41495	2	N	-0-					-0-
						464	3									
11	49260 X	42317	-0-	-6943	-0-	368	1	41650	2	N	-0-					-0-
						299	3									
12	49197 X	42818	-0-	-6379	-0-	346	1	42238	2	N	-0-					-0-
						234	3									
01	46562 X	42719	-0-	-3843	-0-	351	1	42025	2	N	-0-					-0-
						343	3									
02	42056 X	33164	-0-	-8892	-0-	292	1	32625	2	N	-0-					-0-
						247	3									
03	43741 X	38927	-0-	-4814	-0-	265	1	38304	2	N	-0-					-0-
						358	3									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

*04	20250 X	17101	-0-	-3149	-0-	1562	1	15047	3	Y	327	308	1			64
						132	4	360	9							
*05	20863 X	16734	-0-	-4129	-0-	1597	1	14616	3	Y	318	297	1			85
						171	4	350	9							
*06	19170 X	16014	-0-	-3156	-0-	1829	1	13775	3	Y	298	301	1			82
						82	4	328	9							
07	19716 X	12074	-0-	-7642	-0-	1524	1	10271	3	Y	201	226	1			57
						58	4	221	9							
08	19158 X	12452	-0-	-6706	-0-	1421	1	10745	3	Y	197	211	1			43
						69	4	217	9							
09	17100 X	13301	-0-	-3799	-0-	1146	1	11598	3	Y	290	248	1			85
						238	4	319	9							
10	16740 X	14557	-0-	-2183	-0-	1928	1	12170	3	Y	307	295	1			97
						121	4	338	9							
11	16020 X	13184	-0-	-2836	-0-	1529	1	11245	3	Y	305	329	1			73
						74	4	336	9							
12	14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	1711	1	12297	3	Y	298	298	1			73
						176	4	328	9							
01	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	1952	1	13075	3	Y	307	292	1			88
						194	4	338	9							
*02	13160 X	7907	-0-	-5253	-0-	961	1	6607	3	Y	217	267	1	38	7	-0-
						100	4	239	9							
03	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	16920	X	13319	-0-	-3601	-0-	1223	1	11787	3	Y	186	175	1			39
							104	4	205	9							
*05	17329	X	14450	-0-	-2879	-0-	1388	1	12701	3	Y	194	179	1			54
							148	4	213	9							
*06	15780	X	9818	-0-	-5962	-0-	1129	1	8508	3	Y	118	137	1			35
							51	4	130	9							
07	14539	X	13207	-0-	-1332	-0-	1681	1	11323	3	Y	127	124	1			38
							63	4	140	9							
08	14539	X	9665	-0-	-4874	-0-	1119	1	8466	3	Y	23	52	1			9
							55	4	25	9							
09	13980	X	12437	-0-	-1543	-0-	1095	1	11086	3	Y	25	22	1			12
							228	4	28	9							
10	14446	X	6735	-0-	-7711	-0-	911	1	5752	3	Y	14	17	1			9
							57	4	15	9							
11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	2057	1	15126	3	Y	44	38	1			15
							99	4	48	9							
12	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	1836	1	13193	3	Y	163	136	1			42
							188	4	179	9							
01	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	1753	1	11742	3	Y	203	185	1			60
							174	4	223	9							
*02	16184	X	11349	-0-	-4835	-0-	1399	1	9624	3	Y	164	194	1	30	7	-0-
							146	4	180	9							
03	17918	X	14973	-0-	-2945	-0-	296	1	14534	3	Y	118	87	1			31
							13	4	130	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

10	52576	X	44617	-0-	-7959	-0-	349	1	43778	2	N	-0-					-0-
							490	3									
11	50880	X	44184	-0-	-6696	-0-	384	1	43487	2	N	-0-					-0-
							313	3									
12	51119	X	44844	-0-	-6275	-0-	362	1	44238	2	N	-0-					-0-
							244	3									
01	48608	X	44827	-0-	-3781	-0-	368	1	44099	2	N	-0-					-0-
							360	3									
02	43904	X	37641	-0-	-6263	-0-	331	1	37029	2	N	-0-					-0-
							281	3									
03	45663	X	41387	-0-	-4276	-0-	282	1	40724	2	N	-0-					-0-
							381	3									

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

10	60326	X	49867	-0-	-10459	-0-	390	1	48929	2	N	-0-					-0-
							548	3									
11	58380	X	50301	-0-	-8079	-0-	437	1	49508	2	N	-0-					-0-
							356	3									
12	58621	X	52044	-0-	-6577	-0-	421	1	51340	2	N	-0-					-0-
							283	3									
01	54684	X	51383	-0-	-3301	-0-	422	1	50548	2	N	-0-					-0-
							413	3									
02	49392	X	43517	-0-	-5875	-0-	383	1	42809	2	N	-0-					-0-
							325	3									
03	52049	X	47082	-0-	-4967	-0-	321	1	46328	2	N	-0-					-0-
							433	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 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
10	86366	X	84965	-0-	-1401	-0-	664	1	83368	2	N	-0-					-0-
							933	3									
11	82560	X	81563	-0-	-997	-0-	708	1	80278	2	N	-0-					-0-
							577	3									
12	84196	X	82708	-0-	-1488	-0-	668	1	81589	2	N	-0-					-0-
							451	3									
01	84971	X	81855	-0-	-3116	-0-	672	1	80526	2	N	-0-					-0-
							657	3									
02	76748	X	70950	-0-	-5798	-0-	624	1	69797	2	N	-0-					-0-
							529	3									
03	84971	X	77365	-0-	-7606	-0-	527	1	76126	2	N	-0-					-0-
							712	3									

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
10	33387	X	28840	-0-	-4547	-0-	225	1	28298	2	N	-0-					-0-
							317	3									
11	31980	X	22808	-0-	-9172	-0-	198	1	22449	2	N	-0-					-0-
							161	3									
12	32550	X	21993	-0-	-10557	-0-	178	1	21695	2	N	-0-					-0-
							120	3									
01	68636	X	68636	-0-	-0-	-0-	563	1	67522	2	N	-0-					-0-
							551	3									
02	58012	X	58012	-0-	-0-	-0-	510	1	57070	2	N	-0-					-0-
							432	3									
*03	60172	X	60172	-0-	-0-	-0-	410	1	59208	2	N	-0-					-0-
							554	3									

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
10	77438	X	67473	-0-	-9965	-0-	527	1	66205	2	N	-0-					-0-
							741	3									
11	73860	X	64355	-0-	-9505	-0-	559	1	63341	2	N	-0-					-0-
							455	3									
12	74214	X	63714	-0-	-10500	-0-	515	1	62853	2	N	-0-					-0-
							346	3									
01	70494	X	63250	-0-	-7244	-0-	519	1	62223	2	N	-0-					-0-
							508	3									
02	63672	X	54837	-0-	-8835	-0-	482	1	53947	2	N	-0-					-0-
							408	3									
03	67487	X	58055	-0-	-9432	-0-	396	1	57124	2	N	-0-					-0-
							535	3									

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
10	10540	X	8595	-0-	-1945	-0-	409	1	7909	3	Y	238	406	1			124
							15	4	262	9							
11	10020	X	8923	-0-	-1097	-0-	409	1	8199	3	Y	270	237	1			157
							18	4	297	9							
12	9920	X	8836	-0-	-1084	-0-	446	1	8042	3	Y	293	341	1			109
							26	4	322	9							
01	9920	X	8896	-0-	-1024	-0-	323	1	8225	3	Y	304	245	1			168
							14	4	334	9							
02	8960	X	7559	-0-	-1401	-0-	351	1	6842	3	Y	329	275	1			222
							4	4	362	9							
03	9207	X	8522	-0-	-685	-0-	387	1	7731	3	Y	356	376	1			202
							12	4	392	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
10	1550	X	1221	-0-	-329	-0-	10	1	1198	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	1500	X	1219	-0-	-281	-0-	11	1	1199	2	N	-0-					-0-
							9	3									
12	1550	X	1203	-0-	-347	-0-	10	1	1187	2	N	-0-					-0-
							6	3									
01	1333	X	1244	-0-	-89	-0-	10	1	1224	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	1148	X	1004	-0-	-144	-0-	9	1	988	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	1271	X	970	-0-	-301	-0-	7	1	954	2	N	-0-					-0-
							9	3									

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

10	31186	X	23291	-0-	-7895	-0-	313	1	22961	3	Y	5	8	1			1
							11	4	6	9							
11	22590	X	19770	-0-	-2820	-0-	304	1	19465	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
12	22847	X	18319	-0-	-4528	-0-	288	1	18022	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	23281	X	17053	-0-	-6228	-0-	299	1	16726	3	Y	3	2	1			1
							25	4	3	9							
02	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	246	1	13010	3	Y	-0-	1	1			-0-
							10	4									
*03	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	341	1	16771	3	Y	7	5	1			2
							15	4	8	9							

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

10	39680	X	24494	-0-	-15186	-0-	191	1	24034	2	N	-0-					-0-
							269	3									
11	36810	X	23210	-0-	-13600	-0-	202	1	22844	2	N	-0-					-0-
							164	3									
12	37479	X	23274	-0-	-14205	-0-	188	1	22959	2	N	-0-					-0-
							127	3									
01	26846	X	26599	-0-	-247	-0-	218	1	26167	2	N	-0-					-0-
							214	3									
02	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	200	1	22422	2	N	-0-					-0-
							170	3									
03	24490	X	24132	-0-	-358	-0-	164	1	23746	2	N	-0-					-0-
							222	3									

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

10	83359	X	68907	-0-	-14452	-0-	539	1	67612	2	N	-0-					-0-
							756	3									
11	79530	X	65949	-0-	-13581	-0-	573	1	64910	2	N	-0-					-0-
							466	3									
12	79360	X	67139	-0-	-12221	-0-	543	1	66230	2	N	-0-					-0-
							366	3									
01	73439	X	65377	-0-	-8062	-0-	537	1	64315	2	N	-0-					-0-
							525	3									
02	66332	X	55291	-0-	-11041	-0-	486	1	54393	2	N	-0-					-0-
							412	3									
03	68913	X	60060	-0-	-8853	-0-	409	1	59098	2	N	-0-					-0-
							553	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	90086 X	79459	-0-	-10627	-0-	621	1	77966	2	N	-0-			-0-
						872	3							
11	85890 X	76043	-0-	-9847	-0-	660	1	74845	2	N	-0-			-0-
						538	3							
12	87420 X	75967	-0-	-11453	-0-	614	1	74939	2	N	-0-			-0-
						414	3							
01	83328 X	75217	-0-	-8111	-0-	617	1	73996	2	N	-0-			-0-
						604	3							
02	75264 X	65086	-0-	-10178	-0-	572	1	64029	2	N	-0-			-0-
						485	3							
03	79453 X	70579	-0-	-8874	-0-	481	1	69448	2	N	-0-			-0-
						650	3							

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

10	71085 X	71085	-0-	-0-	-0-	556	1	69748	2	N	-0-			-0-
						781	3							
11	72100 X	72100	-0-	-0-	-0-	626	1	70964	2	N	-0-			-0-
						510	3							
12	70990 X	67997	-0-	-2993	-0-	550	1	67077	2	N	-0-			-0-
						370	3							
01	71083 X	55294	-0-	-15789	-0-	454	1	54396	2	N	-0-			-0-
						444	3							
02	67284 X	16011	-0-	-51273	-0-	141	1	15750	2	N	-0-			-0-
						120	3							
03	74493 X	60111	-0-	-14382	-0-	410	1	59148	2	N	-0-			-0-
						553	3							

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

10	71176 X	66726	-0-	-4450	-0-	521	1	65472	2	N	-0-			-0-
						733	3							
11	68100 X	64463	-0-	-3637	-0-	560	1	63447	2	N	-0-			-0-
						456	3							
12	71827 X	65938	-0-	-5889	-0-	533	1	65046	2	N	-0-			-0-
						359	3							
01	71827 X	59732	-0-	-12095	-0-	490	1	58762	2	N	-0-			-0-
						480	3							
02	64876 X	46341	-0-	-18535	-0-	408	1	45588	2	N	-0-			-0-
						345	3							
03	66712 X	62390	-0-	-4322	-0-	425	1	61391	2	N	-0-			-0-
						574	3							

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

10	83522 X	83522	-0-	-0-	-0-	653	1	81952	2	N	-0-			-0-
						917	3							
11	89850 X	77887	-0-	-11963	-0-	676	1	76660	2	N	-0-			-0-
						551	3							
12	92845 X	77504	-0-	-15341	-0-	626	1	76456	2	N	-0-			-0-
						422	3							
01	92845 X	27876	-0-	-64969	-0-	229	1	27423	2	N	-0-			-0-
						224	3							
02	82852 X	55	-0-	-82797	-0-	54	2	1	3	N	-0-			-0-
03	83514 X	54538	-0-	-28976	-0-	372	1	53664	2	N	-0-			-0-
						502	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35247	X	26284	-0-	-8963	-0-	353	1	25915	3	Y	4	3	1			1
							12	4	4	9							
11	25500	X	22374	-0-	-3126	-0-	344	1	22029	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
12	26257	X	21987	-0-	-4270	-0-	346	1	21630	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	26288	X	21113	-0-	-5175	-0-	371	1	20712	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
02	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	354	1	18728	3	Y	2	1	1			1
							14	4	2	9							
*03	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	405	1	19922	3	Y	3	3	1			1
							18	4	3	9							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

10	107505	X	107505	-0-	-0-	-0-	840	1	105484	2	N	-0-					-0-
							1181	3									
11	97698	X	97698	-0-	-0-	-0-	848	1	96159	2	N	-0-					-0-
							691	3									
12	94219	X	94219	-0-	-0-	-0-	761	1	92945	2	N	-0-					-0-
							513	3									
01	107508	X	88885	-0-	-18623	-0-	730	1	87441	2	N	-0-					-0-
							714	3									
02	97104	X	77251	-0-	-19853	-0-	679	1	75996	2	N	-0-					-0-
							576	3									
03	107508	X	81191	-0-	-26317	-0-	553	1	79891	2	N	-0-					-0-
							747	3									

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

10	121488	X	121488	-0-	-0-	-0-	949	1	119205	2	N	-0-					-0-
							1334	3									
11	124740	X	109441	-0-	-15299	-0-	950	1	107716	2	N	-0-					-0-
							775	3									
12	128898	X	108034	-0-	-20864	-0-	873	1	106573	2	N	-0-					-0-
							588	3									
01	128898	X	98666	-0-	-30232	-0-	810	1	97064	2	N	-0-					-0-
							792	3									
02	115640	X	82740	-0-	-32900	-0-	728	1	81395	2	N	-0-					-0-
							617	3									
03	121489	X	84060	-0-	-37429	-0-	573	1	82714	2	N	-0-					-0-
							773	3									

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

10	112740	X	112740	-0-	-0-	-0-	881	1	110620	2	N	-0-					-0-
							1239	3									
11	103825	X	103825	-0-	-0-	-0-	902	1	102189	2	N	-0-					-0-
							734	3									
12	100668	X	100668	-0-	-0-	-0-	814	1	99306	2	N	-0-					-0-
							548	3									
01	112747	X	97349	-0-	-15398	-0-	799	1	95769	2	N	-0-					-0-
							781	3									
02	101836	X	84230	-0-	-17606	-0-	741	1	82861	2	N	-0-					-0-
							628	3									
03	112747	X	88476	-0-	-24271	-0-	603	1	87059	2	N	-0-					-0-
							814	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
10	47399	X	31121	-0-	-16278	-0-	418	1	30626	3	Y	57	64	1			10
							14	4	63	9							
11	34230	X	26973	-0-	-7257	-0-	413	1	26492	3	Y	60	52	1			18
							2	4	66	9							
12	32736	X	27087	-0-	-5649	-0-	426	1	26579	3	Y	63	65	1			16
							13	4	69	9							
01	31124	X	27140	-0-	-3984	-0-	475	1	26559	3	Y	61	63	1			14
							39	4	67	9							
02	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	460	1	24309	3	Y	53	42	1			25
							18	4	58	9							
*03	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	513	1	25188	3	Y	51	63	1			13
							22	4	56	9							

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41280	X	41280	-0-	-0-	-0-	553	1	40594	3	Y	104	132	1			18
							19	4	114	9							
11	39660	X	35858	-0-	-3802	-0-	550	1	35206	3	Y	91	82	1			27
							2	4	100	9							
12	38657	X	34503	-0-	-4154	-0-	541	1	33843	3	Y	93	96	1			24
							17	4	102	9							
01	41292	X	34856	-0-	-6436	-0-	609	1	34088	3	Y	99	100	1			23
							50	4	109	9							
02	31276	X	31276	-0-	-0-	-0-	578	1	30579	3	Y	87	69	1			41
							23	4	96	9							
*03	32060	X	32060	-0-	-0-	-0-	637	1	31296	3	Y	90	107	1			24
							28	4	99	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90060	X	90060	-0-	-0-	-0-	704	1	88367	2	N	-0-					-0-
							989	3									
11	73422	X	73422	-0-	-0-	-0-	638	1	72265	2	N	-0-					-0-
							519	3									
12	67731	X	67731	-0-	-0-	-0-	547	1	66815	2	N	-0-					-0-
							369	3									
01	90055	X	62092	-0-	-27963	-0-	510	1	61083	2	N	-0-					-0-
							499	3									
02	81340	X	51426	-0-	-29914	-0-	452	1	50591	2	N	-0-					-0-
							383	3									
03	90055	X	52563	-0-	-37492	-0-	358	1	51721	2	N	-0-					-0-
							484	3									

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
10	68324	X	56745	-0-	-11579	-0-	443	1	55679	2	N	-0-					-0-
							623	3									
11	64200	X	52681	-0-	-11519	-0-	458	1	51850	2	N	-0-					-0-
							373	3									
12	63674	X	51892	-0-	-11782	-0-	419	1	51191	2	N	-0-					-0-
							282	3									
01	63674	X	51567	-0-	-12107	-0-	423	1	50729	2	N	-0-					-0-
							415	3									
02	54040	X	44221	-0-	-9819	-0-	389	1	43503	2	N	-0-					-0-
							329	3									
03	56730	X	47062	-0-	-9668	-0-	321	1	46308	2	N	-0-					-0-
							433	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	119009	X	95597	-0-	-23412	-0-	747	1	93800	2	N	-0-			-0-
							1050	3							
11	112950	X	89110	-0-	-23840	-0-	774	1	87706	2	N	-0-			-0-
							630	3							
12	112840	X	85963	-0-	-26877	-0-	695	1	84800	2	N	-0-			-0-
							468	3							
01	112840	X	84050	-0-	-28790	-0-	690	1	82685	2	N	-0-			-0-
							675	3							
02	94416	X	74110	-0-	-20306	-0-	652	1	72906	2	N	-0-			-0-
							552	3							
03	95604	X	78443	-0-	-17161	-0-	535	1	77186	2	N	-0-			-0-
							722	3							

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
10	85405	X	85405	-0-	-0-	-0-	667	1	83800	2	N	-0-			-0-
							938	3							
11	65914	X	65914	-0-	-0-	-0-	572	1	64876	2	N	-0-			-0-
							466	3							
12	59073	X	59073	-0-	-0-	-0-	477	1	58275	2	N	-0-			-0-
							321	3							
01	85405	X	54264	-0-	-31141	-0-	445	1	53383	2	N	-0-			-0-
							436	3							
02	77140	X	44141	-0-	-32999	-0-	388	1	43424	2	N	-0-			-0-
							329	3							
03	85405	X	46202	-0-	-39203	-0-	315	1	45462	2	N	-0-			-0-
							425	3							

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
10	88381	X	88381	-0-	-0-	-0-	691	1	86719	2	N	-0-			-0-
							971	3							
11	81216	X	81216	-0-	-0-	-0-	705	1	79937	2	N	-0-			-0-
							574	3							
12	94674	X	81603	-0-	-13071	-0-	659	1	80499	2	N	-0-			-0-
							445	3							
01	94674	X	23762	-0-	-70912	-0-	195	1	23376	2	N	-0-			-0-
							191	3							
02	85512	X	54468	-0-	-31044	-0-	479	1	53583	2	N	-0-			-0-
							406	3							
03	88381	X	81766	-0-	-6615	-0-	557	1	80456	2	N	-0-			-0-
							753	3							

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
10	71114	X	53022	-0-	-18092	-0-	414	1	52026	2	N	-0-			-0-
							582	3							
11	71130	X	51605	-0-	-19525	-0-	448	1	50792	2	N	-0-			-0-
							365	3							
12	73501	X	57233	-0-	-16268	-0-	463	1	56459	2	N	-0-			-0-
							311	3							
01	73501	X	46928	-0-	-26573	-0-	385	1	46166	2	N	-0-			-0-
							377	3							
02	61236	X	34960	-0-	-26276	-0-	307	1	34392	2	N	-0-			-0-
							261	3							
03	57226	X	36425	-0-	-20801	-0-	248	1	35842	2	N	-0-			-0-
							335	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
10	65689	X	51111	-0-	-14578	-0-	399	1	50151	2	N	-0-					-0-
							561	3									
11	61470	X	49147	-0-	-12323	-0-	427	1	48372	2	N	-0-					-0-
							348	3									
12	60481	X	48451	-0-	-12030	-0-	392	1	47795	2	N	-0-					-0-
							264	3									
01	55769	X	19752	-0-	-36017	-0-	162	1	19431	2	N	-0-					-0-
							159	3									
02	54593	X	54593	-0-	-0-	-0-	480	1	53706	2	N	-0-					-0-
							407	3									
03	51119	X	50160	-0-	-959	-0-	342	1	49356	2	N	-0-					-0-
							462	3									

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
10	84667	X	84667	-0-	-0-	-0-	662	1	83075	2	N	-0-					-0-
							930	3									
11	74495	X	74495	-0-	-0-	-0-	647	1	73321	2	N	-0-					-0-
							527	3									
12	60764	X	60764	-0-	-0-	-0-	491	1	59942	2	N	-0-					-0-
							331	3									
01	84661	X	66874	-0-	-17787	-0-	549	1	65788	2	N	-0-					-0-
							537	3									
02	76468	X	56763	-0-	-19705	-0-	499	1	55841	2	N	-0-					-0-
							423	3									
03	84661	X	57232	-0-	-27429	-0-	390	1	56315	2	N	-0-					-0-
							527	3									

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
10	54498	X	40221	-0-	-14277	-0-	314	1	39465	2	N	-0-					-0-
							442	3									
11	49170	X	37285	-0-	-11885	-0-	324	1	36697	2	N	-0-					-0-
							264	3									
12	48763	X	36092	-0-	-12671	-0-	292	1	35604	2	N	-0-					-0-
							196	3									
01	43524	X	34872	-0-	-8652	-0-	286	1	34306	2	N	-0-					-0-
							280	3									
02	39312	X	34438	-0-	-4874	-0-	303	1	33878	2	N	-0-					-0-
							257	3									
03	40207	X	34569	-0-	-5638	-0-	236	1	34015	2	N	-0-					-0-
							318	3									

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
10	73780	X	54022	-0-	-19758	-0-	422	1	53007	2	N	-0-					-0-
							593	3									
11	61320	X	51640	-0-	-9680	-0-	448	1	50827	2	N	-0-					-0-
							365	3									
12	60760	X	51299	-0-	-9461	-0-	415	1	50605	2	N	-0-					-0-
							279	3									
01	58559	X	51215	-0-	-7344	-0-	420	1	50384	2	N	-0-					-0-
							411	3									
02	57785	X	57785	-0-	-0-	-0-	508	1	56846	2	N	-0-					-0-
							431	3									
*03	55544	X	55544	-0-	-0-	-0-	379	1	54654	2	N	-0-					-0-
							511	3									

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
10	112127	X	68420	-0-	-43707	-0-	535	1	67134	2	N	-0-					-0-
							751	3									
11	108330	X	62624	-0-	-45706	-0-	544	1	61637	2	N	-0-					-0-
							443	3									
12	95480	X	59725	-0-	-35755	-0-	483	1	58917	2	N	-0-					-0-
							325	3									
01	79081	X	55955	-0-	-23126	-0-	459	1	55046	2	N	-0-					-0-
							450	3									
02	67816	X	51607	-0-	-16209	-0-	454	1	50768	2	N	-0-					-0-
							385	3									
03	68417	X	52040	-0-	-16377	-0-	355	1	51206	2	N	-0-					-0-
							479	3									

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
10	58993	X	48541	-0-	-10452	-0-	379	1	47629	2	N	-0-					-0-
							533	3									
11	53490	X	46614	-0-	-6876	-0-	405	1	45880	2	N	-0-					-0-
							329	3									
12	53847	X	46741	-0-	-7106	-0-	378	1	46109	2	N	-0-					-0-
							254	3									
01	51956	X	45409	-0-	-6547	-0-	373	1	44671	2	N	-0-					-0-
							365	3									
02	46536	X	41428	-0-	-5108	-0-	364	1	40756	2	N	-0-					-0-
							308	3									
*03	49776	X	49776	-0-	-0-	-0-	339	1	48979	2	N	-0-					-0-
							458	3									

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
10	99541	X	80685	-0-	-18856	-0-	631	1	79168	2	N	-0-					-0-
							886	3									
11	96330	X	72766	-0-	-23564	-0-	632	1	71619	2	N	-0-					-0-
							515	3									
12	91946	X	78975	-0-	-12971	-0-	638	1	77907	2	N	-0-					-0-
							430	3									
01	86552	X	62965	-0-	-23587	-0-	517	1	61942	2	N	-0-					-0-
							506	3									
02	78176	X	4301	-0-	-73875	-0-	38	1	4231	2	N	-0-					-0-
							32	3									
03	80693	X	38610	-0-	-42083	-0-	263	1	37992	2	N	-0-					-0-
							355	3									

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
10	179087	X	138036	-0-	-41051	-0-	1079	1	135441	2	N	-0-					-0-
							1516	3									
11	159720	X	128799	-0-	-30921	-0-	1119	1	126769	2	N	-0-					-0-
							911	3									
12	158844	X	128871	-0-	-29973	-0-	1041	1	127128	2	N	-0-					-0-
							702	3									
01	147281	X	123296	-0-	-23985	-0-	1012	1	121294	2	N	-0-					-0-
							990	3									
02	133028	X	106201	-0-	-26827	-0-	934	1	104475	2	N	-0-					-0-
							792	3									
03	138043	X	108914	-0-	-29129	-0-	742	1	107169	2	N	-0-					-0-
							1003	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
10	139066	X	123020	-0-	-16046	-0-	961	1	120708	2	N	-0-					-0-
							1351	3									
11	133890	X	113585	-0-	-20305	-0-	986	1	111795	2	N	-0-					-0-
							804	3									
12	138353	X	111732	-0-	-26621	-0-	903	1	110221	2	N	-0-					-0-
							608	3									
01	129983	X	104264	-0-	-25719	-0-	856	1	102570	2	N	-0-					-0-
							838	3									
02	117320	X	92988	-0-	-24332	-0-	818	1	91477	2	N	-0-					-0-
							693	3									
03	123008	X	98142	-0-	-24866	-0-	669	1	96570	2	N	-0-					-0-
							903	3									

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89156	X	61186	-0-	-27970	-0-	478	1	60036	2	N	-0-					-0-
							672	3									
11	78840	X	56617	-0-	-22223	-0-	492	1	55725	2	N	-0-					-0-
							400	3									
12	75175	X	55640	-0-	-19535	-0-	450	1	54887	2	N	-0-					-0-
							303	3									
01	68355	X	53250	-0-	-15105	-0-	437	1	52386	2	N	-0-					-0-
							427	3									
02	60200	X	46647	-0-	-13553	-0-	410	1	45890	2	N	-0-					-0-
							347	3									
03	61194	X	49862	-0-	-11332	-0-	340	1	49063	2	N	-0-					-0-
							459	3									

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128340	X	98001	-0-	-30339	-0-	766	1	96159	2	N	-0-					-0-
							1076	3									
11	116970	X	91194	-0-	-25776	-0-	792	1	89757	2	N	-0-					-0-
							645	3									
12	113460	X	89007	-0-	-24453	-0-	719	1	87803	2	N	-0-					-0-
							485	3									
01	106299	X	83025	-0-	-23274	-0-	681	1	81677	2	N	-0-					-0-
							667	3									
02	93156	X	74020	-0-	-19136	-0-	651	1	72817	2	N	-0-					-0-
							552	3									
03	97991	X	78139	-0-	-19852	-0-	533	1	76887	2	N	-0-					-0-
							719	3									

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
10	42809	X	42809	-0-	-0-	-0-	575	1	42139	3	Y	69	89	1			12
							19	4	76	9							
11	45030	X	36937	-0-	-8093	-0-	567	1	36296	3	Y	65	58	1			19
							2	4	72	9							
12	45508	X	36266	-0-	-9242	-0-	569	1	35594	3	Y	77	76	1			20
							18	4	85	9							
01	42811	X	34028	-0-	-8783	-0-	595	1	33303	3	Y	74	77	1			17
							49	4	81	9							
02	38668	X	28663	-0-	-10005	-0-	530	1	28042	3	Y	64	51	1			30
							21	4	70	9							
03	42811	X	31089	-0-	-11722	-0-	619	1	30370	3	Y	66	79	1			17
							27	4	73	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44584	X	44584	-0-	-0-	-0-	598	1	43868	3	Y	89	111	1			15
							20	4	98	9							
11	55530	X	52655	-0-	-2875	-0-	809	1	51787	3	Y	51	51	1			15
							3	4	56	9							
12	55676	X	49070	-0-	-6606	-0-	772	1	48209	3	Y	59	59	1			15
							24	4	65	9							
01	45405	X	45405	-0-	-0-	-0-	795	1	44477	3	Y	62	63	1			14
							65	4	68	9							
02	49140	X	38163	-0-	-10977	-0-	707	1	37376	3	Y	47	39	1			22
							28	4	52	9							
03	54405	X	40471	-0-	-13934	-0-	805	1	39573	3	Y	52	60	1			14
							36	4	57	9							

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
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	11	1	823	3	Y	8	7	1			1
							1	4	9	9							
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	12	1	744	3	Y	27	20	1			8
							30	9									
12	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	3	Y	20	23	1			5
							1	4	22	9							
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	25	1	1391	3	Y	-0-	5	1			-0-
							2	4									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	24	1	1280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1488	N	880	-0-	-608	-0-	18	1	862	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45334	X	45334	-0-	-0-	-0-	610	1	44698	3	Y	5	10	1			1
							20	4	6	9							
11	48780	X	40570	-0-	-8210	-0-	624	1	39944	3	Y	-0-	1	1			-0-
							2	4									
12	48980	X	39041	-0-	-9939	-0-	615	1	38406	3	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							
01	45322	X	38684	-0-	-6638	-0-	678	1	37940	3	Y	9	7	1			2
							56	4	10	9							
02	40936	X	34394	-0-	-6542	-0-	637	1	33725	3	Y	5	5	1			2
							26	4	6	9							
03	45322	X	35309	-0-	-10013	-0-	703	1	34533	3	Y	38	30	1			10
							31	4	42	9							

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176173	X	124552	-0-	-51621	-0-	973	1	122211	2	N	-0-					-0-
							1368	3									
11	170490	X	125461	-0-	-45029	-0-	1090	1	123484	2	N	-0-					-0-
							887	3									
12	166935	X	114805	-0-	-52130	-0-	928	1	113252	2	N	-0-					-0-
							625	3									
01	153016	X	98002	-0-	-55014	-0-	804	1	96411	2	N	-0-					-0-
							787	3									
02	117096	X	87912	-0-	-29184	-0-	773	1	86484	2	N	-0-					-0-
							655	3									
03	129642	X	93750	-0-	-35892	-0-	639	1	92248	2	N	-0-					-0-
							863	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	101649 X	73185	-0-	-28464	-0-	572	1	71809	2	N	-0-			-0-
						804	3							
11	97050 X	68499	-0-	-28551	-0-	595	1	67419	2	N	-0-			-0-
						485	3							
12	90272 X	66740	-0-	-23532	-0-	539	1	65838	2	N	-0-			-0-
						363	3							
01	81840 X	63892	-0-	-17948	-0-	524	1	62855	2	N	-0-			-0-
						513	3							
02	72352 X	53863	-0-	-18489	-0-	474	1	52988	2	N	-0-			-0-
						401	3							
03	73191 X	55933	-0-	-17258	-0-	381	1	55037	2	N	-0-			-0-
						515	3							

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
10	168330 X	136133	-0-	-32197	-0-	1064	1	133574	2	N	-0-			-0-
						1495	3							
11	162900 X	127785	-0-	-35115	-0-	1110	1	125771	2	N	-0-			-0-
						904	3							
12	158968 X	122248	-0-	-36720	-0-	988	1	120594	2	N	-0-			-0-
						666	3							
01	146475 X	118466	-0-	-28009	-0-	972	1	116542	2	N	-0-			-0-
						952	3							
02	129752 X	100303	-0-	-29449	-0-	882	1	98673	2	N	-0-			-0-
						748	3							
03	136121 X	103873	-0-	-32248	-0-	708	1	102209	2	N	-0-			-0-
						956	3							

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
10	175770 X	147995	-0-	-27775	-0-	1157	1	145213	2	N	-0-			-0-
						1625	3							
11	170100 X	138376	-0-	-31724	-0-	1202	1	136195	2	N	-0-			-0-
						979	3							
12	167927 X	134948	-0-	-32979	-0-	1091	1	133122	2	N	-0-			-0-
						735	3							
01	155000 X	129257	-0-	-25743	-0-	1061	1	127158	2	N	-0-			-0-
						1038	3							
02	139020 X	110693	-0-	-28327	-0-	974	1	108894	2	N	-0-			-0-
						825	3							
03	147994 X	111097	-0-	-36897	-0-	757	1	109318	2	N	-0-			-0-
						1022	3							

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
10	258106 X	159997	-0-	-98109	-0-	1250	1	156990	2	N	-0-			-0-
						1757	3							
11	249780 X	140860	-0-	-108920	-0-	1223	1	138641	2	N	-0-			-0-
						996	3							
12	258106 X	170686	-0-	-87420	-0-	1379	1	168378	2	N	-0-			-0-
						929	3							
01	226517 X	152626	-0-	-73891	-0-	1253	1	150147	2	N	-0-			-0-
						1226	3							
02	144508 X	126349	-0-	-18159	-0-	1111	1	124296	2	N	-0-			-0-
						942	3							
03	170686 X	123702	-0-	-46984	-0-	843	1	121721	2	N	-0-			-0-
						1138	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	258912	X	162640	-0-	-96272	-0-	1271	1	159583	2	N	-0-			-0-
							1786	3							
11	227340	X	143634	-0-	-83706	-0-	1247	1	141371	2	N	-0-			-0-
							1016	3							
12	224130	X	128820	-0-	-95310	-0-	1041	1	127078	2	N	-0-			-0-
							701	3							
01	208258	X	114399	-0-	-93859	-0-	939	1	112542	2	N	-0-			-0-
							918	3							
02	162512	X	94547	-0-	-67965	-0-	832	1	93010	2	N	-0-			-0-
							705	3							
03	162626	X	123745	-0-	-38881	-0-	843	1	121763	2	N	-0-			-0-
							1139	3							

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	266228	X	240873	-0-	-25355	-0-	1883	1	236344	2	N	-0-			-0-
							2646	3							
11	257640	X	199369	-0-	-58271	-0-	1731	1	196228	2	N	-0-			-0-
							1410	3							
12	266228	X	195608	-0-	-70620	-0-	1581	1	192962	2	N	-0-			-0-
							1065	3							
01	240870	X	176013	-0-	-64857	-0-	1445	1	173154	2	N	-0-			-0-
							1414	3							
02	217560	X	144829	-0-	-72731	-0-	1274	1	142476	2	N	-0-			-0-
							1079	3							
03	240870	X	142643	-0-	-98227	-0-	972	1	140358	2	N	-0-			-0-
							1313	3							

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	276427	X	245313	-0-	-31114	-0-	1917	1	240702	2	N	-0-			-0-
							2694	3							
11	267510	X	219241	-0-	-48269	-0-	1904	1	215786	2	N	-0-			-0-
							1551	3							
12	276427	X	211087	-0-	-65340	-0-	1706	1	208232	2	N	-0-			-0-
							1149	3							
01	245303	X	190362	-0-	-54941	-0-	1562	1	187271	2	N	-0-			-0-
							1529	3							
02	221564	X	159640	-0-	-61924	-0-	1404	1	157046	2	N	-0-			-0-
							1190	3							
03	245303	X	161929	-0-	-83374	-0-	1104	1	159335	2	N	-0-			-0-
							1490	3							

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
10	224223	X	186366	-0-	-37857	-0-	1457	1	182862	2	N	-0-			-0-
							2047	3							
11	216990	X	146491	-0-	-70499	-0-	1272	1	144182	2	N	-0-			-0-
							1037	3							
12	224223	X	138358	-0-	-85865	-0-	1118	1	136487	2	N	-0-			-0-
							753	3							
01	193905	X	121835	-0-	-72070	-0-	1000	1	119856	2	N	-0-			-0-
							979	3							
02	168336	X	98936	-0-	-69400	-0-	870	1	97329	2	N	-0-			-0-
							737	3							
03	186372	X	98274	-0-	-88098	-0-	670	1	96699	2	N	-0-			-0-
							905	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	292702 X	196027	-0-	-96675	-0-	1532	1	192342	2	N	-0-			-0-
						2153	3							
11	255930 X	170794	-0-	-85136	-0-	1483	1	168103	2	N	-0-			-0-
						1208	3							
12	240715 X	155868	-0-	-84847	-0-	1260	1	153759	2	N	-0-			-0-
						849	3							
01	225866 X	103245	-0-	-122621	-0-	847	1	101569	2	N	-0-			-0-
						829	3							
02	204008 X	114136	-0-	-89872	-0-	1004	1	112281	2	N	-0-			-0-
						851	3							
03	196013 X	120297	-0-	-75716	-0-	820	1	118370	2	N	-0-			-0-
						1107	3							

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279434 X	183855	-0-	-95579	-0-	1437	1	180399	2	N	-0-			-0-
						2019	3							
11	245670 X	161073	-0-	-84597	-0-	1399	1	158535	2	N	-0-			-0-
						1139	3							
12	233368 X	153921	-0-	-79447	-0-	1244	1	151839	2	N	-0-			-0-
						838	3							
01	231167 X	106195	-0-	-124972	-0-	872	1	104470	2	N	-0-			-0-
						853	3							
02	184044 X	114665	-0-	-69379	-0-	1009	1	112801	2	N	-0-			-0-
						855	3							
03	183861 X	109438	-0-	-74423	-0-	746	1	107685	2	N	-0-			-0-
						1007	3							

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	283433 X	200626	-0-	-82807	-0-	1568	1	196855	2	N	-0-			-0-
						2203	3							
11	274290 X	172435	-0-	-101855	-0-	1498	1	169717	2	N	-0-			-0-
						1220	3							
12	283433 X	182009	-0-	-101424	-0-	1471	1	179547	2	N	-0-			-0-
						991	3							
01	277605 X	181196	-0-	-96409	-0-	1487	1	178254	2	N	-0-			-0-
						1455	3							
02	215236 X	129700	-0-	-85536	-0-	1141	1	127592	2	N	-0-			-0-
						967	3							
03	200632 X	127821	-0-	-72811	-0-	871	1	125774	2	N	-0-			-0-
						1176	3							

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
10	307706 X	221696	-0-	-86010	-0-	1733	1	217528	2	N	-0-			-0-
						2435	3							
11	297780 X	194452	-0-	-103328	-0-	1689	1	191388	2	N	-0-			-0-
						1375	3							
12	307706 X	216047	-0-	-91659	-0-	1746	1	213125	2	N	-0-			-0-
						1176	3							
01	288703 X	181790	-0-	-106913	-0-	1492	1	178838	2	N	-0-			-0-
						1460	3							
02	241500 X	158160	-0-	-83340	-0-	1391	1	155590	2	N	-0-			-0-
						1179	3							
03	221681 X	138892	-0-	-82789	-0-	947	1	136667	2	N	-0-			-0-
						1278	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255781	X	165174	-0-	-90607	-0-	1291 1814	1 3	162069	2	N	-0-					-0-
11	247530	X	134640	-0-	-112890	-0-	1169 952	1 3	132519	2	N	-0-					-0-
12	255781	X	154732	-0-	-101049	-0-	1250 842	1 3	152640	2	N	-0-					-0-
01	248558	X	156758	-0-	-91800	-0-	1287 1259	1 3	154212	2	N	-0-					-0-
02	181104	X	121242	-0-	-59862	-0-	1066 904	1 3	119272	2	N	-0-					-0-
03	165168	X	114467	-0-	-50701	-0-	780 1053	1 3	112634	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308171	X	266977	-0-	-41194	-0-	2087 2932	1 3	261958	2	N	-0-					-0-
11	298230	X	246878	-0-	-51352	-0-	2144 1747	1 3	242987	2	N	-0-					-0-
12	308171	X	220388	-0-	-87783	-0-	1781 1200	1 3	217407	2	N	-0-					-0-
01	301072	X	206149	-0-	-94923	-0-	1692 1656	1 3	202801	2	N	-0-					-0-
02	265552	X	184196	-0-	-81356	-0-	1620 1373	1 3	181203	2	N	-0-					-0-
03	266972	X	169409	-0-	-97563	-0-	1155 1559	1 3	166695	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277357	X	195497	-0-	-81860	-0-	1528 2148	1 3	191821	2	N	-0-					-0-
11	268410	X	163096	-0-	-105314	-0-	1416 1154	1 3	160526	2	N	-0-					-0-
12	277357	X	158878	-0-	-118479	-0-	1284 865	1 3	156729	2	N	-0-					-0-
01	267468	X	167029	-0-	-100439	-0-	1371 1342	1 3	164316	2	N	-0-					-0-
02	215908	X	128514	-0-	-87394	-0-	1130 958	1 3	126426	2	N	-0-					-0-
03	195486	X	115029	-0-	-80457	-0-	784 1059	1 3	113186	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	138	-0-	138	138	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
*05	309473 X	54818	-0-	-254655	-0-	792	1	53789	3	Y	212	186	1			26
						4	4	233	9							
*06	299490 X	201715	-0-	-97775	-0-	1963	1	199389	3	Y	320	311	1			35
						11	4	352	9							
07	309473 X	188442	-0-	-121031	-0-	2018	1	185746	3	Y	616	541	1			110
						678	9									
08	122352 X	122352	-0-	-0-	-0-	1438	1	120554	3	Y	327	310	1			127
						360	9									
09	201720 X	112059	-0-	-89661	-0-	1344	1	109975	3	Y	673	478	1			322
						740	9									
10	208444 X	128442	-0-	-80002	-0-	1717	1	125976	3	Y	628	844	1			106
						58	4	691	9							
11	201720 X	109410	-0-	-92310	-0-	1673	1	107144	3	Y	533	483	1			156
						7	4	586	9							
12	188449 X	98601	-0-	-89848	-0-	1543	1	96450	3	Y	508	534	1			130
						49	4	559	9							
01	128433 X	85974	-0-	-42459	-0-	1499	1	83875	3	Y	434	463	1			101
						123	4	477	9							
02	116004 X	73866	-0-	-42138	-0-	1362	1	72106	3	Y	312	267	1			146
						55	4	343	9							
03	128433 X	75856	-0-	-52577	-0-	1506	1	73989	3	Y	267	343	1			70
						67	4	294	9							

BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	2980	-0-	2980	2980	68	1	2912	3	Y	-0-					-0-
*05	309473 X	53431	-0-	-256042	-0-	772	1	52458	3	Y	179	157	1			22
						4	4	197	9							
*06	299490 X	219358	-0-	-80132	-0-	2118	1	215117	3	Y	1919	1733	1			208
						12	4	2111	9							
07	309473 X	195035	-0-	-114438	-0-	2082	1	191676	3	Y	1161	1162	1			207
						1277	9									
08	309473 X	124640	-0-	-184833	-0-	1462	1	122558	3	Y	564	552	1			219
						620	9									
09	219360 X	105729	-0-	-113631	-0-	1268	1	103794	3	Y	606	535	1			290
						667	9									
10	226672 X	126964	-0-	-99708	-0-	1699	1	124602	3	Y	551	748	1			93
						57	4	606	9							
11	219360 X	107512	-0-	-111848	-0-	1645	1	105356	3	Y	458	417	1			134
						7	4	504	9							
12	195021 X	96886	-0-	-98135	-0-	1517	1	94826	3	Y	450	469	1			115
						48	4	495	9							
01	126976 X	85247	-0-	-41729	-0-	1488	1	83245	3	Y	356	388	1			83
						122	4	392	9							
02	114688 X	77146	-0-	-37542	-0-	1425	1	75403	3	Y	237	209	1			111
						57	4	261	9							
03	126976 X	75991	-0-	-50985	-0-	1510	1	74184	3	Y	209	265	1			55
						67	4	230	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302683 X	333824	-0-	-968859	-0-	105	1	332051	2	N	-0-					-0-
						1668	3									
11	354720 X	279466	-0-	-75254	-0-	155	1	277915	2	N	-0-					-0-
						1396	3									
12	366544 X	256731	-0-	-109813	-0-	131	1	255317	2	N	-0-					-0-
						1283	3									
01	366544 X	235292	-0-	-131252	-0-	381	1	233736	2	N	-0-					-0-
						1175	3									
02	331072 X	213253	-0-	-117819	-0-	502	1	211687	2	N	-0-					-0-
						1064	3									
03	366544 X	207420	-0-	-159124	-0-	624	1	205762	2	N	-0-					-0-
						1034	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	196698	-0-	196698	196698	1537	1	193001	2	N	-0-					-0-
						2160	3									
11	SHUT IN	335527	-0-	335527	532225	2914	1	330240	2	N	-0-					-0-
						2373	3									
12	859051 X	326826	-0-	-532225	-0-	2641	1	322406	2	N	-0-					-0-
						1779	3									
01	298396 X	298396	-0-	-0-	-0-	2449	1	293550	2	N	-0-					-0-
						2397	3									
02	227335 X	227335	-0-	-0-	-0-	1999	1	223642	2	N	-0-					-0-
						1694	3									
03	244218 X	212317	-0-	-31901	-0-	1447	1	208916	2	N	-0-					-0-
						1954	3									

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	151748	-0-	151748	151748	1186	1	148895	2	N	-0-					-0-
						1667	3									
11	SHUT IN	225831	-0-	225831	377579	1961	1	222273	2	N	-0-					-0-
						1597	3									
12	576718 X	199139	-0-	-377579	-0-	1609	1	196446	2	N	-0-					-0-
						1084	3									
01	217403 X	170751	-0-	-46652	-0-	1401	1	167979	2	N	-0-					-0-
						1371	3									
02	196364 X	140011	-0-	-56353	-0-	1231	1	137736	2	N	-0-					-0-
						1044	3									
03	217403 X	136349	-0-	-81054	-0-	929	1	134165	2	N	-0-					-0-
						1255	3									

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 10/05/2017 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
10	SHUT IN	140211	-0-	140211	140211	1096	1	137575	2	N	-0-					-0-
						1540	3									
11	SHUT IN	186249	-0-	186249	326460	1617	1	183315	2	N	-0-					-0-
						1317	3									
12	SHUT IN	163232	-0-	163232	489692	1319	1	161024	2	N	-0-					-0-
						889	3									
01	628416 X	138724	-0-	-489692	-0-	1139	1	136471	2	N	-0-					-0-
						1114	3									
02	126476 X	115766	-0-	-10710	-0-	1018	1	113885	2	N	-0-					-0-
						863	3									
03	140027 X	111996	-0-	-28031	-0-	763	1	110202	2	N	-0-					-0-
						1031	3									

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	264716	-0-	264716	264716	429	1	262966	2	N	-0-					-0-
						1321	3									
02	SHUT IN	225203	-0-	225203	489919	530	1	223548	2	N	-0-					-0-
						1125	3									
03	SHUT IN	216894	-0-	216894	706813	652	1	215161	2	N	-0-					-0-
						1081	3									

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 9998 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

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

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

10	4774 X	2435	-0-	-2339	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
11	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
12	4774 X	4766	-0-	-8	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
02	4900 X	3435	-0-	-1465	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
03	5425 X	3734	-0-	-1691	-0-	3734	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

10	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	Y	125	99	0			26
						17	4	138	9							
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	101	1	2678	3	Y	715	522	0			219
						52	4	787	9							
*03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	115	1	2775	3	Y	484	514	0			189
						53	4	532	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

10	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	-0-					-0-
11	16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	478	1	15376	3	Y	200	167	0			33
						268	4	220	9							
12	29243 X	29243	-0-	-0-	-0-	868	1	27501	3	Y	304	289	0			48
						540	4	334	9							
01	26229 X	26229	-0-	-0-	-0-	931	1	24537	3	Y	232	232	0			48
						506	4	255	9							
02	22662 X	22662	-0-	-0-	-0-	799	1	21224	3	Y	205	190	0			63
						413	4	226	9							
*03	25128 X	25128	-0-	-0-	-0-	974	1	23471	3	Y	215	194	0			84
						446	4	237	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

10	9641 X	7044	-0-	-2597	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
11	9330 X	6993	-0-	-2337	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
12	9703 X	8552	-0-	-1151	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
01	9703 X	7679	-0-	-2024	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
02	8764 X	6351	-0-	-2413	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
03	8556 X	7918	-0-	-638	-0-	7918	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	1123	-0-	-117	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	732	-0-	-632	-0-	732	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	127	1	4022	3	Y	164	138	0			26
							79	4	180	9							
01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	421	1	11090	3	Y	133	132	0			27
							228	4	146	9							
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	114	1	3017	3	Y	111	104	0			34
							59	4	122	9							
03	4402	X	2694	-0-	-1708	-0-	101	1	2435	3	Y	102	96	0			40
							46	4	112	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	172	1	1904	3	Y	180	176	0			26
							198	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	156	1	1646	3	Y	121	128	0			19
							133	9									
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	194	1	1756	3	Y	191	184	0			26
							210	9									
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	180	1	1872	3	Y	218	218	0			26
							240	9									
*02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	167	1	1573	3	Y	181	193	0			14
							199	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	190	1	1751	3	Y	208	192	0			30
							229	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3019	-0-	-546	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2215	-0-	-792	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1799	-0-	-917	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	249	1	2752	3	Y	77	66	0			11
							85	9									
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	224	1	2363	3	Y	63	64	0			10
							69	9									
12	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	228	1	2070	3	Y	58	60	0			8
							64	9									
01	3100	X	57	-0-	-3043	-0-	5	1	51	3	Y	1	9	0			-0-
							1	9									
*02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	210	1	1936	3	Y	204	175	0			29
							224	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
12	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	258	1	8174	3	Y	155	130	0			25
							160	4	171	9							
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	261	1	6888	3	Y	174	163	0			36
							142	4	191	9							
02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	220	1	5840	3	Y	147	138	0			45
							114	4	162	9							
03	8773	X	4545	-0-	-4228	-0-	173	1	4169	3	Y	113	114	0			44
							79	4	124	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

10	16647	X	7152	-0-	-9495	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	4805	-0-	-11305	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	8372	-0-	-8616	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	4269	-0-	-12719	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	3255	-0-	-12089	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	3552	-0-	-4818	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

10	14322	X	11125	-0-	-3197	-0-	633	1	9796	3	Y	398	405	0	14	1	158
							258	4	438	9							
11	13170	X	9661	-0-	-3509	-0-	564	1	8459	3	Y	382	219	0	14	1	307
							218	4	420	9							
12	13609	X	9939	-0-	-3670	-0-	585	1	8684	3	Y	408	479	0	15	1	221
							221	4	449	9							
01	11439	X	9431	-0-	-2008	-0-	564	1	8244	3	Y	365	249	0	17	1	320
							221	4	402	9							
*02	10332	X	7679	-0-	-2653	-0-	546	1	6572	3	Y	335	247	0	26	1	382
							192	4	369	9							
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	1	340	0	43	1	-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

10	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	292	1	3229	3	Y	306	306	0			45
							337	9									
11	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	298	1	3146	3	Y	222	232	0			35
							244	9									
12	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	336	1	3048	3	Y	317	309	0			43
							349	9									
01	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	298	1	3105	3	Y	285	294	0			34
							314	9									
*02	3696	X	3624	-0-	-72	-0-	315	1	2972	3	Y	306	316	0			24
							337	9									
*03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	352	1	3242	3	Y	306	286	0			44
							337	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	184	1	2571	3	Y	334	348	0	13	1	132
							68	4	367	9							
11	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	170	1	2321	3	Y	320	183	0	11	1	258
							60	4	55	5							
12	3472	X	2943	-0-	-529	-0-	179	1	2371	3	Y	303	384	0	13	1	164
							60	4	333	9							
01	3472	X	2843	-0-	-629	-0-	199	1	2253	3	Y	301	188	0	13	1	264
							60	4	331	9							
*02	3136	X	8	-0-	-3128	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	203	0	22	1	39
03	3193	X	590	-0-	-2603	-0-	43	1	476	3	Y	53	69	0	4	1	19
							13	4	58	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	291	1	3224	3	Y	201	192	0			30
							221	9									
11	3690	X	3247	-0-	-443	-0-	274	1	2889	3	Y	76	94	0			12
							84	9									
12	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	351	1	3179	3	Y	206	190	0			28
							227	9									
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	337	1	3511	3	Y	185	191	0			22
							204	9									
*02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	332	1	3136	3	Y	169	178	0			13
							186	9									
*03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	367	1	3382	3	Y	174	162	0			25
							191	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	6734	-0-	-737	-0-	420	1	5860	3	Y	273	253	0	8	1	108
							154	4	300	9							
11	6930	X	6572	-0-	-358	-0-	541	1	5572	3	Y	287	155	0	9	1	231
							143	4	316	9							
12	7843	X	6446	-0-	-1397	-0-	421	1	5568	3	Y	286	351	0	11	1	155
							142	4	315	9							
01	7843	X	5654	-0-	-2189	-0-	426	1	4831	3	Y	244	173	0	12	1	214
							129	4	268	9							
*02	7084	X	6905	-0-	-179	-0-	600	1	5831	3	Y	276	165	0	17	1	308
							170	4	304	9							
03	6789	X	5759	-0-	-1030	-0-	443	1	4958	3	Y	202	404	0	34	1	72
							136	4	222	9							

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
10	7254	X	6647	-0-	-607	-0-	405	1	5654	3	N	399	432	0	17	1	158
							149	4	439	9							
11	7020	X	5344	-0-	-1676	-0-	432	1	4453	3	N	313	205	0	14	1	252
							115	4	344	9							
12	7595	X	4767	-0-	-2828	-0-	306	1	4044	3	N	285	370	0	12	1	155
							103	4	314	9							
01	7595	X	4350	-0-	-3245	-0-	325	1	3684	3	N	220	170	0	12	1	193
							99	4	242	9							
*02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	731	1	7103	3	N	600	149	0	16	1	628
							207	4	660	9							
03	6634	X	6305	-0-	-329	-0-	476	1	5330	3	N	320	765	0	70	1	113
							147	4	352	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 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
10	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					-0-
11	14280	X	375	-0-	-13905	-0-	11	1	351	3	Y	6	5	0			1
							6	4	7	9							
12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	944	3	Y	23	20	0			4
							19	4	25	9							
01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	85	1	2242	3	Y	5	8	0			1
							46	4	6	9							
02	364	X	128	-0-	-236	-0-	5	1	121	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

10	13020	X	11973	-0-	-1047	-0-	744	1	10374	3	N	529	558	0	21	1	210
							273	4	582	9							
11	12150	X	11247	-0-	-903	-0-	683	1	9488	3	N	540	297	0	18	1	435
							244	4	238	5							
12	13423	X	11162	-0-	-2261	-0-	726	1	9602	3	N	536	659	0	21	1	291
							244	4	590	9							
01	13423	X	11066	-0-	-2357	-0-	828	1	9379	3	N	553	337	0	22	1	485
							251	4	608	9							
*02	12124	X	3990	-0-	-8134	-0-	343	1	3331	3	N	199	374	0	40	1	270
							97	4	219	9							
03	11966	X	4929	-0-	-7037	-0-	355	1	4184	3	N	234	391	0	30	1	83
							115	4	18	5							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					170
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	228	1	3238	3	Y	547	449	1			268
							52	5	602	9							
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	192	1	2416	3	Y	382	376	1			274
							420	9									
*03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	234	1	2986	3	Y	407	529	1			152
							448	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	177	1	1956	3	Y	106	110	0			16
							117	9									
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	196	1	2068	3	Y	85	88	0			13
							94	9									
12	2511	N	1961	-0-	-550	-0-	182	1	1649	3	Y	118	115	0			16
							130	9									
01	2263	N	1442	-0-	-821	-0-	119	1	1240	3	Y	75	82	0			9
							83	9									
*02	2212	N	2099	-0-	-113	-0-	183	1	1731	3	Y	168	164	0			13
							185	9									
*03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	204	1	1874	3	Y	139	132	0			20
							153	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

10	3038	X	1928	-0-	-1110	-0-	1928	2			N	-0-					58
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					58
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					58
01	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					58
02	1736	X	1191	-0-	-545	-0-	1191	2			N	-0-					58
03	3224	X	241	-0-	-2983	-0-	241	2			N	-0-					58

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
10	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	586	1	13525	3	Y	315	465	1			121
							347	9									
11	13080	X	12679	-0-	-401	-0-	514	1	11811	3	Y	322	305	1			138
							354	9									
12	13516	X	11746	-0-	-1770	-0-	543	1	10863	3	Y	309	270	1			177
							340	9									
01	14446	X	12520	-0-	-1926	-0-	538	1	11521	3	Y	419	353	1			243
							461	9									
02	13048	X	12065	-0-	-983	-0-	528	1	11150	3	Y	352	350	1			245
							387	9									
*03	14446	X	12554	-0-	-1892	-0-	639	1	11485	3	Y	391	421	1			215
							430	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15593	X	8921	-0-	-6672	-0-	359	1	8275	3	Y	261	247	1			100
							287	9									
11	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	753	1	17309	3	Y	421	341	1			180
							463	9									
12	15283	X	14395	-0-	-888	-0-	668	1	13372	3	Y	323	318	1			185
							355	9									
01	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	607	1	12994	3	Y	317	318	1			184
							349	9									
*02	17304	X	13035	-0-	-4269	-0-	577	1	12195	3	Y	239	257	1			166
							263	9									
*03	19158	X	9948	-0-	-9210	-0-	516	1	9274	3	Y	144	231	1			79
							158	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28024	X	16512	-0-	-11512	-0-	1690	1	13453	3	Y	923	886	0	29	1	366
							354	4	1015	9							
11	23430	X	14179	-0-	-9251	-0-	1205	1	11472	3	Y	835	497	0	31	1	673
							295	4	288	5							
12	22196	X	13502	-0-	-8694	-0-	1149	1	11219	3	Y	732	976	0	33	1	396
							285	4	44	5							
01	16151	X	8495	-0-	-7656	-0-	749	1	6940	3	Y	495	427	0	30	1	434
							186	4	75	5							
*02	14924	X	-0-	-0-	-14924	-0-					Y	1	335	0	36	1	64
03	16523	X	9027	-0-	-7496	-0-	644	1	6510	3	Y	1417	972	0	7	1	502
							179	4	135	5							

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	1064	1	8472	3	Y	819	742	0	22	1	325
							223	4	901	9							
11	9390	X	8747	-0-	-643	-0-	721	1	6863	3	Y	740	441	0	28	1	596
							177	4	172	5							
12	9703	X	8794	-0-	-909	-0-	688	1	7011	3	Y	781	925	0	29	1	423
							178	4	58	5							
01	10447	X	5139	-0-	-5308	-0-	429	1	4066	3	Y	437	445	0	32	1	383
							109	4	54	5							
*02	9632	X	-0-	-0-	-9632	-0-					Y	-0-	295	0	31	1	57
03	10664	X	6511	-0-	-4153	-0-	462	1	4672	3	Y	1046	726	0	6	1	371
							129	4	97	5							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13020	X	12965	-0-	-55	-0-	738	1	11413	3	Y	466	456	0	15	1	185
							301	4	513	9							
11	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	685	1	10277	3	Y	474	261	0	16	1	382
							265	4	521	9							
12	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	714	1	10605	3	Y	488	587	0	19	1	264
							270	4	537	9							
01	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	719	1	10513	3	Y	496	305	0	20	1	435
							282	4	546	9							
*02	11704	X	10352	-0-	-1352	-0-	734	1	8834	3	Y	478	335	0	36	1	542
							258	4	526	9							
03	12958	X	11042	-0-	-1916	-0-	539	1	9733	3	Y	456	776	0	60	1	162
							268	4	502	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

10	12276	X	10692	-0-	-1584	-0-	604	1	9351	3	Y	446	487	0	19	1	177
							246	4	491	9							
11	11160	X	9921	-0-	-1239	-0-	575	1	8630	3	Y	449	249	0	15	1	362
							222	4	494	9							
12	12369	X	10320	-0-	-2049	-0-	604	1	8968	3	Y	473	561	0	18	1	256
							228	4	520	9							
01	12369	X	10947	-0-	-1422	-0-	652	1	9527	3	Y	466	294	0	20	1	408
							255	4	513	9							
*02	11172	X	9351	-0-	-1821	-0-	660	1	7951	3	Y	462	314	0	33	1	523
							232	4	508	9							
03	10695	X	9838	-0-	-857	-0-	479	1	8650	3	Y	428	741	0	58	1	152
							238	4	471	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

10	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-					-0-
11	18030	X	10634	-0-	-7396	-0-	308	1	9916	3	Y	215	179	0			36
							173	4	237	9							
12	28774	X	28774	-0-	-0-	-0-	848	1	26867	3	Y	484	443	0			77
							527	4	532	9							
01	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	674	1	17782	3	Y	330	339	0			68
							366	4	363	9							
02	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	477	1	12679	3	Y	248	240	0			76
							247	4	273	9							
03	26939	X	13333	-0-	-13606	-0-	508	1	12231	3	Y	329	276	0			129
							232	4	362	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
11	7320	X	2747	-0-	-4573	-0-	78	1	2512	3	Y	103	86	0			17
							44	4	113	9							
12	5890	X	2524	-0-	-3366	-0-	71	1	2265	3	Y	131	127	0			21
							44	4	144	9							
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	3	Y	159	147	0			33
							58	4	175	9							
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	91	1	2413	3	Y	168	150	0			51
							47	4	185	9							
*03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	175	1	4218	3	Y	147	141	0			57
							80	4	162	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	3	Y	998	832	0			166
							28	4	1098	9							
12	2015	X	1900	-0-	-115	-0-	49	1	1544	3	Y	252	378	0			40
							30	4	277	9							
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	51	1	1338	3	Y	170	175	0			35
							28	4	187	9							
02	1820	X	980	-0-	-840	-0-	32	1	846	3	Y	78	89	0			24
							16	4	86	9							
03	2015	X	79	-0-	-1936	-0-	2	1	59	3	Y	15	33	0			6
							1	4	17	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	452	3	Y	34	28	0			6
							8	4	37	9							
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	21	1	679	3	Y	38	38	0			6
							13	4	42	9							
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	37	35	0			8
							5	4	41	9							
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	22	23	0			7
							10	4	24	9							
03	744	N	308	-0-	-436	-0-	12	1	290	3	Y	-0-	7	0			-0-
							6	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
11	5610	X	1621	-0-	-3989	-0-	39	1	1242	3	Y	289	241	0			48
							22	4	318	9							
12	5797	X	3852	-0-	-1945	-0-	95	1	3014	3	Y	622	571	0			99
							59	4	684	9							
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	99	0			-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844	X	1260	-0-	-2584	-0-	45	1	1096	3	Y	89	54	0			35
							21	4	98	9							

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
10	21762	X	16090	-0-	-5672	-0-	909	1	14070	3	Y	673	693	0	25	1	267
							371	4	740	9							
11	18150	X	14912	-0-	-3238	-0-	862	1	12944	3	Y	703	381	0	23	1	566
							333	4	773	9							
12	18135	X	14475	-0-	-3660	-0-	844	1	12524	3	Y	716	866	0	28	1	388
							319	4	788	9							
01	17360	X	14837	-0-	-2523	-0-	879	1	12848	3	Y	696	444	0	30	1	610
							344	4	766	9							
*02	15680	X	12805	-0-	-2875	-0-	907	1	10921	3	Y	598	470	0	50	1	688
							319	4	658	9							
03	16089	X	13589	-0-	-2500	-0-	662	1	11962	3	Y	578	984	0	77	1	205
							329	4	636	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
10	12462	X	11890	-0-	-572	-0-	673	1	10416	3	Y	479	477	0	17	1	190
							274	4	527	9							
11	11520	X	11092	-0-	-428	-0-	642	1	9640	3	Y	511	273	0	16	1	412
							248	4	562	9							
12	11904	X	11345	-0-	-559	-0-	664	1	9857	3	Y	521	631	0	20	1	282
							251	4	573	9							
01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	676	1	9879	3	Y	604	335	0	22	1	529
							265	4	664	9							
*02	10752	X	9835	-0-	-917	-0-	694	1	8350	3	Y	497	407	0	43	1	576
							244	4	547	9							
03	11904	X	9136	-0-	-2768	-0-	445	1	8032	3	Y	398	769	0	64	1	141
							221	4	438	9							

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	286	1	3163	3	Y	308	307	0			45
							339	9									
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	304	1	3210	3	Y	214	225	0			34
							235	9									
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	358	1	3241	3	Y	264	262	0			36
							290	9									
01	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	266	1	2772	3	Y	267	271	0			32
							294	9									
*02	3500	X	2560	-0-	-940	-0-	222	1	2095	3	Y	221	236	0			17
							243	9									
03	3875	X	2749	-0-	-1126	-0-	242	1	2224	3	Y	257	237	0			37
							283	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

10	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	334	1	3694	3	Y	233	233	0			34
							256	9									
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	466	1	4913	3	Y	191	195	0			30
							210	9									
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	412	1	3731	3	Y	267	261	0			36
							294	9									
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	380	1	3957	3	Y	1257	1143	0			150
							1383	9									
*02	5208	X	4197	-0-	-1011	-0-	372	1	3516	3	Y	281	409	0			22
							309	9									
03	5766	X	4554	-0-	-1212	-0-	414	1	3808	3	Y	302	281	0			43
							332	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

10	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	205	1	2271	3	Y	127	131	0			19
							140	9									
11	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	208	1	2196	3	Y	96	100	0			15
							106	9									
12	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	245	1	2216	3	Y	163	156	0			22
							179	9									
01	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	201	1	2100	3	Y	133	139	0			16
							146	9									
*02	2856	X	2228	-0-	-628	-0-	196	1	1848	3	Y	167	170	0			13
							184	9									
*03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	253	1	2329	3	Y	240	219	0			34
							264	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	223	1	2471	3	Y	215	214	0			32
							237	9									
11	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	222	1	2338	3	Y	146	155	0			23
							161	9									
12	3038	X	2520	-0-	-518	-0-	228	1	2068	3	Y	204	199	0			28
							224	9									
01	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	218	1	2268	3	Y	209	212	0			25
							230	9									
*02	2744	X	2446	-0-	-298	-0-	212	1	2006	3	Y	207	216	0			16
							228	9									
03	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	241	1	2217	3	Y	212	198	0			30
							233	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
11	4710	X	2981	-0-	-1729	-0-	86	1	2772	3	Y	68	57	0			11
							48	4	75	9							
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	97	1	3070	3	Y	191	172	0			30
							60	4	210	9							
01	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	215	1	5658	3	Y	438	378	0			90
							117	4	482	9							
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	156	1	4135	3	Y	350	333	0			107
							81	4	385	9							
03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	117	1	2821	3	Y	248	258	0			97
							54	4	273	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
11	6240	X	56	-0-	-6184	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	333	1	10554	3	Y	1006	846	0			160
							207	4	1107	9							
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	190	1	4998	3	Y	542	590	0			112
							103	4	596	9							
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	181	1	4799	3	Y	588	520	0			180
							93	4	647	9							
03	8432	X	5495	-0-	-2937	-0-	191	1	4594	3	Y	566	525	0			221
							87	4	623	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

10	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					-0-
11	8310	X	18	-0-	-8292	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	318	1	10085	3	Y	323	272	0			51
							198	4	355	9							
01	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	440	1	11600	3	Y	407	374	0			84
							239	4	448	9							
02	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	289	1	7681	3	Y	251	258	0			77
							150	4	276	9							
03	10881	X	8123	-0-	-2758	-0-	308	1	7410	3	Y	240	223	0			94
							141	4	264	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	411	1	4542	3	Y	139	130	0			21
							153	9									
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	347	1	3654	3	Y	127	128	0			20
							140	9									
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	363	1	3286	3	Y	185	180	0			25
							204	9									
01	5115	X	3689	-0-	-1426	-0-	305	1	3184	3	Y	182	185	0			22
							200	9									
*02	4620	X	3495	-0-	-1125	-0-	317	1	2990	3	Y	171	180	0			13
							188	9									
03	5115	X	4012	-0-	-1103	-0-	371	1	3413	3	Y	207	191	0			29
							228	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
10	7626	X	6744	-0-	-882	-0-	377	1	5841	3	Y	338	354	0	13	1	134
							154	4	372	9							
11	7020	X	5894	-0-	-1126	-0-	337	1	5061	3	Y	333	187	0	12	1	268
							130	4	366	9							
12	7378	X	5847	-0-	-1531	-0-	338	1	5016	3	Y	332	407	0	13	1	180
							128	4	365	9							
01	7378	X	5750	-0-	-1628	-0-	337	1	4931	3	Y	318	205	0	14	1	279
							132	4	350	9							
*02	6664	X	4725	-0-	-1939	-0-	327	1	3942	3	Y	310	215	0	23	1	351
							115	4	341	9							
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	312	0	39	1	-0-

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
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
11	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	288	1	9258	3	Y	734	612	0			122
							161	4	807	9							
12	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	269	1	8511	3	Y	668	684	0			106
							167	4	735	9							
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	257	1	6787	3	Y	568	557	0			117
							140	4	625	9							
02	8232	X	6368	-0-	-1864	-0-	208	1	5521	3	Y	483	452	0			148
							108	4	531	9							
03	9114	X	6522	-0-	-2592	-0-	235	1	5659	3	Y	474	437	0			185
							107	4	521	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12307	X	11525	-0-	-782	-0-	828	1	9167	3	Y	1391	1334	0			205
							1530	9									
11	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	897	1	9452	3	Y	1336	1331	0			210
							1470	9									
12	12059	X	9889	-0-	-2170	-0-	867	1	7853	3	Y	1063	1128	0			145
							1169	9									
01	11532	X	10354	-0-	-1178	-0-	843	1	8789	3	Y	656	723	0			78
							722	9									
*02	11032	X	9199	-0-	-1833	-0-	821	1	7758	3	Y	564	598	0			44
							620	9									
03	12214	X	10495	-0-	-1719	-0-	949	1	8741	3	Y	732	672	0			104
							805	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	110	1	2071	3	Y	227	255	1			99
							250	9									
11	2220	X	1066	-0-	-1154	-0-	58	1	778	3	Y	209	208	1			100
							230	9									
12	2108	X	1224	-0-	-884	-0-	69	1	960	3	Y	177	201	1			76
							195	9									
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	138	1	1954	3	Y	286	222	1			140
							32	5	315	9							
02	2072	X	1625	-0-	-447	-0-	111	1	1406	3	Y	98	168	1			70
							108	9									
*03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	131	1	1666	3	Y	171	177	1			64
							188	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
10	4247	X	3034	-0-	-1213	-0-	241	1	2672	3	Y	110	115	0			16
							121	9									
11	4110	X	2790	-0-	-1320	-0-	234	1	2464	3	Y	84	87	0			13
							92	9									
12	4123	X	2967	-0-	-1156	-0-	277	1	2511	3	Y	163	154	0			22
							179	9									
01	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	263	1	2743	3	Y	195	194	0			23
							215	9									
*02	3052	X	2697	-0-	-355	-0-	241	1	2278	3	Y	162	172	0			13
							178	9									
*03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	291	1	2679	3	Y	185	172	0			26
							204	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
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	230	1	4306	3	Y	390	429	1			169
							429	9									
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	221	1	2969	3	Y	361	357	1			173
							397	9									
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	224	1	3098	3	Y	367	383	1			157
							404	9									
01	4960	X	3648	-0-	-1312	-0-	205	1	2914	3	Y	438	381	1			214
							47	5	482	9							
02	4480	X	2429	-0-	-2051	-0-	152	1	1921	3	Y	324	306	1			232
							356	9									
*03	4960	X	2594	-0-	-2366	-0-	163	1	2071	3	Y	327	437	1			122
							360	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
11	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	204	1	6563	3	Y	1174	979	0			195
							114	4	1291	9							
12	6355	X	7	-0-	-6348	-0-	7	3			Y	-0-	195	0			-0-
01	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	233	1	6194	3	Y	1118	776	0			342
							121	4	1230	9							
03	8432	X	3383	-0-	-5049	-0-	115	1	2772	3	Y	403	588	0			157
							53	4	443	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
10	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	307	1	3393	3	Y	93	93	0			14
							102	9									
11	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	312	1	3292	3	Y	63	67	0			10
							69	9									
12	4092	X	3630	-0-	-462	-0-	349	1	3165	3	Y	105	101	0			14
							116	9									
01	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	300	1	3123	3	Y	101	103	0			12
							111	9									
*02	3696	X	3121	-0-	-575	-0-	289	1	2729	3	Y	94	99	0			7
							103	9									
03	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	312	1	2876	3	Y	87	82	0			12
							96	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

10	2108	X	1956	-0-	-152	-0-	87	1	1626	3	Y	221	310	1			96
							243	9									
11	2040	X	1020	-0-	-1020	-0-	60	1	808	3	Y	138	168	1			66
							152	9									
12	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	80	1	1104	3	Y	336	258	1			144
							370	9									
01	1953	X	1668	-0-	-285	-0-	90	1	1271	3	Y	260	277	1			127
							21	5	286	9							
02	1764	X	1421	-0-	-343	-0-	82	1	1038	3	Y	274	205	1			196
							301	9									
03	1953	X	1909	-0-	-44	-0-	96	1	1222	3	Y	537	532	1			201
							591	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
11	4320	X	4307	-0-	-13	-0-	122	1	3910	3	Y	188	157	0			31
							68	4	207	9							
12	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	103	1	3260	3	Y	188	189	0			30
							64	4	207	9							
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	141	1	3708	3	Y	212	198	0			44
							76	4	233	9							
02	4032	X	2962	-0-	-1070	-0-	96	1	2553	3	Y	239	210	0			73
							50	4	263	9							
03	4464	X	2756	-0-	-1708	-0-	95	1	2298	3	Y	290	250	0			113
							44	4	319	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

10	2325	X	1476	-0-	-849	-0-	56	1	1050	3	Y	336	396	1			146
							370	9									
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	186	1	2498	3	Y	410	359	1			197
							451	9									
12	2418	X	2385	-0-	-33	-0-	135	1	1868	3	Y	347	395	1			149
							382	9									
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	385	345	1			189
02	2940	X	2104	-0-	-836	-0-	132	1	1660	3	Y	284	269	1			204
							312	9									
*03	3255	X	2271	-0-	-984	-0-	140	1	1787	3	Y	313	400	1			117
							344	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	701	1	7757	3	Y	209	203	0			31
							230	9									
11	7710	X	7631	-0-	-79	-0-	648	1	6834	3	Y	135	145	0			21
							149	9									
12	7905	X	7504	-0-	-401	-0-	724	1	6563	3	Y	197	191	0			27
							217	9									
01	8680	X	6293	-0-	-2387	-0-	537	1	5600	3	Y	142	152	0			17
							156	9									
*02	7840	X	6042	-0-	-1798	-0-	562	1	5309	3	Y	155	160	0			12
							171	9									
03	8680	X	6671	-0-	-2009	-0-	637	1	5861	3	Y	157	147	0			22
							173	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
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	250	1	2769	3	Y	332	324	0			49
							365	9									
11	3210	X	3127	-0-	-83	-0-	249	1	2623	3	Y	232	245	0			36
							255	9									
12	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	281	1	2549	3	Y	321	313	0			44
							353	9									
01	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	239	1	2496	3	Y	307	314	0			37
							338	9									
*02	3052	X	2719	-0-	-333	-0-	229	1	2162	3	Y	298	312	0			23
							328	9									
03	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	261	1	2402	3	Y	321	298	0			46
							353	9									

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
10	51866	X	51866	-0-	-0-	-0-	2921	1	45200	3	Y	2322	2866	0	128	1	921
							1191	4	2554	9							
11	50781	X	50781	-0-	-0-	-0-	2956	1	44372	3	Y	2101	1252	0	79	1	1691
							1142	4	2311	9							
12	48454	X	48454	-0-	-0-	-0-	2849	1	42399	3	Y	1936	2496	0	83	1	1048
							1076	4	2130	9							
01	43031	X	43031	-0-	-0-	-0-	2573	1	37613	3	Y	1670	1175	0	80	1	1463
							1008	4	1837	9							
*02	37313	X	37313	-0-	-0-	-0-	2669	1	32124	3	Y	1439	1127	0	120	1	1655
							937	4	1583	9							
*03	37691	X	37691	-0-	-0-	-0-	1854	1	33482	3	Y	1304	2313	0	184	1	462
							921	4	1434	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	6371	-0-	-387	-0-	449	1	4964	3	N	871	878	0			128
							958	9									
11	6540	X	5631	-0-	-909	-0-	433	1	4561	3	N	579	616	0			91
							637	9									
12	6696	X	4812	-0-	-1884	-0-	387	1	3505	3	N	836	813	0			114
							920	9									
01	6696	X	5664	-0-	-1032	-0-	415	1	4321	3	N	844	857	0			101
							928	9									
*02	6048	X	5060	-0-	-988	-0-	403	1	3806	3	N	774	814	0			61
							851	9									
03	6386	X	5607	-0-	-779	-0-	458	1	4214	3	N	850	790	0			121
							935	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH F UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	9035	-0-	-6372	-0-	520	1	8041	3	Y	238	212	0	6	1	94
							212	4	262	9							
11	13560	X	8311	-0-	-5249	-0-	492	1	7377	3	Y	229	131	0	8	1	184
							190	4	252	9							
12	13640	X	8416	-0-	-5224	-0-	505	1	7490	3	Y	209	271	0	9	1	113
							191	4	230	9							
01	11160	X	8296	-0-	-2864	-0-	507	1	7405	3	Y	169	125	0	9	1	148
							198	4	186	9							
*02	8148	X	7586	-0-	-562	-0-	554	1	6668	3	Y	154	114	0	12	1	176
							195	4	169	9							
03	9021	X	8113	-0-	-908	-0-	405	1	7310	3	Y	179	272	0	20	1	63
							201	4	197	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

10	21273	X	21273	-0-	-0-	-0-	553	1	18587	3	Y	1698	1198	0			500
							265	4	1868	9							
11	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	453	1	14575	3	Y	758	1132	0			126
							254	4	834	9							
12	15283	X	14991	-0-	-292	-0-	429	1	13582	3	Y	648	671	0			103
							267	4	713	9							
01	15283	X	13347	-0-	-1936	-0-	456	1	12018	3	Y	568	554	0			117
							248	4	625	9							
02	13804	X	11669	-0-	-2135	-0-	398	1	10574	3	Y	446	427	0			136
							206	4	491	9							
03	15283	X	12473	-0-	-2810	-0-	467	1	11260	3	Y	484	431	0			189
							214	4	532	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

10	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	718	1	16562	3	Y	392	382	1			150
							431	9									
11	14310	X	13462	-0-	-848	-0-	547	1	12564	3	Y	319	332	1			137
							351	9									
12	14353	X	10319	-0-	-4034	-0-	479	1	9576	3	Y	240	239	1			138
							264	9									
01	17701	X	13984	-0-	-3717	-0-	605	1	12944	3	Y	395	304	1			229
							435	9									
02	15988	X	13529	-0-	-2459	-0-	593	1	12521	3	Y	377	344	1			262
							415	9									
*03	17701	X	14167	-0-	-3534	-0-	722	1	12980	3	Y	423	452	1			233
							465	9									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

10	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	191	1	2116	3	Y	222	241	0			33
							244	9									
11	2760	X	2254	-0-	-506	-0-	182	1	1919	3	Y	139	150	0			22
							153	9									
12	3999	X	2251	-0-	-1748	-0-	201	1	1819	3	Y	210	203	0			29
							231	9									
01	3999	X	2873	-0-	-1126	-0-	215	1	2245	3	Y	375	359	0			45
							413	9									
*02	3612	X	1540	-0-	-2072	-0-	124	1	1171	3	Y	223	251	0			17
							245	9									
*03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	206	1	1897	3	Y	464	415	0			66
							510	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	369 347	1 9	4083	3	Y	315	312	0			46
11	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	352 231	1 9	3710	3	Y	210	223	0			33
12	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	416 380	1 9	3767	3	Y	345	331	0			47
01	4805	X	3850	-0-	-955	-0-	311 295	1 9	3244	3	Y	268	283	0			32
*02	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	325 311	1 9	3066	3	Y	283	293	0			22
03	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	371 334	1 9	3420	3	Y	304	283	0			43

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
10	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	537 197	1 9	12393	3	Y	179	229	1			69
11	12210	X	12086	-0-	-124	-0-	497 175	1 9	11414	3	Y	159	160	1			68
12	12059	X	9790	-0-	-2269	-0-	458 160	1 9	9172	3	Y	145	130	1			83
01	13113	X	11122	-0-	-1991	-0-	486 235	1 9	10401	3	Y	214	173	1			124
*02	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	542 227	1 9	11444	3	Y	206	187	1			143
*03	13113	X	10712	-0-	-2401	-0-	554 202	1 9	9956	3	Y	184	226	1			101

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
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	547 183	1 9	6054	3	Y	166	162	0			25
11	6300	X	5977	-0-	-323	-0-	507 125	1 9	5345	3	Y	114	121	0			18
12	6417	X	5914	-0-	-503	-0-	569 191	1 9	5154	3	Y	174	168	0			24
01	6789	X	5803	-0-	-986	-0-	492 186	1 9	5125	3	Y	169	173	0			20
*02	6132	X	5199	-0-	-933	-0-	481 173	1 9	4545	3	Y	157	165	0			12
03	6789	X	5738	-0-	-1051	-0-	544 184	1 9	5010	3	Y	167	155	0			24

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
10	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	800 909	1 9	8854	3	Y	826	810	0			122
11	8550	X	7240	-0-	-1310	-0-	579 559	1 9	6102	3	Y	508	550	0			80
12	8277	X	6392	-0-	-1885	-0-	563 727	1 9	5102	3	Y	661	651	0			90
01	10571	X	8140	-0-	-2431	-0-	631 931	1 9	6578	3	Y	846	835	0			101
*02	9548	X	7082	-0-	-2466	-0-	602 799	1 9	5681	3	Y	726	770	0			57
03	10571	X	6714	-0-	-3857	-0-	592 671	1 9	5451	3	Y	610	580	0			87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
10	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	-0-					-0-
11	15750	X	12646	-0-	-3104	-0-	363	1	11692	3	Y	352	293	0			59
							204	4	387	9							
12	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	628	1	19905	3	Y	499	479	0			79
							391	4	549	9							
01	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	637	1	16806	3	Y	438	427	0			90
							346	4	482	9							
02	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	486	1	12916	3	Y	346	330	0			106
							252	4	381	9							
03	20274	X	15141	-0-	-5133	-0-	576	1	13869	3	Y	394	346	0			154
							263	4	433	9							

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4916	-0-	-230	-0-	347	1	3840	3	Y	663	670	0			98
							729	9									
11	4980	X	4279	-0-	-701	-0-	329	1	3466	3	Y	440	469	0			69
							484	9									
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	418	1	3787	3	Y	752	718	0			103
							827	9									
01	4929	X	4475	-0-	-454	-0-	333	1	3472	3	Y	609	639	0			73
							670	9									
*02	4452	X	4033	-0-	-419	-0-	323	1	3053	3	Y	597	623	0			47
							657	9									
03	5022	X	4448	-0-	-574	-0-	367	1	3380	3	Y	637	593	0			91
							701	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
10	6076	X	5928	-0-	-148	-0-	433	1	4794	3	N	637	616	0			94
							701	9									
11	5880	X	5276	-0-	-604	-0-	417	1	4396	3	N	421	449	0			66
							463	9									
12	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	463	1	4196	3	N	605	588	0			83
							666	9									
01	5921	X	4884	-0-	-1037	-0-	384	1	4001	3	N	454	483	0			54
							499	9									
*02	5348	X	4671	-0-	-677	-0-	392	1	3706	3	N	521	534	0			41
							573	9									
03	5921	X	5098	-0-	-823	-0-	442	1	4073	3	N	530	495	0			76
							583	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
10	5363	X	4965	-0-	-398	-0-	282	1	4358	3	N	191	199	0	7	1	76
							115	4	210	9							
11	4830	X	4454	-0-	-376	-0-	259	1	3887	3	N	189	106	0	7	1	152
							100	4	208	9							
12	4929	X	4441	-0-	-488	-0-	261	1	3871	3	N	191	232	0	8	1	103
							99	4	210	9							
01	4929	X	4502	-0-	-427	-0-	268	1	3918	3	N	192	119	0	8	1	168
							105	4	211	9							
*02	4480	X	3820	-0-	-660	-0-	272	1	3271	3	N	165	129	0	14	1	190
							95	4	182	9							
03	4960	X	4026	-0-	-934	-0-	197	1	3554	3	N	161	273	0	21	1	57
							98	4	177	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

10	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	694	1	10733	3	N	465	456	0	15	1	185
							283	4	512	9							
11	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	657	1	9860	3	N	479	262	0	16	1	386
							254	4	527	9							
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	659	1	9800	3	N	469	582	0	19	1	254
							249	4	516	9							
01	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	696	1	10179	3	N	479	294	0	20	1	419
							273	4	527	9							
*02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	713	1	8580	3	N	440	323	0	34	1	502
							250	4	484	9							
03	6324	X	4512	-0-	-1812	-0-	221	1	3997	3	N	167	554	0	56	1	59
							110	4	184	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

10	14260	X	12593	-0-	-1667	-0-	712	1	11023	3	Y	516	556	0	21	1	205
							290	4	568	9							
11	13110	X	11802	-0-	-1308	-0-	685	1	10277	3	Y	523	289	0	18	1	421
							265	4	575	9							
12	14012	X	12159	-0-	-1853	-0-	713	1	10580	3	Y	543	649	0	21	1	294
							269	4	597	9							
01	14012	X	12230	-0-	-1782	-0-	727	1	10633	3	Y	532	337	0	23	1	466
							285	4	585	9							
*02	12656	X	10665	-0-	-1991	-0-	756	1	9097	3	Y	497	360	0	38	1	565
							265	4	547	9							
03	12586	X	10495	-0-	-2091	-0-	513	1	9264	3	Y	421	774	0	63	1	149
							255	4	463	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

10	8339	X	6713	-0-	-1626	-0-	498	1	5509	3	Y	642	647	0			95
							706	9									
11	7980	X	7543	-0-	-437	-0-	596	1	6287	3	Y	600	601	0			94
							660	9									
12	8029	X	7411	-0-	-618	-0-	641	1	5805	3	Y	877	851	0			120
							965	9									
01	8029	X	7121	-0-	-908	-0-	544	1	5673	3	Y	822	844	0			98
							904	9									
*02	7252	X	6455	-0-	-797	-0-	533	1	5036	3	Y	805	840	0			63
							886	9									
03	7781	X	7136	-0-	-645	-0-	608	1	5597	3	Y	846	788	0			121
							931	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	130	1	1436	3	Y	623	638	0			92
							685	9									
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	118	1	1246	3	Y	369	403	0			58
							406	9									
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	130	1	1182	3	Y	549	532	0			75
							604	9									
01	2263	N	1768	-0-	-495	-0-	108	1	1125	3	Y	486	503	0			58
							535	9									
*02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	121	1	1147	3	Y	560	574	0			44
							616	9									
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	133	1	1222	3	Y	533	501	0			76
							586	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
11	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	201	1	6475	3	N	407	339	0			68
							113	4	448	9							
12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	165	1	5215	3	N	440	438	0			70
							102	4	484	9							
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	162	1	4262	3	N	413	398	0			85
							88	4	454	9							
02	6748	X	3986	-0-	-2762	-0-	128	1	3411	3	N	346	325	0			106
							66	4	381	9							
03	7471	X	2840	-0-	-4631	-0-	102	1	2458	3	N	212	235	0			83
							47	4	233	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

10	3906	X	2792	-0-	-1114	-0-	215	1	2376	3	Y	183	180	0			27
							201	9									
11	3750	X	2397	-0-	-1353	-0-	196	1	2067	3	Y	122	130	0			19
							134	9									
12	3720	X	2603	-0-	-1117	-0-	227	1	2054	3	Y	293	272	0			40
							322	9									
01	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	233	1	2424	3	Y	291	296	0			35
							320	9									
*02	2800	X	2646	-0-	-154	-0-	225	1	2129	3	Y	265	279	0			21
							292	9									
*03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	253	1	2331	3	Y	306	283	0			44
							337	9									

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

10	5022	X	3791	-0-	-1231	-0-	281	1	3106	3	Y	367	373	0			54
							404	9									
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	388	1	4092	3	Y	388	381	0			61
							427	9									
12	5115	X	4702	-0-	-413	-0-	408	1	3699	3	Y	541	528	0			74
							595	9									
01	5115	X	4516	-0-	-599	-0-	348	1	3625	3	Y	494	509	0			59
							543	9									
*02	4620	X	4134	-0-	-486	-0-	342	1	3232	3	Y	509	528	0			40
							560	9									
03	5084	X	4558	-0-	-526	-0-	389	1	3583	3	Y	533	497	0			76
							586	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	261	1	2892	3	Y	151	153	0			22
							166	9									
11	2700	X	2559	-0-	-141	-0-	216	1	2274	3	Y	63	75	0			10
							69	9									
12	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	275	1	2491	3	Y	173	159	0			24
							190	9									
01	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	246	1	2566	3	Y	186	188	0			22
							205	9									
*02	3108	X	2619	-0-	-489	-0-	234	1	2211	3	Y	158	168	0			12
							174	9									
03	3317	X	2933	-0-	-384	-0-	267	1	2460	3	Y	187	172	0			27
							206	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

10	6851	X	6674	-0-	-177	-0-	521	1	5762	3	Y	355	355	0			52
							391	9									
11	6570	X	5966	-0-	-604	-0-	495	1	5219	3	Y	229	245	0			36
							252	9									
12	7254	X	5925	-0-	-1329	-0-	547	1	4952	3	Y	387	370	0			53
							426	9									
01	7254	X	5745	-0-	-1509	-0-	470	1	4899	3	Y	342	354	0			41
							376	9									
*02	6552	X	5037	-0-	-1515	-0-	451	1	4261	3	Y	295	313	0			23
							325	9									
03	6665	X	5901	-0-	-764	-0-	539	1	4958	3	Y	367	338	0			52
							404	9									

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

10	4309	X	4230	-0-	-79	-0-	329	1	3639	3	Y	238	228	0			35
							262	9									
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	371	1	3909	3	Y	168	177	0			26
							185	9									
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	443	1	4016	3	Y	254	245	0			35
							279	9									
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	398	1	4149	3	Y	227	235	0			27
							250	9									
*02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	388	1	3660	3	Y	217	227	0			17
							239	9									
03	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	428	1	3945	3	Y	177	169	0			25
							195	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

10	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-					-0-
11	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	558	1	17941	3	Y	1236	1030	0			206
							313	4	1360	9							
12	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	535	1	16959	3	Y	245	412	0			39
							333	4	270	9							
01	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	501	1	13211	3	Y	203	200	0			42
							272	4	223	9							
02	18200	X	11377	-0-	-6823	-0-	399	1	10605	3	Y	151	147	0			46
							207	4	166	9							
03	20150	X	11456	-0-	-8694	-0-	442	1	10637	3	Y	159	143	0			62
							202	4	175	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
10	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-					-0-
11	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	519	1	16697	3	N	1828	1524	0			304
							291	4	2011	9							
12	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	692	1	21907	3	N	319	572	0			51
							430	4	351	9							
01	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	603	1	15907	3	N	243	244	0			50
							328	4	267	9							
02	18228	X	14051	-0-	-4177	-0-	492	1	13080	3	N	204	192	0			62
							255	4	224	9							
03	23374	X	14129	-0-	-9245	-0-	544	1	13105	3	N	210	190	0			82
							249	4	231	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
11	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	429	1	13812	3	N	1077	898	0			179
							241	4	1185	9							
12	13826	X	9675	-0-	-4151	-0-	237	1	7514	3	N	1615	1537	0			257
							147	4	1777	9							
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	204	1	5370	3	N	461	623	0			95
							111	4	507	9							
02	14616	X	13396	-0-	-1220	-0-	424	1	11257	3	N	1360	1039	0			416
							219	4	1496	9							
03	16182	X	10140	-0-	-6042	-0-	350	1	8429	3	N	1092	1082	0			426
							160	4	1201	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	217	-0-	-403	-0-	2	1	57	3	N	143	120	0			23
							1	4	157	9							
01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	N	-0-	23	0			-0-
							10	4									
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
							5	4									
*03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	72	1	1728	3	N	-0-					-0-
							33	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-					-0-
11	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	769	1	24743	3	Y	1888	1574	0			314
							431	4	2077	9							
12	14136	X	12124	-0-	-2012	-0-	330	1	10446	3	Y	1039	1188	0			165
							205	4	1143	9							
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	250	1	6585	3	Y	729	744	0			150
							136	4	802	9							
02	19236	X	13703	-0-	-5533	-0-	432	1	11485	3	Y	1420	1136	0			434
							224	4	1562	9							
03	21297	X	11029	-0-	-10268	-0-	382	1	9192	3	Y	1164	1144	0			454
							175	4	1280	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20398 X	115	-0-	-20283	-0-	3	1	106	3	Y	4	3	0			1
						2	4	4	9							
11	19740 X	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	17267 X	82	-0-	-17185	-0-	2	1	69	3	Y	9	8	0			1
						1	4	10	9							
01	32025 X	32025	-0-	-0-	-0-	1011	1	26663	3	Y	3456	2744	0			713
						549	4	3802	9							
02	18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	600	1	15952	3	Y	1540	1782	0			471
						311	4	1694	9							
*03	25935 X	25935	-0-	-0-	-0-	946	1	22781	3	Y	1614	1455	0			630
						433	4	1775	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27919 X	27919	-0-	-0-	-0-	696	1	23369	3	Y	3201	2549	0			942
						333	4	3521	9							
11	20760 X	15134	-0-	-5626	-0-	393	1	12659	3	Y	1692	2353	0			281
						221	4	1861	9							
12	19003 X	71	-0-	-18932	-0-	2	1	68	3	Y	-0-	281	0			-0-
						1	4									
01	27776 X	27205	-0-	-571	-0-	854	1	22513	3	Y	3067	2434	0			633
						464	4	3374	9							
02	25088 X	13352	-0-	-11736	-0-	421	1	11189	3	Y	1385	1594	0			424
						218	4	1524	9							
*03	36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	1351	1	32559	3	Y	1585	1390	0			619
						618	4	1744	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24459 X	168	-0-	-24291	-0-	4	1	140	3	Y	20	14	0			6
						2	4	22	9							
11	20520 X	3495	-0-	-17025	-0-	88	1	2817	3	Y	492	416	0			82
						49	4	541	9							
12	18011 X	123	-0-	-17888	-0-	3	1	88	3	Y	27	105	0			4
						2	4	30	9							
01	18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	543	1	14317	3	Y	2846	2263	0			587
						295	4	3131	9							
02	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	529	1	14064	3	Y	2587	2383	0			791
						274	4	2846	9							
*03	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	544	1	13099	3	Y	1806	1892	0			705
						249	4	1987	9							

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	1183	1	18302	3	N	566	579	0	21	1	224
						482	4	623	9							
11	19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	1158	1	17374	3	N	373	278	0	19	1	300
						447	4	410	9							
12	22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	1373	1	20379	3	N	383	461	0	15	1	207
						519	4	421	9							
01	21173 X	20535	-0-	-638	-0-	1242	1	18151	3	N	596	265	0	16	1	522
						486	4	656	9							
*02	19124 X	8815	-0-	-10309	-0-	643	1	7738	3	N	189	402	0	43	1	266
						226	4	208	9							
03	22692 X	-0-	-0-	-22692	-0-					N	-0-	236	0	30	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	976062					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	976062					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

10	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	2816	1	43571	3	N	1960	2004	0	72	1	777
							1148	4	2156	9							
11	47151	X	47151	-0-	-0-	-0-	2752	1	41304	3	N	1847	1071	0	67	1	1486
							1063	4	2032	9							
12	52800	X	52800	-0-	-0-	-0-	3118	1	46401	3	N	1912	2290	0	73	1	1035
							1178	4	2103	9							
01	48715	X	48715	-0-	-0-	-0-	2924	1	42737	3	N	1735	1171	0	79	1	1520
							1145	4	1909	9							
*02	28448	X	23973	-0-	-4475	-0-	1716	1	20655	3	N	908	1172	0	124	1	1132
							603	4	999	9							
03	34193	X	19220	-0-	-14973	-0-	932	1	16838	3	N	897	1585	0	126	1	318
							463	4	987	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

10	7471	X	6800	-0-	-671	-0-	167	1	5604	3	N	863	609	0			254
							80	4	949	9							
11	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	233	1	7486	3	N	1431	1447	0			238
							130	4	1574	9							
12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	212	1	6726	3	N	1284	1318	0			204
							132	4	1412	9							
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	304	1	8021	3	N	1746	1590	0			360
							165	4	1921	9							
02	8764	X	5406	-0-	-3358	-0-	155	1	4106	3	N	968	1032	0			296
							80	4	1065	9							
03	9703	X	5774	-0-	-3929	-0-	190	1	4571	3	N	842	809	0			329
							87	4	926	9							

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

10	0	W	14941	-0-	14941	1064040	854	1	13212	3	N	479	554	0	23	1	190
							348	4	527	9							
11	0	W	8437	-0-	8437	1072477	496	1	7438	3	N	284	229	0	16	1	229
							191	4	312	9							
12	0	W	1266	-0-	1266	1073743	77	1	1145	3	N	14	224	0	11	1	8
							29	4	15	9							
01	0	W	7517	-0-	7517	1081260	447	1	6530	3	N	332	48	0	1	1	291
							175	4	365	9							
*02	0	W	9573	-0-	9573	1090833	685	1	8242	3	N	369	225	0	24	1	411
							240	4	406	9							
03	0	W	1445	-0-	1445	1092278	71	1	1285	3	N	49	397	0	46	1	17
							35	4	54	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 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
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
11	4860	X	3072	-0-	-1788	-0-	75	1	2427	3	Y	480	400	0			80
							42	4	528	9							
12	5022	X	1465	-0-	-3557	-0-	38	1	1210	3	Y	175	227	0			28
							24	4	193	9							
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	933	-0-	-2229	-0-	30	1	734	3	Y	141	86	0			55
							14	4	155	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

10	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					-0-
11	16620	X	11619	-0-	-5001	-0-	282	1	9081	3	Y	1907	1590	0			317
							158	4	2098	9							
12	8587	X	7925	-0-	-662	-0-	194	1	6160	3	Y	1318	1426	0			209
							121	4	1450	9							
01	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	249	1	6571	3	Y	1455	1364	0			300
							135	4	1601	9							
02	10808	X	6132	-0-	-4676	-0-	177	1	4691	3	Y	1066	1040	0			326
							91	4	1173	9							
03	11966	X	4283	-0-	-7683	-0-	142	1	3410	3	Y	605	695	0			236
							65	4	666	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

10	7781	X	2385	-0-	-5396	-0-	60	1	2031	3	Y	241	170	0			71
							29	4	265	9							
11	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	310	1	9986	3	Y	1759	1537	0			293
							174	4	1935	9							
12	7781	X	6119	-0-	-1662	-0-	153	1	4862	3	Y	917	1064	0			146
							95	4	1009	9							
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	113	1	2967	3	Y	617	636	0			127
							61	4	679	9							
02	11536	X	6126	-0-	-5410	-0-	183	1	4852	3	Y	905	755	0			277
							95	4	996	9							
03	12772	X	5150	-0-	-7622	-0-	173	1	4160	3	Y	671	686	0			262
							79	4	738	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

10	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-					-0-
11	13440	X	50	-0-	-13390	-0-	1	1	41	3	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
12	7192	X	856	-0-	-6336	-0-	22	1	707	3	Y	103	88	0			16
							14	4	113	9							
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	193	1	4657	3	Y	851	519	0			332
							88	4	936	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 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
10	9641	X	8182	-0-	-1459	-0-	200	1	6724	3	N	1056	745	0			311
							96	4	1162	9							
11	9330	X	2616	-0-	-6714	-0-	64	1	2064	3	N	411	654	0			68
							36	4	452	9							
12	9641	X	297	-0-	-9344	-0-	8	1	239	3	N	41	103	0			6
							5	4	45	9							
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-	6	0			-0-
02	7336	X	79	-0-	-7257	-0-	2	1	62	3	N	13	9	0			4
							1	4	14	9							
03	8122	X	6017	-0-	-2105	-0-	184	1	4428	3	N	1201	736	0			469
							84	4	1321	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	872	-0-	-1918	-0-	21	1	656	3	N	165	139	0			26
							13	4	182	9							
01	1271	X	87	-0-	-1184	-0-	2	1	64	3	N	18	40	0			4
							1	4	20	9							
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	N	393	277	0			120
							25	4	432	9							
*03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	43	1	1043	3	N	303	305	0			118
							20	4	333	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

10	7564	X	2890	-0-	-4674	-0-	63	1	2106	3	N	628	443	0			185
							30	4	691	9							
11	7320	X	4	-0-	-7316	-0-	3	3	1	9	N	1	186	0			-0-
12	7564	X	3337	-0-	-4227	-0-	76	1	2419	3	N	723	608	0			115
							47	4	795	9							
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	115	0			-0-
02	2576	X	2503	-0-	-73	-0-	77	1	2038	3	N	316	219	0			97
							40	4	348	9							
*03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	102	1	2453	3	N	714	532	0			279
							47	4	785	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

10	116538	X	116538	-0-	-0-	-0-	3184	1	106997	3	N	4393	4900	0			1293
							1525	4	4832	9							
11	102283	X	102283	-0-	-0-	-0-	2914	1	93767	3	N	3608	4301	0			600
							1633	4	3969	9							
12	104098	X	92095	-0-	-12003	-0-	2651	1	83989	3	N	3460	3510	0			550
							1649	4	3806	9							
01	104098	X	86002	-0-	-18096	-0-	2956	1	77938	3	N	3184	3077	0			657
							1606	4	3502	9							
02	94024	X	73228	-0-	-20796	-0-	2503	1	66500	3	N	2664	2506	0			815
							1295	4	2930	9							
03	104098	X	71670	-0-	-32428	-0-	2696	1	64949	3	N	2538	2362	0			991
							1233	4	2792	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 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
10	70773	X	58052	-0-	-12721	-0-	1434	1	48181	3	N	7045	8149	0			2073
							687	4	7750	9							
11	68490	X	51698	-0-	-16792	-0-	1340	1	43125	3	N	5893	6986	0			980
							751	4	6482	9							
12	70773	X	34877	-0-	-35896	-0-	858	1	27179	3	N	5734	5803	0			911
							533	4	6307	9							
01	62651	X	33636	-0-	-29015	-0-	986	1	25998	3	N	5560	5324	0			1147
							536	4	6116	9							
02	56588	X	40757	-0-	-15831	-0-	1276	1	33894	3	N	4479	4256	0			1370
							660	4	4927	9							
03	57753	X	39910	-0-	-17843	-0-	1378	1	33193	3	N	4281	3980	0			1671
							630	4	4709	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
10	138015	X	138015	-0-	-0-	-0-	3601	1	121005	3	N	10623	11696	0			3126
							1724	4	11685	9							
11	102818	X	102818	-0-	-0-	-0-	2816	1	90621	3	N	7093	9039	0			1180
							1579	4	7802	9							
12	91052	X	91052	-0-	-0-	-0-	2544	1	80593	3	N	5757	6022	0			915
							1582	4	6333	9							
01	75625	X	75625	-0-	-0-	-0-	2524	1	66557	3	N	4703	4648	0			970
							1371	4	5173	9							
02	62328	X	56108	-0-	-6220	-0-	1870	1	49694	3	N	3251	3227	0			994
							968	4	3576	9							
03	69006	X	52070	-0-	-16936	-0-	1904	1	45878	3	N	3106	2888	0			1212
							871	4	3417	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
10	147051	X	147051	-0-	-0-	-0-	3826	1	128536	3	N	11688	12615	0			3439
							1832	4	12857	9							
11	112953	X	112953	-0-	-0-	-0-	3065	1	98624	3	N	8678	10674	0			1443
							1718	4	9546	9							
12	116529	X	96773	-0-	-19756	-0-	2679	1	84858	3	N	6882	7231	0			1094
							1666	4	7570	9							
01	116529	X	71202	-0-	-45327	-0-	2357	1	62151	3	N	4922	5000	0			1016
							1280	4	5414	9							
02	105252	X	61402	-0-	-43850	-0-	2022	1	53715	3	N	4199	3931	0			1284
							1046	4	4619	9							
03	116529	X	55824	-0-	-60705	-0-	2024	1	48765	3	N	3735	3561	0			1458
							926	4	4109	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
10	125922	X	110036	-0-	-15886	-0-	3034	1	101953	3	N	3269	3583	0			962
							1453	4	3596	9							
11	121860	X	96769	-0-	-25091	-0-	2779	1	89432	3	N	2727	3235	0			454
							1558	4	3000	9							
12	125922	X	88935	-0-	-36987	-0-	2590	1	82034	3	N	2455	2519	0			390
							1610	4	2701	9							
01	109895	X	80609	-0-	-29286	-0-	2802	1	73866	3	N	2199	2135	0			454
							1522	4	2419	9							
02	99260	X	65290	-0-	-33970	-0-	2257	1	59965	3	N	1727	1653	0			528
							1168	4	1900	9							
03	109895	X	63285	-0-	-46610	-0-	2407	1	57982	3	N	1632	1523	0			637
							1101	4	1795	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH L WELL #: 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

10	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	628	1	13511	3	N	-0-					-0-
11	14460	X	12734	-0-	-1726	-0-	876	1	11858	3	N	-0-					-0-
12	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	940	1	14420	3	N	-0-					-0-
01	14942	X	13791	-0-	-1151	-0-	894	1	12894	3	N	3					3
							3	9									
02	12768	X	5706	-0-	-7062	-0-	210	1	5496	3	N	-0-					3
*03	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	967	1	15491	2	N	-0-					3

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

10	12090	X	11300	-0-	-790	-0-	1109	1	10191	3	Y	-0-					11
11	11400	X	10070	-0-	-1330	-0-	1027	1	9043	3	Y	-0-					11
12	11718	X	10149	-0-	-1569	-0-	1067	1	9071	3	Y	10					21
							11	9									
01	11594	X	11114	-0-	-480	-0-	1302	1	9812	3	Y	-0-					21
02	10220	X	9956	-0-	-264	-0-	1250	1	8706	3	Y	-0-					21
03	11315	X	10861	-0-	-454	-0-	1314	1	9543	2	Y	4					25
							4	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

10	6634	X	6283	-0-	-351	-0-	617	1	5666	3	Y	-0-					9
11	6300	X	5978	-0-	-322	-0-	610	1	5368	3	Y	-0-					9
12	6479	X	6089	-0-	-390	-0-	641	1	5448	3	Y	-0-					9
01	6293	X	6205	-0-	-88	-0-	727	1	5478	3	Y	-0-					9
02	5684	X	5345	-0-	-339	-0-	671	1	4674	3	Y	-0-					9
03	6293	X	5782	-0-	-511	-0-	700	1	5081	2	Y	1					10
							1	9									

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
10	7409 X	6061	-0-	-1348	-0-	595	1	5466	3	Y	-0-					17
11	6600 X	5627	-0-	-973	-0-	574	1	5053	3	Y	-0-					17
12	6820 X	4997	-0-	-1823	-0-	526	1	4471	3	Y	-0-					17
01	6510 X	4102	-0-	-2408	-0-	481	1	3621	3	Y	-0-					17
02	5684 X	4735	-0-	-949	-0-	595	1	4140	3	Y	-0-					17
03	6076 X	4747	-0-	-1329	-0-	575	1	4172	2	Y	-0-					17

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

10	7471 X	6038	-0-	-1433	-0-	593	1	5445	3	Y	-0-					249
11	7230 X	6210	-0-	-1020	-0-	633	1	5577	3	Y	-0-					249
12	6665 X	5754	-0-	-911	-0-	606	1	5148	3	Y	-0-					249
01	6045 X	4166	-0-	-1879	-0-	488	1	3678	3	Y	-0-					249
02	5796 X	2500	-0-	-3296	-0-	314	1	2186	3	Y	-0-					249
03	6417 X	3237	-0-	-3180	-0-	390	1	2834	2	Y	12					261
						13	9									

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 12116 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	265905	-0-	265905	265905	265905	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	435807	-0-	435807	701712	238	1	435566	3	N	3					3
						3	9									
02	SHUT IN	194928	-0-	194928	896640	127	1	194793	3	N	7	7	8			3
						8	9									
03	SHUT IN	319364	-0-	319364	1216004	319356	2	8	9	N	7	7	8			3

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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2530

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					370
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	342	1			116
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275					391
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	356	1			155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	576	366	1			365
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	339	1			200

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/05/2017 - P/A 12/05/17

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

10	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	N	-0-						2
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	3	N	-0-						2
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-						2
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-						2
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	11	1	131	3	N	-0-	2	1				-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	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
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	1					1
							1	9									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					1
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					1
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	82	3	Y	1					1
							1	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
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	20	1	276	3	Y	1					1
							1	9									
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	17	1	232	3	Y	1					2
							1	9									
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	539	3	Y	2					4
							2	9									
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	2					3
							2	9									
03	589	N	478	-0-	-111	-0-	41	1	436	3	Y	1					4
							1	9									

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
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	Y	7	1	8			6
							8	9									
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	16					22
							18	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	10					32
							11	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	29	28	1			33
							32	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	10	2	8			41
							11	9									
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	34	36	1			39
							37	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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1023	N	893	-0-	-130	-0-	130	1	763	3	Y	-0-					2
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	128	1	747	3	Y	1					3
							1	9									
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	140	1	825	3	Y	1					4
							1	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	128	1	780	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	123	1	737	3	Y	1					3
							1	9									
03	961	N	879	-0-	-82	-0-	128	1	750	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

10	434 N	388	-0-	-46	-0-	57	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	56	1	328	3	Y	2					2
						2	9									
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	52	1	307	3	Y	1					3
						1	9									
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	365	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	59	1	351	3	Y	-0-					2
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	63	1	367	3	Y	2	2	1			2
						2	9									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

10	124 N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1					1
						1	9									
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

10	124 N	86	-0-	-38	-0-	6	1	79	3	Y	1					1
						1	9									
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	1					2
						1	9									
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	2					4
						2	9									
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	2					3
						2	9									
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	10	1	111	3	Y	2					5
						2	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

10	155 N	152	-0-	-3	-0-	22	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	22	1	127	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

10	155 N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

10	744 N	704	-0-	-40	-0-	103	1	601	3	Y	-0-					2
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	99	1	582	3	Y	1					3
						1	9									
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	105	1	621	3	Y	1					4
						1	9									
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	100	1	609	3	Y	2	4	1			2
						2	9									
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	93	1	557	3	Y	1					3
						1	9									
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	104	1	611	3	Y	1	2	1			2
						1	9									

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	651	N	303	-0-	-348	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	476	N	376	-0-	-100	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

10	3658	X	3300	-0-	-358	-0-	3300	2			N	-0-					43
11	4140	X	2929	-0-	-1211	-0-	2929	2			N	-0-					43
12	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	4104	2			N	-0-					43
01	4712	X	3862	-0-	-850	-0-	3862	2			N	-0-					43
02	4256	X	3924	-0-	-332	-0-	3924	2			N	-0-					43
*03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	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

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1965	-0-	-1135	886	183	1	1761	2	Y	19	52	1			14
							21	9									
11	2872	N	1986	-0-	-886	-0-	198	1	1746	2	Y	38					52
							42	9									
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	217	1	1865	2	Y	46					98
							51	9									
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	218	1	1766	2	Y	45	48	1			95
							50	9									
02	1848	N	1692	-0-	-156	-0-	172	1	1486	2	Y	31	84	1			42
							34	9									
03	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	199	1	1706	2	Y	43					85
							47	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	434	X	362	-0-	-72	-0-	34	1	328	2	N	-0-					17
11	420	X	316	-0-	-104	-0-	32	1	284	2	N	-0-					17
12	434	X	342	-0-	-92	-0-	36	1	305	2	N	1	1	1			17
							1	9									
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	43	1	348	2	N	-0-					17
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	1					18
							1	9									
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	2	N	-0-					18

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	10168 X	9007	-0-	-1161	-0-	841	1	8098	2	Y	62	166	1			11
						68	9									
11	9840 X	8098	-0-	-1742	-0-	817	1	7220	2	Y	55	38	1			28
						61	9									
12	10168 X	8069	-0-	-2099	-0-	836	1	7172	2	Y	55					83
						61	9									
01	9269 X	7857	-0-	-1412	-0-	857	1	6934	2	Y	60	122	1			21
						66	9									
02	8372 X	6973	-0-	-1399	-0-	717	1	6201	2	Y	50					71
						55	9									
*03	9021 X	8188	-0-	-833	-0-	848	1	7281	2	Y	54					125
						59	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	1	22	1			22
						1	9									
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	59	1	519	2	Y	4	3	1			23
						4	9									
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	64	1	548	2	Y	4					27
						4	9									
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	535	2	Y	5	9	1			23
						6	9									
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	52	1	446	2	Y	3					26
						3	9									
03	620 N	550	-0-	-70	-0-	57	1	489	2	Y	4					30
						4	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

10	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	211	1	2036	2	N	29	95	1			14
						32	9									
11	2580 X	2302	-0-	-278	-0-	233	1	2056	2	N	12					26
						13	9									
12	2697 X	2005	-0-	-692	-0-	207	1	1778	2	N	18					44
						20	9									
01	2697 X	1844	-0-	-853	-0-	201	1	1630	2	N	12					56
						13	9									
02	2436 X	1685	-0-	-751	-0-	173	1	1497	2	N	14					70
						15	9									
*03	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	246	1	2113	2	N	30					100
						33	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	X	821	-0-	-0-	-0-	77	1	744	2	N	-0-					23
11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	83	1	737	2	N	-0-					23
12	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	110	1	945	2	N	12					35
							13	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	168	1	1356	2	N	54					89
							59	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	118	1	1021	2	N	23					112
							25	9									
03	1054	N	822	-0-	-232	-0-	85	1	734	2	N	3					115
							3	9									

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	#	836	-0-	-342	-0-	77	1	740	2	N	17					45
							19	9									
11	1140	#	494	-0-	-646	-0-	50	1	444	2	N	-0-					45
12	1178	#	564	-0-	-614	-0-	59	1	503	2	N	2	2	1			45
							2	9									
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	103	1	832	2	N	2					47
							2	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	74	1	642	2	N	1					48
							1	9									
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	87	1	746	2	N	2					50
							2	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	357	1	3435	2	N	8					30
						9	9									
11	3360 X	3002	-0-	-358	-0-	304	1	2689	2	N	8					38
						9	9									
12	3472 X	3017	-0-	-455	-0-	314	1	2690	2	N	12					50
						13	9									
01	3813 X	2985	-0-	-828	-0-	327	1	2647	2	N	10					60
						11	9									
02	3444 X	2421	-0-	-1023	-0-	250	1	2163	2	N	7					67
						8	9									
03	3813 X	2818	-0-	-995	-0-	293	1	2517	2	N	7					74
						8	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	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

10	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	1	Y	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-		-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558	N	287	-0-	-271	-0-	27	1	260	2	N	-0-			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	364	2	N	-0-			-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	83	1	709	2	N	-0-			-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	70	1	566	2	N	-0-			-0-
02	392	N	153	-0-	-239	-0-	16	1	137	2	N	-0-			-0-
03	806	N	329	-0-	-477	-0-	34	1	295	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

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

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6000	-0-	-541	-0-	564	1	5436	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	5675	-0-	-655	-0-	577	1	5098	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6122	-0-	-388	-0-	639	1	5483	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	5644	-0-	-370	-0-	621	1	5023	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	4640	-0-	-792	-0-	481	1	4159	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5866	-0-	-241	-0-	612	1	5254	2	N	-0-			-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

10	16185	20902	-0-	4717	4717	1962	1	18900	2	N	36					154
						40	9									
11	24868	18168	-0-	-6700	-0-	1841	1	16273	2	N	49					203
						54	9									
12	32116	16120	-0-	-15996	-0-	1679	1	14397	2	N	40	162	1			81
						44	9									
01	29038	14581	-0-	-14457	-0-	1600	1	12950	2	N	28					109
						31	9									
02	14647 R	14647	-0-	-0-	-0-	1509	1	13058	2	N	73	96	1			86
						80	9									
03	19902	16749	-0-	-3153	-0-	1743	1	14962	2	N	40					126
						44	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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

10	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	945	1	9099	2	Y	-0-					115
11	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	972	1	8593	2	Y	-0-	53	1			62
12	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	1081	1	9273	2	Y	5	24	1			43
						6	9									
01	10044 X	8473	-0-	-1571	-0-	930	1	7528	2	Y	14					57
						15	9									
02	9072 X	8520	-0-	-552	-0-	881	1	7628	2	Y	10					67
						11	9									
*03	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	1080	1	9270	2	Y	20					87
						22	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	527 N	438	-0-	-89	-0-	24	1	357	3	N	6	15	1			6
						50	4	7	9							
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	3					9
						10	4	3	9							
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	4					13
						1	4	4	9							
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	N	3					16
						1	4	3	9							
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	N	4					20
						4	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

10	465 N	453	-0-	-12	-0-	79	1	373	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	87	1	423	2	Y	1					2
						1	9									
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	89	1	441	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	78	1	332	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	83	1	414	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	74	1	348	2	Y	1	1	1			1
						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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	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

10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1	N	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1	N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

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

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371 X	3724	-0-	-647	-0-	3582	3	59	4	Y	75	194	1			93
						83	9									
11	4080 X	3543	-0-	-537	-0-	3126	3	299	4	Y	107	53	1			147
						118	9									
12	4309 X	3391	-0-	-918	-0-	2491	3	690	4	Y	191	258	1			80
						210	9									
01	4030 X	3357	-0-	-673	-0-	2363	3	713	4	Y	255	159	1			176
						281	9									
02	3640 X	2862	-0-	-778	-0-	2096	3	657	4	Y	99	179	1			96
						109	9									
03	3720 X	2979	-0-	-741	-0-	2300	3	617	4	Y	56	119	1			33
						62	9									

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486 X	7787	-0-	-1699	-0-	7546	3	8	4	Y	212	177	1			229
						233	9									
11	8550 X	8054	-0-	-496	-0-	7758	3	88	4	Y	189	131	1			287
						208	9									
12	9238 X	8588	-0-	-650	-0-	8237	3	351	9	Y	319	472	1			134
01	9238 X	8499	-0-	-739	-0-	8205	3	294	9	Y	267	217	1			184
02	8344 X	7901	-0-	-443	-0-	7596	3	305	9	Y	277	192	1	1	8	268
*03	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8477	3	398	9	Y	362	418	1	1	8	211

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	776	1	5583	3	Y	322	288	1	26	8	29
							354	9									
11	5940	X	4210	-0-	-1730	-0-	572	1	3293	3	Y	314	312	1	7	8	24
							345	9									
12	6138	X	3913	-0-	-2225	-0-	584	1	3108	3	Y	201	207	1	4	8	14
							221	9									
01	6727	X	5918	-0-	-809	-0-	636	1	5173	3	Y	99	104	1			9
							109	9									
02	6076	X	2949	-0-	-3127	-0-	579	1	2330	3	Y	36	43	1			2
							40	9									
03	6727	X	3456	-0-	-3271	-0-	710	1	2543	3	Y	56	49	1			9
							141	4	62	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

10	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					16
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					16
12	2232	X	2	-0-	-2230	-0-	2	2			N	-0-					16
01	2232	X	750	-0-	-1482	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			16
02	2016	X	617	-0-	-1399	-0-	616	2	1	9	N	1	1	8			16
03	992	X	959	-0-	-33	-0-	958	2	1	9	N	1	1	8			16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

10	10726	X	7973	-0-	-2753	-0-	7973	2			Y	-0-					45
11	9810	X	7428	-0-	-2382	-0-	7426	2	2	9	Y	2	2	8			45
12	9548	X	7611	-0-	-1937	-0-	7609	2	2	9	Y	2	2	8			45
01	7812	X	6945	-0-	-867	-0-	6943	2	2	9	Y	2	2	8			45
02	7056	X	5927	-0-	-1129	-0-	5921	2	6	9	Y	5	5	8			45
03	7812	X	6604	-0-	-1208	-0-	6601	2	3	9	Y	3	46	0	2	8	-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

10	3782	X	3408	-0-	-374	-0-	3329	2	79	9	N	72	1	8			102
11	3750	X	3282	-0-	-468	-0-	3208	2	74	9	N	67					169
12	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	3180	2	80	9	N	73	179	1			63
01	3875	X	3466	-0-	-409	-0-	3382	2	84	9	N	76	1	8			138
02	3164	X	2699	-0-	-465	-0-	2635	2	64	9	N	58	152	1	2	8	42
03	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	2930	2	68	9	N	62	1	8			103

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1416	3	39	9	Y	35					306
11	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1360	3	44	9	Y	40					346
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1342	3	190	9	Y	173	94	0			425
01	DLQ G-10		1363	-0-	1363	1363	1316	3	47	9	Y	43					468
02	DLQ G-10		1234	-0-	1234	2597	1190	3	44	9	Y	40	162	0			346
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2597					Y	NO RPT					346

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					957
11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					957
12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1172	3	2	9	Y	2					959
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					961
02	DLQ G-10		968	-0-	968	968	968	3			Y	-0-					961
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	968					Y	NO RPT					961

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	1100	1137	0			97
11	390	X	23	-0-	-367	-0-	20	3	3	9	Y	3	3	0			97
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					97
*03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					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
10	5642	X	3947	-0-	-1695	-0-	3670	3	277	9	Y	252	269	0			1640
11	4410	X	3550	-0-	-860	-0-	3265	3	285	9	Y	259	200	0			1699
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					1699
01	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	1539	3	120	9	Y	109	105	0			1703
02	DLQ G-10		3959	-0-	3959	5618	3609	3	350	9	Y	318	299	0			1722
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5618					Y	NO RPT					1722

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
10	397	X	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	24	0			790
11	720	X	494	-0-	-226	-0-	493	3	1	9	Y	1	1	0			790
12	744	X	191	-0-	-553	-0-	148	3	43	9	Y	39	20	0			809
01	DLQ G-10		278	-0-	278	278	212	3	66	9	Y	60	41	0			828
02	DLQ G-10		125	-0-	125	403	125	3			Y	-0-					828
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	403					Y	NO RPT					828

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2017 - P/A 11/10/17

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	599	-0-	-424	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	870	X	620	-0-	-250	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	899	X	465	-0-	-434	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3308	-0-	-257	-0-	768	1	2531	2	N	8					434
							9	9									
11	3450	X	3339	-0-	-111	-0-	786	1	2536	2	N	15	1	8			448
							17	9									
12	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	977	1	2154	2	N	7	1	8			454
							8	9									
01	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	885	1	2243	2	N	1	180	1	1	8	274
							1	9									
02	3136	X	2766	-0-	-370	-0-	359	1	2406	2	N	1					275
							1	9									
03	3472	X	2625	-0-	-847	-0-	796	1	1784	2	N	41	6	8			310
							45	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	1	4	1			3
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	6					9
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	2	9	1			2
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	1					3
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	5					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	7	1			5

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

*06	8850	X	1834	-0-	-7016	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*07	9145	X	2217	-0-	-6928	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*08	9641	X	1841	-0-	-7800	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
*09	9330	X	2273	-0-	-7057	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*10	9641	X	3016	-0-	-6625	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
*11	2310	X	343	-0-	-1967	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*12	2418	X	1209	-0-	-1209	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	782	-0-	-1934	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

*06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	104	1	1100	3	N	-0-					-0-
*07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	94	1	1326	3	N	-0-					-0-
*08	2015	X	1733	-0-	-282	-0-	101	1	1632	3	N	-0-					-0-
*09	1950	X	1321	-0-	-629	-0-	103	1	1218	3	N	-0-					-0-
*10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*11	1680	X	1455	-0-	-225	-0-	89	1	1366	3	N	-0-					-0-
*12	1736	X	1014	-0-	-722	-0-	86	1	928	3	N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

*06	660	X	369	-0-	-291	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*07	775	X	100	-0-	-675	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	1054	X	101	-0-	-953	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	1020	X	127	-0-	-893	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*10	1054	X	154	-0-	-900	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*11	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2490	X	2467	-0-	-23	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*07	2573	X	1827	-0-	-746	-0-	1826	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2435	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2670	X	1779	-0-	-891	-0-	1778	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2759	X	1920	-0-	-839	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*11	2550	X	2206	-0-	-344	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*12	2449	X	1034	-0-	-1415	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*01	1922	N	1180	-0-	-742	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

*06	2910	X	1805	-0-	-1105	-0-	1803	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3358	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2580	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2852	X	2786	-0-	-66	-0-	2785	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
*12	2945	X	2546	-0-	-399	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*01	2945	X	1922	-0-	-1023	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

10	2976	X	2711	-0-	-265	-0-	236	1	2317	2	Y	144	121	1			132
							158	9									
11	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	238	1	2145	2	Y	208	232	1			108
							229	9									
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	246	1	2656	2	Y	233	230	1			111
							256	9									
01	2883	X	1792	-0-	-1091	-0-	234	1	1189	2	Y	335	311	1			135
							369	9									
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	217	1	4339	2	Y	184	204	1			115
							202	9									
03	3162	X	2407	-0-	-755	-0-	255	1	2016	2	Y	124	122	1			117
							136	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

10	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	482	1	2097	2	Y	93	183	1			190
							102	9									
11	3150	X	2150	-0-	-1000	-0-	514	1	1473	2	Y	148	188	1			150
							163	9									
12	3441	X	1610	-0-	-1831	-0-	380	1	1135	2	Y	86					236
							95	9									
01	3441	X	819	-0-	-2622	-0-	127	1	597	2	Y	86					322
							95	9									
*02	3108	X	2961	-0-	-147	-0-	594	1	2324	2	Y	39	361	1			-0-
							43	9									
*03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	353	1	1797	2	Y	558	317	1			241
							614	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 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
10	2697	X	1906	-0-	-791	-0-	89	1	1765	2	N	47					417
							52	9									
11	2610	X	842	-0-	-1768	-0-	120	1	669	2	N	48					465
							53	9									
12	1271	X	576	-0-	-695	-0-	68	1	488	2	N	18	183	0			300
							20	9									
01	1891	X	178	-0-	-1713	-0-	6	1	172	2	N	-0-					300
02	1708	X	279	-0-	-1429	-0-	10	1	219	2	N	45					345
							50	9									
*03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	108	1	2449	2	N	142					487
							156	9									

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

10	1550	X	1375	-0-	-175	-0-	4	1	1242	2	N	117	188	0			342
							129	9									
11	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1588	2	169	9	N	154	189	0			307
12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	7	1	1154	2	N	100					407
							110	9									
01	1364	N	749	-0-	-615	-0-	672	2	77	9	N	70					477
02	1428	N	600	-0-	-828	-0-	501	2	99	9	N	90	185	1			382
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1369	2	102	9	N	93					475

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

10	3844	X	2912	-0-	-932	-0-	124	1	2643	2	N	132					340
							145	9									
11	3720	X	2865	-0-	-855	-0-	120	1	2599	2	N	133	188	0			285
							146	9									
12	3844	X	1677	-0-	-2167	-0-	68	1	1540	2	N	63					348
							69	9									
01	3162	X	1991	-0-	-1171	-0-	10	1	1917	2	N	58	181	1			225
							64	9									
02	2856	X	1979	-0-	-877	-0-	10	1	1961	2	N	7					232
							8	9									
03	2976	X	1076	-0-	-1900	-0-	12	1	1002	2	N	56					288
							62	9									

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

10	1922	X	1202	-0-	-720	-0-	12	1	1115	2	N	68					222
							75	9									
11	1860	X	1462	-0-	-398	-0-	12	1	1374	2	N	69					291
							76	9									
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	59	1	2541	2	N	226	185	0			332
							249	9									
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	46	1	2577	2	N	-0-					332
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	50	1	2523	2	N	168	191	1			309
							185	9									
*03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	120	1	2354	2	N	117					426
							129	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	919	X	919	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	99	179	0			208
							109	9									
11	756	X	756	-0-	-0-	-0-	16	1	650	2	N	82					290
							90	9									
12	755	X	755	-0-	-0-	-0-	25	1	650	2	N	73					363
							80	9									
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	49	1	799	2	N	67	187	1			243
							6	4	74	9							
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	N	50					293
							4	4	55	9							
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	996	2	N	49	184	1			158
							2	4	54	9							

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	2924	-0-	-4888	-0-	1	1	2741	2	N	165					277
							182	9									
11	7560	X	51	-0-	-7509	-0-	50	2	1	9	N	1	185	0			93
12	5053	X	3713	-0-	-1340	-0-	1	1	3472	2	N	218	186	0			125
							240	9									
01	5053	X	3505	-0-	-1548	-0-	3298	2	207	9	N	188					313
02	2632	X	674	-0-	-1958	-0-	615	2	59	9	N	54	189	1			178
03	3720	X	703	-0-	-3017	-0-	648	2	55	9	N	50					228

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1395 N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
11	1560 N	1017	-0-	-543 B	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
12	1581 N	1496	-0-	-85 B	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
02	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1463	-0-	-25 B	-0-	1463	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	3		N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	4712 #	4059	-0-	-653	-0-	124	1	3862	3	N	66	189	1			154
						73	9									
11	4440 #	1658	-0-	-2782	-0-	120	1	1504	3	N	31					185
						34	9									
12	4588 #	4479	-0-	-109	-0-	124	1	4282	3	N	66					251
						73	9									
01	5907	5542	-0-	-365	-0-	124	1	5321	3	N	88					339
						97	9									
02	4116 #	3788	-0-	-328	-0-	112	1	3622	3	N	49	191	1			197
						54	9									
*03	7397	6287	-0-	-1110	-0-	124	1	6086	3	N	70	189	1			78
						77	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	271	-0-	271	271	271 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	263	-0-	263	534	263 2	N	-0-		-0-
02	14B DENY	237	-0-	237	771	237 2	N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	771		N	NO RPT		-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

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-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

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

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					11
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					11
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					19
02	2800	N	4306	-0-	1506	1506	270	1	4025	2	N	10					29
							11	9									
*03	9846	X	8340	-0-	-1506	-0-	419	1	7904	2	N	15					44
							17	9									

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) //CONT.// 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	85	1	193	2	N	-0-					-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	75	1	213	2	N	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	83	1	170	2	N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	97	1	150	2	N	-0-					-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	64	1	187	2	N	-0-					-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	74	1	158	2	N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2017 - P/A 10/19/2017

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
03	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

10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
03	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
10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	203	1	2097	2	Y	-0-					-0-
11	2160 X	2012	-0-	-148	-0-	140	1	1872	2	Y	-0-					-0-
12	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	233	1	2220	2	Y	-0-					-0-
01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	358	1	2457	2	Y	-0-					-0-
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	398	1	2240	2	Y	-0-					-0-
*03	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	188	1	2278	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	930 N	469	-0-	-461	-0-	35	1	434	2	Y	-0-	24	1			10
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	786	2	Y	7					17
						8	9									
12	775 N	92	-0-	-683	-0-	6	1	79	2	Y	6					23
						7	9									
01	465 N	23	-0-	-442	-0-	5	2	18	9	Y	16					39
02	784 N	166	-0-	-618	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					39
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	Y	6					45
						7	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

10	1364 N	1006	-0-	-358	-0-	71	1	935	2	N	-0-					70
11	1290 N	982	-0-	-308	-0-	69	1	913	2	N	-0-					70
12	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	75	1	1000	2	N	-0-					70
01	992 N	873	-0-	-119	-0-	55	1	818	2	N	-0-	4	5			66
02	924 N	583	-0-	-341	-0-	41	1	542	2	N	-0-					66
03	1085 N	537	-0-	-548	-0-	38	1	499	2	N	-0-					66

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

10	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	684	1	7081	2	N	532	538	1			110
						585	9									
11	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	498	1	6655	2	N	651	615	1			146
						716	9									
12	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	658	1	6283	2	N	511	552	1			105
						562	9									
01	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	1061	1	7283	2	N	685	689	1			101
						754	9									
02	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	1268	1	7138	2	N	684	644	1			141
						752	9									
*03	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	611	1	7424	2	N	734	820	1			55
						807	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	Y	-0-					35
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	Y	-0-					35
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	Y	22					57
							24	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	548	2	Y	14					71
							15	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	755	2	Y	23					94
							25	9									
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	60	1	796	2	Y	21	84	1			31
							23	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	774	2	Y	2					3
							2	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	Y	-0-					3
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	564	2	Y	1					4
							1	9									
03	558	N	174	-0-	-384	-0-	12	1	161	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

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
10	14415	X	7963	-0-	-6452	-0-	557	1	7406	2	Y	-0-					33
11	13380	X	11621	-0-	-1759	-0-	813	1	10808	2	Y	-0-					33
12	11811	X	10381	-0-	-1430	-0-	725	1	9632	2	Y	22					55
							24	9									
01	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	866	1	11504	2	Y	13					68
							14	9									
02	10836	X	9680	-0-	-1156	-0-	762	1	8894	2	Y	22					90
							24	9									
03	11997	X	10333	-0-	-1664	-0-	722	1	9590	2	Y	19	80	1			29
							21	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	4708	-0-	-1523	-0-	330	1	4378	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	4795	-0-	-1235	-0-	336	1	4459	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	4814	-0-	-1262	-0-	337	1	4477	2	Y	-0-					-0-
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	313	1	4160	2	Y	-0-					-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	359	1	4189	2	Y	-0-					-0-
*03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	349	1	4634	2	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	999	-0-	-241	-0-	70	1	929	2	Y	-0-	35	1			15
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	82	1	1086	2	Y	8					23
							9	9									
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	68	1	907	2	Y	10					33
							11	9									
01	1240	X	915	-0-	-325	-0-	57	1	836	2	Y	20					53
							22	9									
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					53
03	1209	X	389	-0-	-820	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					53

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	161	1	2145	2	Y	-0-					-0-
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	177	1	2347	2	Y	-0-					-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	185	1	2463	2	Y	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	169	1	2242	2	Y	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	153	1	1783	2	Y	-0-					-0-
*03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	129	1	1719	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	242	1	3215	2	N	-0-	85	1			39
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	213	1	2827	2	N	16					55
							18	9									
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	177	1	2354	2	N	26					81
							29	9									
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	169	1	2499	2	N	42					123
							46	9									
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	202	1	2686	2	N	-0-					123
*03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	252	1	3344	2	N	15					138
							17	9									

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
10	589	N	323	-0-	-266	-0-	23	1	300	2	N	-0-	29	1			13
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	N	7					20
							8	9									
12	558	N	395	-0-	-163	-0-	27	1	359	2	N	8					28
							9	9									
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	16	1	240	2	N	17					45
							19	9									
02	448	N	115	-0-	-333	-0-	8	1	107	2	N	-0-					45
03	403	N	90	-0-	-313	-0-	6	1	76	2	N	7					52
							8	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					6
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	8	2	Y	2					8
							2	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	4					12
							4	9									
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	3	11	1			4
							3	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4480	-0-	-387	-0-	393	1	4067	2	N	18	18	1			4
							20	9									
11	4710	X	3493	-0-	-1217	-0-	242	1	3227	2	N	22	21	1			5
							24	9									
12	4867	X	3608	-0-	-1259	-0-	340	1	3248	2	N	18	19	1			4
							20	9									
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	570	1	3915	2	N	21	22	1			3
							23	9									
02	4060	X	3938	-0-	-122	-0-	591	1	3327	2	N	18	17	1			4
							20	9									
03	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	321	1	3903	2	N	21	23	1			2
							23	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	786	-0-	-454	-0-	66	1	681	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	38	1	509	2	Y	61	55	1			13
							67	9									
12	744	N	572	-0-	-172	-0-	50	1	480	2	Y	38	43	1			8
							42	9									
01	775	N	644	-0-	-131	-0-	76	1	525	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	79	1	446	2	Y	46	43	1			9
							51	9									
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	39	1	473	2	Y	36	42	1			3
							40	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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	756	-0-	-143	-0-	65	1	671	2	N	18	18	1			4
							20	9									
11	690	N	417	-0-	-273	-0-	27	1	366	2	N	22	21	1			5
							24	9									
12	713	N	362	-0-	-351	-0-	32	1	310	2	N	18	19	1			4
							20	9									
01	744	N	290	-0-	-454	-0-	34	1	234	2	N	20	21	1			3
							22	9									
02	392	N	127	-0-	-265	-0-	16	1	91	2	N	18	17	1			4
							20	9									
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	19	1	230	2	N	21	23	1			2
							23	9									

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898 #	4550	-0-	-348	-0-	4548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4707 R	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
12	4805 #	4542	-0-	-263	-0-	4541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4805 #	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
02	4396 #	3735	-0-	-661	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	4867 #	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-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

10	3100 N	1843	-0-	-1257	2448	1843	3			Y	-0-					1
11	3000 N	1859	-0-	-1141	1307	1859	3			Y	-0-					1
12	3100 N	2186	-0-	-914	393	2186	3			Y	-0-					1
01	2509 N	2116	-0-	-393	-0-	2116	3			Y	-0-					1
*02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					1
03	2201 N	1899	-0-	-302	-0-	1899	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

10	3689 X	3514	-0-	-175	-0-	3514	3			Y	-0-					2
11	3540 X	3356	-0-	-184	-0-	3356	3			Y	-0-					2
12	3627 X	3377	-0-	-250	-0-	3377	3			Y	-0-					2
01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-					2
*02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					2
03	3503 X	3364	-0-	-139	-0-	3364	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

10	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			Y	-0-					1
11	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1071	3			Y	-0-					1
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					1
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					1
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					1
03	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					1
11	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246	3			Y	-0-					1
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					1
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					1
*02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					1
03	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

10	4712 X	4632	-0-	-80	-0-	4632	3			Y	-0-					3
11	4500 X	4473	-0-	-27	-0-	4473	3			Y	-0-					3
12	4557 X	4507	-0-	-50	-0-	4507	3			Y	-0-					3
01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					3
*02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-					3
03	4619 X	4442	-0-	-177	-0-	4442	3			Y	-0-					3

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363 X	5258	-0-	-105	-0-	5258	3			N	-0-					3
11	5190 X	5043	-0-	-147	-0-	5043	3			N	-0-					3
12	5363 X	5081	-0-	-282	-0-	5081	3			N	-0-					3
01	5363 X	4749	-0-	-614	-0-	4749	3			N	-0-					3
*02	4844 X	4660	-0-	-184	-0-	4660	3			N	-0-					3
03	5270 X	5156	-0-	-114	-0-	5156	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

10	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			Y	-0-					1
11	1170 N	1150	-0-	-20	-0-	1150	3			Y	-0-					1
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					1
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					1
*02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					1
*03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

10	3100 N	1910	-0-	-1190	4281	1910	3			Y	-0-					2
11	3000 N	1976	-0-	-1024	3257	1976	3			Y	-0-					2
12	3100 N	2258	-0-	-842	2415	2258	3			Y	-0-					2
01	2700 N	1744	-0-	-956	1459	1744	3			Y	-0-					2
*02	2800 N	2169	-0-	-631	828	2169	3			Y	-0-					2
*03	3100 N	2276	-0-	-824	4	2276	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

10	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3			Y	-0-					1
11	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			Y	-0-					1
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					1
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					1
*02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					1
03	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	1411	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					22
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	253	3	18	9	N	16					38
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	288	3	98	9	N	89					127
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					127
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	582	3	9	9	N	8					135
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	302	3	28	9	N	25					160

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	195	-0-	195	3673	119	1	76	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	210	-0-	210	3883	115	1	95	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	142	-0-	142	4025	119	1	23	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	119	-0-	119	4144	119	1			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	202	-0-	202	4346	108	1	94	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	165	-0-	165	4511	119	1	46	3	N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-				1
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-				1
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-				1
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-				1
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-				1
*03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-				1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-				1
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-				1
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-				1
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-				1
*02	700	N	347	-0-	-353	-0-	347	3			N	-0-				1
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-				1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-				1
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-				1
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-				1
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-				1
02	1232	N	1011	-0-	-221	-0-	1011	3			N	-0-				1
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	3			N	-0-				1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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

10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
*02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	3			N	-0-				-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			N	-0-					1
11	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	1582	3			N	-0-					1
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					1
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					1
02	1484	N	1471	-0-	-13	-0-	1471	3			N	-0-					1
03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	680	-0-	-157	-0-	634	3	46	9	Y	42					201
11	570	N	262	-0-	-308	-0-	239	3	23	9	Y	21	172	1			50
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3					53
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6					59
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	764	3	78	9	Y	71					130
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1029	3	107	9	Y	97					227

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-	1	1			1
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	7	1	100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	111	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
10	1302	N	939	-0-	-363	-0-	64	1	865	3	N	9	15	1			10
							10	9									
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	61	1	819	3	N	7	5	1			12
							8	9									
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	827	3	N	7	9	1			10
							8	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	810	3	N	8	9	1			9
							9	9									
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	50	1	725	3	N	6	9	1			6
							7	9									
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	60	1	1	2	N	10	5	1			11
							779	3	11	9							

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953 X	1871	-0-	-82	-0-	126	1	1726	3	N	17	18	1	1	8	15
						19	9									
11	1890 X	1714	-0-	-176	-0-	115	1	1589	3	N	9	13	1			11
						10	9									
12	1860 X	1749	-0-	-111	-0-	98	1	1645	3	N	5	6	1			10
						6	9									
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	103	1	1702	3	N	7	12	1			5
						8	9									
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	96	1	1514	3	N	5	2	1			8
						6	9									
*03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	122	1	1	2	N	6	9	1	1	8	4
						1658	3	7	9							

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
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 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
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	259	1	3166	3	N	-0-	24	1			6
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	254	1	3013	3	N	-0-					6
12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	286	1	3052	3	N	4					10
						4	9									
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	212	1	2988	3	N	14	13	1			11
						15	9									
02	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	221	1	2652	3	N	5	1	8			15
						6	9									
*03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	244	1	7	2	N	1	1	8			15
						2830	3	1	9							

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

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-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018 - P/A 02/28/18

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, EAST (BRACERO) 50936 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095160 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 2721

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018 - PLUGGED 01/11/18

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	2511 X	2103	-0-	-408	-0-	311	1	1792	2	N	-0-			-0-
11	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	306	1	1991	2	N	-0-			-0-
12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	330	1	2308	2	N	-0-			-0-
01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	316	1	2149	2	N	-0-			-0-
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	324	1	2127	2	N	-0-			-0-
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	2511 X	1430	-0-	-1081	-0-	211	1	1219	2	N	-0-			-0-
11	3570 X	1621	-0-	-1949	-0-	216	1	1405	2	N	-0-			-0-
12	3689 X	1803	-0-	-1886	-0-	226	1	1577	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	1661	-0-	-2028	-0-	213	1	1448	2	N	-0-			-0-
02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	216	1	1417	2	N	-0-			-0-
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-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
10	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	156	1	898	2	N	-0-			-0-
11	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	143	1	930	2	N	-0-			-0-
12	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	146	1	1024	2	N	-0-			-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	138	1	941	2	N	-0-			-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	140	1	920	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

10	620	N	482	-0-	-138	-0-	71	1	411	2	N	-0-			-0-
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	65	1	422	2	N	-0-			-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	69	1	481	2	N	-0-			-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	67	1	458	2	N	-0-			-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	69	1	452	2	N	-0-			-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

10	4960	X	4524	-0-	-436	-0-	669	1	3855	2	N	-0-			-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	655	1	4263	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4193	-0-	-705	-0-	525	1	3668	2	N	-0-			-0-
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	620	1	4214	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	3696	-0-	-896	-0-	489	1	3207	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

10	465	X	393	-0-	-72	-0-	58	1	335	2	N	-0-			-0-
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	61	1	399	2	N	-0-			-0-
12	579	X	579	-0-	-0-	-0-	64	1	515	2	N	-0-			-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	69	1	469	2	N	-0-			-0-
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	447	2	N	-0-			-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	67	1	526	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	340	1	1960	2	N	-0-			-0-
11	1710	X	868	-0-	-842	-0-	115	1	753	2	N	-0-			-0-
12	1550	X	1378	-0-	-172	-0-	153	1	1225	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	983	-0-	-1311	-0-	126	1	857	2	N	-0-			-0-
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	125	1	815	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	885	-0-	-479	-0-	100	1	785	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

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION //CONT.// 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	310 X	236	-0-	-74	-0-	214	1	22	2	Y	-0-			49
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	1			Y	-0-			49
12	403 X	204	-0-	-199	-0-	204	1			Y	-0-			49
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			49
02	280 N	51	-0-	-229	-0-	20	1	31	2	Y	-0-			49
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

10	403 X	316	-0-	-87	-0-	287	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	390 X	298	-0-	-92	-0-	298	1			Y	-0-			-0-
12	403 X	262	-0-	-141	-0-	262	1			Y	-0-			-0-
01	310 N	35	-0-	-275	-0-	31	1	4	2	Y	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	113	1	174	2	Y	-0-			-0-
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	173	1	255	2	Y	-0-			-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

10	992 X	286	-0-	-706	-0-	259	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	960 X	221	-0-	-739	-0-	221	1			Y	-0-			-0-
12	961 X	180	-0-	-781	-0-	180	1			Y	-0-			-0-
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	131	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	52	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	59	1	86	2	Y	-0-			-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

10	341 X	293	-0-	-48	-0-	266	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	330 X	277	-0-	-53	-0-	277	1			Y	-0-			-0-
12	341 X	247	-0-	-94	-0-	247	1			Y	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	248	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	118	1	183	2	Y	-0-			-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	153	1	226	2	Y	-0-			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	171	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-					-0-
12	124 X	107	-0-	-17	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	196 N	1	-0-	-195	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					8
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					8
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					8
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					8
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					8
03	1643 N	1348	-0-	-295	-0-	1329	3	19	9	Y	17					25

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					7
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					7
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					7
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					7
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					7
*03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1434	3	20	9	Y	18					25

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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (COLE 1750) 54475 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 6 RRCID -> 151627 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 1970

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017 - P/A 12/13/17

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	176	1			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	134	1			63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	64	1			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	57	1			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	68	1			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	65	1			9

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

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TERVITA, LLC 844072
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2		N	-0-				2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1 9	N	1				3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8 9	N	7				10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15 9	N	14	20	1		4
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9 9	N	8				12
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT				12

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
03	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

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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190

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
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					12

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
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2081	2	15	9	N	14	20	1			4
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					12

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
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					12

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
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					12

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
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					12

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
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					12

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
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					12

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
10	5456	X	3823	-0-	-1633	-0-	3823	2			N	-0-					101
11	5280	X	2528	-0-	-2752	-0-	2527	2	1	9	N	1					102
12	5456	X	3114	-0-	-2342	-0-	3108	2	6	9	N	5					107
01	3813	X	3106	-0-	-707	-0-	3104	2	2	9	N	2					109
02	3444	X	3133	-0-	-311	-0-	3104	2	29	9	N	26					135
03	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3659	2	20	9	N	18	153	1			-0-

HORIZON ENERGY 400068

BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

10	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1961	2	14	9	N	13					180
11	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1828	2	12	9	N	11	170	1			21
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2008	2	22	9	N	20					41
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1953	2	48	9	N	44					85
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	N	28					113
*03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1952	2	50	9	N	45					158

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

10	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	840	N	663	-0-	-177	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	741	2	7	9	N	6					6

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588

MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8198	2	51	9	N	46					135
11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7384	2	30	9	N	27					162
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	24	166	1			20
01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8007	2	29	9	N	26					46
*02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7125	2	41	9	N	37					83
*03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7829	2	22	9	N	20					103

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

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710

MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

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

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900) 56800 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
CENTERRE TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 066876 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2017 - PLUGGED 11/02/17

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - PLUGGED 10/02/17

MARTIN RANCH (EDWARDS) //CONT.// 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

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

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

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

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432 X	8235	-0-	-197	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
11	8070 X	7896	-0-	-174	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
12	8308 X	7889	-0-	-419	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
01	8308 X	7884	-0-	-424	-0-	7874	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	7504 X	7193	-0-	-311	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
03	8246 X	8011	-0-	-235	-0-	8011	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	961 N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	952 N	773	-0-	-179	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
12	2480 N	2212	-0-	-268	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
01	2542 N	2319	-0-	-223	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2212 N	2168	-0-	-44	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1405	-0-	-23	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1936	-0-	-52	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

10	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1872	-0-	-1352	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2653	-0-	-259	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2752	-0-	-472	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1800	-0-	-432	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1598	-0-	-54	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1265	-0-	-23	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1925	-0-	-385	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1845	-0-	-666	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	1770	-0-	-803	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1599	-0-	-193	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

10	4898	X	384	-0-	-4514	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3949	-0-	-791	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4079	-0-	-819	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	3941	-0-	-957	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3337	-0-	-1087	-0-	3328	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

10	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1423	-0-	-707	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

10	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2881	-0-	-149	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2655	-0-	-229	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	2921	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

10	2511	N	2288	-0-	-223	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1746	-0-	-298	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
*03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3282	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6257	-0-	-5	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5813	-0-	-187	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5879	-0-	-352	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5924	-0-	-338	-0-	5914	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	5656	X	5331	-0-	-325	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	5842	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2217	-0-	-201	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2050	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-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
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-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
10	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3070	-0-	-50	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3117	3			N	-0-					-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
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-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
10	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2752	-0-	-317	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2640	-0-	-76	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5830	-0-	-91	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5175	-0-	-495	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5301	-0-	-527	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5069	-0-	-759	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	5101	-0-	-163	-0-	5097	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	5828	X	5653	-0-	-175	-0-	5653	3			N	-0-					-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
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1905	-0-	-27	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	894	-0-	-216	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	3611	-0-	-1907	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4480	-0-	-504	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4775	-0-	-743	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	967	-0-	-428	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP 630555

WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3899	-0-	-379	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1259	-0-	-1004	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2721	-0-	-38	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	753	-0-	-146	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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 "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
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

10	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					31
11	1410 X	1347	-0-	-63	-0-	1341	2	6	9	N	5					36
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1785	2	7	9	N	6					42
01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1748	2	6	9	N	5					47
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					47
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					47

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

10	1178 X	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					81
11	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					81
12	1116 X	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					81
01	1116 X	900	-0-	-216	-0-	900	2			N	-0-					81
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					81
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

10	1302 X	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1260 X	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1209 X	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1178 X	726	-0-	-452	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-			16
03	14B2 EXT	26	-0-	26	52	26	2			N	-0-			16

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

10	1550 N	76	-0-	-1474	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	88	1	1677	2	N	-0-			-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	N	-0-			-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	776	-0-	-848	-0-	38	1	738	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	956	-0-	-439	-0-	47	1	909	2	N	-0-			-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2035	-0-	-125	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1978	-0-	-192	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	947	-0-	-957	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	473	-0-	-591	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

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-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	180	X	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	341	X	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 X	1368	-0-	-368	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
12	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-			-0-
03	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	1844 3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
11	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
12	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	676	-0-	-440	-0-	676 3		N	-0-			-0-
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3		N	-0-			-0-
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	511 3		N	-0-			-0-
03	682 N	543	-0-	-139	-0-	543 3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

10	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	217	X	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	150	X	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	248	X	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

10	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	180	X	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	155	X	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	150	X	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	279	X	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	240	X	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	403	X	217	-0-	-186	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	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

10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

10	0	-0-	-0-	-0-	780			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	780			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	780			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	780			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	780			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
T CATTLE COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 280477 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7212 - 13097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781 #	3873	-0-	-3908	-0-	3715	3	158	9	N	144	177	1			349
11	7530 #	3370	-0-	-4160	-0-	3230	3	140	9	N	127	185	1			291
12	5084 #	2800	-0-	-2284	-0-	2618	3	182	9	N	165					456
01	4123 #	3470	-0-	-653	-0-	3181	3	289	9	N	263	540	1			179
02	3724 #	361	-0-	-3363	-0-	354	3	7	9	N	6					185
03	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					185

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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					284
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					284
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					284
*01	961 N	869	-0-	-92	-0-	626	3	243	9	N	221	173	1			332
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	548	3	72	9	N	65	243	1			154
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					17
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					17
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					17
01	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	3			N	-0-					17
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					17
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					195
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					195
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					195
*01	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1433	3	55	9	N	50	187	1			58
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1184	3	33	9	N	30	30	1			58
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

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

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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 #: 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	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
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	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
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					32
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					32
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					32
01	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	3			N	-0-					32
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					32
03	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					40
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					40
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					40
01	1178	N	677	-0-	-501	-0-	677	3			N	-0-					40
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					22
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					22
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					22
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					22
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			23
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			23
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			23
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3		N	-0-			23
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			23
03	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

10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			33
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			33
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			33
01	372 N	239	-0-	-133	-0-	239	3		N	-0-			33
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			33
03	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

10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			70
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			70
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			70
01	341 N	190	-0-	-151	-0-	190	3		N	-0-			70
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			70
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	510 N	200	-0-	-310	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
03	620 N	431	-0-	-189	-0-	431	2		N	-0-			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMILTON, CLAY 348557
EALEN BRAY WELL #: 2 RRCID -> 282852 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2369 - 2371

11	3504	1740	-0-	-1764	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
12	4526	4016	-0-	-510	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
01	4526	3815	-0-	-711	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
02	4088	3112	-0-	-976	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
03	4526	2954	-0-	-1572	-0-	2954	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLY (NAVARRO) 72000 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 087934 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - P/A 11/27/17

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2017 - P/A 11/21/17

PLUMLEY (OLMOS) 72000 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 093516 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2017 - P/A 11/29/17

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
03	14B2 EXT	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRUE RANCH (OLMOS A) //CONT.// 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

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

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	86	1	1919	3	Y	4					17
							4	9									
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	65	1	1384	3	Y	1					18
							1	9									
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	3	Y	2					20
							2	9									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	Y	1					21
							1	9									
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	60	1	1247	3	Y	1					22
							1	9									
*03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	71	1	1456	3	Y	2					24
							2	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
10	4991	X	4702	-0-	-289	-0-	200	1	4476	3	Y	24					173
							26	9									
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	220	1	4704	3	Y	27					200
							30	9									
12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	234	1	4870	3	Y	21					221
							23	9									
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	230	1	4823	3	Y	23					244
							25	9									
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	207	1	4286	3	Y	37					281
							41	9									
*03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	228	1	4676	3	Y	23	153	1			151
							25	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	206	1	4602	3	Y	22					86
							24	9									
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	194	1	4138	3	Y	20	58	1			48
							22	9									
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	227	1	4729	3	Y	19					67
							21	9									
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	226	1	4735	3	Y	32					99
							35	9									
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	200	1	4143	3	Y	17	63	1			53
							19	9									
*03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	214	1	4397	3	Y	16					69
							18	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					9
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	6	1			3
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					3
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

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

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	239	1	5345	3	Y	7	21	1			6
							8	9									
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	222	1	4730	3	Y	4					10
							4	9									
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	203	1	4233	3	Y	4					14
							4	9									
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	194	1	4062	3	Y	8					22
							9	9									
02	5040	X	3597	-0-	-1443	-0-	165	1	3425	3	Y	6					28
							7	9									
03	5580	X	3960	-0-	-1620	-0-	184	1	3773	3	Y	3	14	1			17
							3	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

10	4278	X	3593	-0-	-685	-0-	152	1	3389	3	Y	47	121	1			36
							52	9									
11	4140	X	3326	-0-	-814	-0-	148	1	3154	3	Y	22					58
							24	9									
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	184	1	3831	3	Y	26					84
							29	9									
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	188	1	3940	3	Y	45					129
							50	9									
02	3248	X	3194	-0-	-54	-0-	145	1	3012	3	Y	34					163
							37	9									
03	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	175	1	3585	3	Y	23	84	1			102
							25	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

10	3100	N	3520	-0-	420	420	149	1	3336	3	Y	32					72
							35	9									
11	2088	N	1668	-0-	-420	-0-	74	1	1585	3	Y	8					80
							9	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	3	Y	12					92
							13	9									
01	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	54	1	1135	3	Y	9					101
							10	9									
02	3192	X	1073	-0-	-2119	-0-	49	1	1015	3	Y	8					109
							9	9									
03	3534	X	974	-0-	-2560	-0-	45	1	920	3	Y	8					117
							9	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 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
10	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	122	1	2738	3	Y	16					89
							18	9									
11	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	127	1	2708	3	Y	4					93
							4	9									
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	133	1	2778	3	Y	6					99
							7	9									
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	130	1	2724	3	Y	4					103
							4	9									
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	125	1	2593	3	Y	5					108
							6	9									
*03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	133	1	2732	3	Y	4					112
							4	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	412	1	9213	3	Y	42					173
							46	9									
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	410	1	8762	3	Y	37	117	1			93
							41	9									
12	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	425	1	8851	3	Y	36					129
							40	9									
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	418	1	8748	3	Y	62					191
							68	9									
02	8736	X	8158	-0-	-578	-0-	374	1	7750	3	Y	31	121	1			101
							34	9									
03	9672	X	9141	-0-	-531	-0-	423	1	8684	3	Y	31					132
							34	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

10	1891	#	1562	-0-	-329	-0-	1477	2	85	9	N	77					140
11	2500	R	2500	-0-	-0-	-0-	2425	2	75	9	N	68	136	1			72
12	2549	R	2549	-0-	-0-	-0-	2475	2	74	9	N	67					139
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2037	2	64	9	N	58	52	1			145
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2212	2	86	9	N	78	53	1			170
*03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2342	2	65	9	N	59	126	1			103

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

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138 X	3810	-0-	-2328	-0-	3779	2	31	9	N	28					87
11	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-	46	1			41
12	6138 X	3827	-0-	-2311	-0-	3772	2	55	9	N	50					91
01	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	11832	2	200	9	N	182	136	1			137
02	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	11489	2	218	9	N	198	141	1			194
*03	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	13438	2	205	9	N	186	261	1			119

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	711	1	5886	3	Y	16					36
							18	9									
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	683	1	5468	3	Y	25	40	1			21
							28	9									
12	5642	X	5576	-0-	-66	-0-	847	1	4708	3	Y	19					40
							21	9									
01	T. A.		5764	-0-	5764	5764	813	1	4926	3	Y	23					63
							25	9									
02	T. A.		5026	-0-	5026	10790	600	1	4402	3	Y	22	64	1			21
							24	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10790					Y	NO RPT					21

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	81	1	675	3	Y	63					139
							69	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	545	3	Y	96	153	1			82
							106	9									
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	88	1	491	3	Y	30					112
							33	9									
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	83	1	500	3	Y	24					136
							26	9									
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	62	1	457	3	Y	21	119	1			38
							23	9									
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					38

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

10	5797	N	8027	-0-	2230	B	52691	7981	2	46	9	N	42				186
11	5940	N	7641	-0-	1701	B	54392	7597	2	44	9	N	40	172	1		54
12	5921	N	8018	-0-	2097	B	56489	7955	2	63	9	N	57				111
01	8029		8476	-0-	447	B	56936	8357	2	119	9	N	108	181	1		38
02	7252		7311	-0-	59	B	56995	7254	2	57	9	N	52				90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 56995																	
03	8029		8049	-0-	20	B	57015	7988	2	61	9	N	55				145

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2428	R	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
11	2310	#	1963	-0-	-347	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
*01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					144
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					144
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					144
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	115	-0-	-1125	-0-	36 2	1 9	77	3	Y	2					219
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					219
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					219
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					219
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					219
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					219

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	N	79					195
							87	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	4	170	1			29
							4	9									
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					29
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	N	7					36
							8	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	5					41
							6	9									
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	5					46
							6	9									

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	N	-0-					42
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	929	3	N	6					48
							7	9									
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	824	3	N	3					51
							3	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	905	3	N	7					58
							8	9									
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	40	1	820	3	N	5					63
							6	9									
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1068	3	N	5					68
							6	9									

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	N	-0-					50
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	80	1	706	2	N	-0-					50
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	94	1	808	2	N	-0-					50
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	97	1	785	2	N	2					52
							2	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	N	2					54
							2	9									
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	89	1	766	2	N	3					57
							3	9									

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
03	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
03	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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	5	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

10	465 N	373	-0-	-92	-0-	48	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	42	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

10	1705 X	1165	-0-	-540	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1410 X	1136	-0-	-274	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1395 X	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	1063	-0-	-1	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

10	713 X	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	660 X	505	-0-	-155	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	651 X	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	900 N	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	899 N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	527 N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

10	992 X	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	960 X	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	961 X	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	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
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	660	X	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	682	X	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	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
10	558	N	107	-0-	-451	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	361	-0-	361	361	361	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	302	-0-	302	663	302	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	192	-0-	192	855	192	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

10	403	X	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	341	X	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	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
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	496	N	18	-0-	-478	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

10	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	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

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	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

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	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

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-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2294	#	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
11	2220	#	2112	-0-	-108	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
12	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2419	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

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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1612	N	516	-0-	-1096	-0-	58	1	458	3	N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	160	1	968	3	N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	137	1	786	3	N	1					1
							1	9									
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	80	1	896	3	N	-0-	1	1			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
03	930	N	258	-0-	-672	-0-	38	1	219	3	N	1					1
							1	9									

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					44
11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					44
12	1302	X	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			N	-0-					44
01	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	2			N	-0-					44
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					44
03	1116	N	734	-0-	-382	-0-	734	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
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	560	2	134	9	N	122	180	1			76
11	577	X	577	-0-	-0-	-0-	426	2	151	9	N	137	182	1			31
12	589	X	478	-0-	-111	-0-	335	2	143	9	N	130					161
01	682	N	473	-0-	-209	-0-	322	2	151	9	N	137	181	1			117
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	381	2	132	9	N	120					237
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	386	2	121	9	N	110	174	1			173

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	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
10	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	744	X	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	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

10	868 #	560	-0-	-308	-0-	560	2		N	-0-			243
11	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			243
12	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			243
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			243
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			243
03	1023 N	860	-0-	-163	-0-	860	2		N	-0-			243

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

10	4247 #	293	-0-	-3954	-0-	15	1	278	3	N	-0-					217
11	4110 #	29	-0-	-4081	-0-	1	1	28	3	N	-0-					217
12	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					217
01	3379 #	202	-0-	-3177	-0-	10	1	192	3	N	-0-					217
02	7804	5820	-0-	-1984	-0-	273	1	5540	3	N	6					223
						7	9									
03	7804 #	6249	-0-	-1555	-0-	308	1	5871	3	N	64					287
						70	9									

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

10	10745	4947	-0-	-5798	-0-	4848	2	99	9	Y	90	75	1			88
11	10745	7302	-0-	-3443	-0-	7127	2	175	9	Y	159	113	1			134
12	6510	5899	-0-	-611	-0-	5726	2	173	9	Y	157	116	1			175
01	DLQ G-10	3470	-0-	3470	3470	3341	2	129	9	Y	117	224	1			68
02	DLQ G-10	5333	-0-	5333	8803	5085	2	248	9	Y	225	178	1			115
03	DLQ G-10	3107	-0-	3107	11910	2925	2	182	9	Y	165					280

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7112	2	177	9	Y	161	111	1			91
11	5100 X	3526	-0-	-1574	-0-	3493	2	33	9	Y	30	67	1			54
12	5270 X	4437	-0-	-833	-0-	4345	2	92	9	Y	84	67	1			71
01	8401 X	4622	-0-	-3779	-0-	4521	2	101	9	Y	92	138	1			25
02	6580 X	-0-	-0-	-6580	-0-					Y	-0-					25
03	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					25

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERLINGUA OPERATING, LLC 843134
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2		N	-0-			2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1 9	N	1			3
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8 9	N	7			10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15 9	N	14	20 1		4
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9 9	N	8			12
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			12

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

10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-		-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3	N	-0-		-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3	N	-0-		-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	23	1	826	2	Y	-0-					-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	788	-0-	-142	-0-	22	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	819	-0-	819	819	25	1	792	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	DLQ G-10	659	-0-	659	1478	21	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	600	-0-	600	2078	20	1	580	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

10	775 N	632	-0-	-143	-0-	17	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	22	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	787	-0-	787	787	24	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	725	-0-	725	1512	23	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	801	-0-	801	2313	26	1	775	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

10	1023 N	966	-0-	-57	-0-	26	1	940	2	Y	-0-					-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-					-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	36	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	34	1	1089	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	979	-0-	979	2102	32	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1327	-0-	1327	3429	43	1	1284	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

10	620 N	591	-0-	-29	-0-	16	1	575	2	Y	-0-					-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	16	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	579	-0-	579	579	17	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	538	-0-	538	1117	17	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	577	-0-	577	1694	19	1	558	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

10	341 N	232	-0-	-109	-0-	6	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	8	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	237	-0-	237	517	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	238	-0-	238	755	8	1	230	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

10	496 N	479	-0-	-17	-0-	13	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	426	-0-	-70	-0-	12	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	13	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	347	-0-	347	787	11	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	399	-0-	399	1186	13	1	386	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	350	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	411	-0-	411	411	12	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	371	-0-	371	782	12	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	360	-0-	360	1142	12	1	348	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
10	899 N	837	-0-	-62	-0-	23	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	716	2	Y	-0-					-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	863	-0-	863	863	26	1	835	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	DLQ G-10	702	-0-	702	1565	23	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	752	-0-	752	2317	25	1	727	2	Y	-0-					-0-

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
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	13	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	15	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	572	-0-	572	572	17	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	557	-0-	557	1129	18	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	572	-0-	572	1701	19	1	553	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
10	1054 N	985	-0-	-69	-0-	27	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	28	1	998	2	Y	-0-					-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	29	1	997	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	912	-0-	912	912	27	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	852	-0-	852	1764	27	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	908	-0-	908	2672	30	1	878	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
10	496 N	28	-0-	-468	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	36	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36					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
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	848	2	Y	-0-					-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	24	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	26	1	890	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	918	-0-	918	918	28	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	794	-0-	794	1712	26	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	868	-0-	868	2580	28	1	840	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 #: 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
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	12	1	449	2	Y	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	417	-0-	-110	-0-	11	1	406	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	12	1	371	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	336	-0-	336	719	11	1	325	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	443	-0-	443	1162	14	1	429	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	2	Y	-0-			-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	20	1	710	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	735	-0-	-102	-0-	21	1	714	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1084	-0-	1084	1084	33	1	1051	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	858	-0-	858	1942	28	1	830	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	860	-0-	860	2802	28	1	832	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	444	2	Y	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	12	1	428	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	12	1	419	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	12	1	371	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	355	-0-	355	738	11	1	344	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	384	-0-	384	1122	13	1	371	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	6	1	198	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	7	1	214	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	224	-0-	224	445	7	1	217	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	258	-0-	258	703	8	1	250	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

10	217 N	211	-0-	-6	-0-	6	1	205	2	Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	6	1	186	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	361	5	1	164	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	182	-0-	182	543	6	1	176	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	18	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	18	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	19	1	659	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	19	1	611	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	DLQ G-10	568	-0-	568	1199	18	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	628	-0-	628	1827	20	1	608	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	2	Y	-0-					-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	956	-0-	956	956	29	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1960	32	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1144	-0-	1144	3104	37	1	1107	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

10	155 N	147	-0-	-8	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	4	1	132	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

10	806 N	567	-0-	-239	-0-	15	1	552	2	N	-0-					-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	18	1	640	2	N	-0-					-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	N	-0-					-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	N	-0-					-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	747	2	N	-0-					-0-
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	19	1	671	2	N	-0-					-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	23	1	797	2	N	-0-					-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	23	1	801	2	N	-0-					-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	26	1	826	2	N	-0-					-0-
02	756 N	629	-0-	-127	-0-	20	1	609	2	N	-0-					-0-
03	837 N	705	-0-	-132	-0-	23	1	682	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

10	558 N	524	-0-	-34	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	N	-0-					-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	N	-0-					-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	28	1	902	2	N	-0-					-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	793	2	N	-0-					-0-
03	589 N	84	-0-	-505	-0-	3	1	81	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 #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	586	-0-	-158	-0-	16	1	570	2	N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	-0-					-0-
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	16	1	554	2	N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	881	2	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	2	N	-0-					-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	351	2	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	N	-0-					-0-
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	11	1	412	2	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	588	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	569	2	N	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	606	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	594	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	33	1	1158	2	N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	33	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	N	-0-					-0-
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1078	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	32	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	32	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	670	-0-	-508	-0-	19	1	651	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	740	-0-	-438	-0-	22	1	718	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	704	-0-	-360	-0-	23	1	681	2	N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	22	1	639	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	17	1	606	2	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	607	2	N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	18	1	611	2	N	-0-					-0-
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	17	1	562	2	N	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	17	1	524	2	N	-0-					-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	20	1	583	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	688	2	N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	2	N	-0-					-0-
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	32	1	952	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 #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	350	-0-	-84	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	10	1	358	2	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	N	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	14	1	505	2	N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	14	1	475	2	N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	14	1	486	2	N	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	15	1	480	2	N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	14	1	414	2	N	-0-					-0-
*03	496	N	492	-0-	-4	-0-	16	1	476	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	333	-0-	-8	-0-	9	1	324	2	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	580	2	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	2	N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	604	2	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	N	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	13	1	442	2	N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	2	N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	19	1	561	2	N	-0-					-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	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 #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	520	2	N	-0-					198
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	N	-0-					198
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	N	-0-					198
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					198
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-					198
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	7	1	243	2	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	N	-0-					-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	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
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	5	1	135	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
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	8	1	266	2	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	2	N	-0-					-0-
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	788	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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	5	1	191	2	N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	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
10	837	N	706	-0-	-131	-0-	19	1	687	2	N	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	29	1	998	2	N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	35	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	33	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	925	-0-	-98	-0-	30	1	895	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
10	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	30	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	30	1	1043	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	879	-0-	-237	-0-	26	1	853	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	30	1	894	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	33	1	978	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 #: 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
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	28	1	1021	2	N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	34	1	1184	2	N	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	34	1	1194	2	N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	42	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1255	2	N	-0-					-0-
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	44	1	1307	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	10	1	360	2	N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	11	1	369	2	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	N	-0-					-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	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
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	29	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	753	2	N	-0-					-0-
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	23	1	743	2	N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	22	1	657	2	N	-0-					-0-
03	775	N	699	-0-	-76	-0-	23	1	676	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
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	17	1	595	2	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	620	2	N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	632	2	N	-0-					-0-
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	34	1	994	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
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	7	1	267	2	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	N	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	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
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	2	N	-0-					-0-
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	21	1	637	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
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	506	2	N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	15	1	510	2	N	-0-					-0-
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	16	1	508	2	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	N	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	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
10	651 N	305	-0-	-346	-0-	8	1	297	2	N	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	7	1	253	2	N	-0-					-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	N	-0-					-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	N	-0-					-0-
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-					-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

10	341 N	297	-0-	-44	-0-	8	1	289	2	N	-0-					-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	8	1	310	2	N	-0-					-0-
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	7	1	235	2	N	-0-					-0-
02	308 N	213	-0-	-95	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-
03	310 N	227	-0-	-83	-0-	7	1	220	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

10	341 N	215	-0-	-126	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	N	-0-					-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-					-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	2	N	-0-					-0-
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	32	1	1139	2	N	-0-					-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1273	1	37	2	N	-0-					-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	39	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	41	1	1246	2	N	-0-					-0-
*03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	43	1	1282	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

10	1023 N	888	-0-	-135	-0-	24	1	864	2	N	-0-					-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	26	1	918	2	N	-0-					-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	N	-0-					-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	-0-					-0-
02	868 N	829	-0-	-39	-0-	27	1	802	2	N	-0-					-0-
03	992 N	926	-0-	-66	-0-	30	1	896	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

10	217 N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-					-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	5	1	158	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
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	946	-0-	-387	-0-	26	1	920	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	920	-0-	-289	-0-	28	1	892	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	815	-0-	-221	-0-	26	1	789	2	N	-0-					-0-
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	31	1	910	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-					-0-
12	713	N	532	-0-	-181	-0-	14	1	518	2	N	-0-					-0-
01	527	N	404	-0-	-123	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	14	1	424	2	N	-0-					-0-
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	14	1	410	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	904	-0-	-119	-0-	24	1	880	2	N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	23	1	805	2	N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	27	1	952	2	N	-0-					-0-
01	899	N	743	-0-	-156	-0-	22	1	721	2	N	-0-					-0-
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-
03	992	N	844	-0-	-148	-0-	28	1	816	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	16	1	569	2	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	16	1	565	2	N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	17	1	601	2	N	-0-					-0-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	17	1	560	2	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	2	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	19	1	577	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	795	2	N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	737	2	N	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	22	1	759	2	N	-0-					-0-
01	806	N	725	-0-	-81	-0-	22	1	703	2	N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	21	1	643	2	N	-0-					-0-
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	654	-0-	-121	-0-	18	1	636	2	N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	N	-0-					-0-
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	19	1	620	2	N	-0-					-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	19	1	563	2	N	-0-					-0-
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	27	1	810	2	N	-0-					-0-

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
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	8	1	287	2	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	2	N	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	5	1	163	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	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
10	744	N	614	-0-	-130	-0-	17	1	597	2	N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	22	1	765	2	N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	766	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	780	2	N	-0-					-0-
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	21	1	640	2	N	-0-					-0-
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	23	1	675	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
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	16	1	569	2	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	546	2	N	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	16	1	538	2	N	-0-					-0-
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	16	1	520	2	N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	16	1	496	2	N	-0-					-0-
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	9	1	339	2	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	2	N	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	496	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	28	1	1014	2	N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	27	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	29	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	848	-0-	-206	-0-	26	1	822	2	N	-0-					-0-
02	924	N	771	-0-	-153	-0-	25	1	746	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	942	-0-	-112	-0-	31	1	910	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	563	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	2	N	-0-					-0-
12	527	N	406	-0-	-121	-0-	11	1	395	2	N	-0-					-0-
01	589	N	293	-0-	-296	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	11	1	322	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

10	992	N	912	-0-	-80	-0-	25	1	887	2	N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	23	1	790	2	N	-0-					-0-
12	992	N	807	-0-	-185	-0-	23	1	784	2	N	-0-					-0-
01	899	N	733	-0-	-166	-0-	22	1	711	2	N	-0-					-0-
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	20	1	616	2	N	-0-					-0-
03	806	N	687	-0-	-119	-0-	22	1	665	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	29	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	31	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	536	-0-	-580	-0-	17	1	519	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

10	868	N	815	-0-	-53	-0-	22	1	793	2	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	2	N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	23	1	816	2	N	-0-					-0-
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	23	1	746	2	N	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	22	1	672	2	N	-0-					-0-
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	25	1	739	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

10	775	N	736	-0-	-39	-0-	20	1	716	2	N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	N	-0-					-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	20	1	691	2	N	-0-					-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	21	1	667	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	21	1	637	2	N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	23	1	685	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 #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

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

10	868	N	789	-0-	-79	-0-	21	1	768	2	N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	706	2	N	-0-					-0-
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	22	1	762	2	N	-0-					-0-
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	21	1	691	2	N	-0-					-0-
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	20	1	588	2	N	-0-					-0-
03	775	N	670	-0-	-105	-0-	22	1	648	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

10	961	N	921	-0-	-40	-0-	25	1	896	2	N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	N	-0-					-0-
12	961	N	943	-0-	-18	-0-	26	1	917	2	N	-0-					-0-
01	930	N	798	-0-	-132	-0-	24	1	774	2	N	-0-					-0-
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	24	1	710	2	N	-0-					-0-
03	930	N	778	-0-	-152	-0-	25	1	753	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

10	341	N	91	-0-	-250	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-
03	248	N	111	-0-	-137	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

10	527	N	496	-0-	-31	-0-	13	1	483	2	N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	13	1	456	2	N	-0-					-0-
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	13	1	415	2	N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	14	1	405	2	N	-0-					-0-
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	17	1	594	2	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2	N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	17	1	510	2	N	-0-					-0-
03	682	N	582	-0-	-100	-0-	19	1	563	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

10	341	N	332	-0-	-9	-0-	9	1	323	2	N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	9	1	309	2	N	-0-					-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	9	1	260	2	N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	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
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	26	1	929	2	N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	25	1	859	2	N	-0-					-0-
12	961	N	738	-0-	-223	-0-	21	1	717	2	N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	26	1	772	2	N	-0-					-0-
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	815	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
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	629	2	N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	580	2	N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	18	1	612	2	N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	22	1	722	2	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	23	1	705	2	N	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	24	1	725	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	19	1	673	2	N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	19	1	662	2	N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	21	1	720	2	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	21	1	661	2	N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	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
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	19	1	673	2	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	607	2	N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	608	2	N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	564	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	578	2	N	-0-					-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	15	1	434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	189	-0-	-152	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	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
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	15	1	535	2	N	-0-					188
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	N	-0-					188
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	N	-0-					188
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	979	2	N	2	2	8			188
							2	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	28	1	838	2	N	14	14	8			188
							15	9									
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	N	4	4	8			188
							4	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
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			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
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			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
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			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
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			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
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-					159
11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			N	-0-					159
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					159
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					159
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					159
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			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
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

10	496 N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	420 N	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

10	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	756 N	733	-0-	-23	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

10	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1302 N	1052	-0-	-250	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	477	-0-	-727	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					87
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					87
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					87
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					87
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

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
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			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
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	280 N	231	-0-	-49	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	540 N	425	-0-	-115	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	392 N	297	-0-	-95	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

10	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1308	-0-	-64	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

10	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			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
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			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
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1612	N	1291	-0-	-321	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1138	-0-	-346	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	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
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1050	-0-	-42	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1463	-0-	-21	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

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
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1788	-0-	-32	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	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
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

10	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	952	N	799	-0-	-153	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

10	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2828	-0-	-772	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	2527	-0-	-697	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
*03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	728	N	639	-0-	-89	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	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
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	392	N	287	-0-	-105	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	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
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1492	-0-	-104	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	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
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	448	N	4	-0-	-444	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
*03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
*03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	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

10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 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
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	310 N	200	-0-	-110	-0-	198	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	280 N	209	-0-	-71	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	251	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	252 N	166	-0-	-86	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-

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
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1519 N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1152	-0-	-274	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	1032	-0-	-88	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	2	N	-0-			-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	N	-0-			-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	679	2	N	-0-			-0-
01	713	N	634	-0-	-79	-0-	19	1	615	2	N	-0-			-0-
02	644	N	539	-0-	-105	-0-	17	1	522	2	N	-0-			-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	22	1	652	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

10	3100	N	2207	-0-	-893	4733	284	1	1923	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2181	-0-	-819	3914	286	1	1895	3	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2178	-0-	-922	2992	291	1	1887	3	Y	-0-			-0-
01	5312	X	2320	-0-	-2992	-0-	312	1	2008	3	Y	-0-			-0-
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	273	1	1697	3	Y	-0-			-0-
03	2263	X	1971	-0-	-292	-0-	11	1	1960	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

10	7590	X	3199	-0-	-4391	-0-	412	1	2787	3	Y	-0-			-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	396	1	2623	3	Y	-0-			-0-
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	395	1	2559	3	Y	-0-			-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	369	1	2376	3	Y	-0-			-0-
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	297	1	1847	3	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2007	-0-	-1186	-0-	11	1	1996	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

10	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	317	1	2145	3	Y	-0-			-0-
11	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	355	1	2350	3	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	333	1	2162	3	Y	-0-			-0-
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	331	1	2128	3	Y	-0-			-0-
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	292	1	1818	3	Y	-0-			-0-
03	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	12	1	2109	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

10	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	482	1	3266	3	Y	-0-			-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	563	1	3728	3	Y	-0-			-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	537	1	3480	3	Y	-0-			-0-
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	562	1	3610	3	Y	-0-			-0-
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	512	1	3181	3	Y	-0-			-0-
03	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	22	1	3999	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

10	9455	X	7842	-0-	-1613	-0-	1009	1	6833	3	Y	-0-			-0-
11	7710	X	7372	-0-	-338	-0-	967	1	6405	3	Y	-0-			-0-
12	7905	X	7425	-0-	-480	-0-	992	1	6433	3	Y	-0-			-0-
01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	1047	1	6731	3	Y	-0-			-0-
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	972	1	6042	3	Y	-0-			-0-
03	7843	X	6406	-0-	-1437	-0-	35	1	6371	3	Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	7451	-0-	-1911	-0-	959	1	6492	3	Y	-0-					-0-
11	7590	X	7386	-0-	-204	-0-	969	1	6417	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	7129	-0-	-466	-0-	952	1	6177	3	Y	-0-					-0-
01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	1006	1	6469	3	Y	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	828	1	5145	3	Y	-0-					-0-
03	7626	X	6203	-0-	-1423	-0-	34	1	6169	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	211	1	1427	3	N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	207	1	1374	3	N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	208	1	1347	3	N	-0-					-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	246	1	1584	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	195	1	1214	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	102	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	92	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	92	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	94	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	488	-0-	-287	-0-	63	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	79	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	72	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	59	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	99	1	614	3	Y	-0-					-0-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2789	-0-	-435	-0-	359	1	2430	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	358	1	2368	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	369	1	2393	3	Y	-0-					-0-
01	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	200	1	1285	3	Y	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	298	1	1855	3	Y	-0-					-0-
*03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	16	1	2890	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	1031	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2521	-0-	-119	-0-	946	1	1575	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	1025	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2488	-0-	-178	-0-	952	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	959	1	1490	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

10	7440	X	6570	-0-	-870	-0-	2527	1	4043	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	5763	-0-	-1347	-0-	2163	1	3600	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6156	-0-	-1191	-0-	2387	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6151	-0-	-1196	-0-	2354	1	3797	2	N	-0-					-0-
02	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	2979	1	4627	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	2479	1	3967	2	N	-0-					-0-
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	2127	1	3541	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5824	-0-	-624	-0-	2258	1	3566	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5741	-0-	-707	-0-	2197	1	3544	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5679	-0-	-145	-0-	2224	1	3455	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

10	7533	X	6007	-0-	-1526	-0-	2310	1	3697	2	N	-0-					-0-
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	2632	1	4382	2	N	-0-					-0-
12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	3146	1	4968	2	N	-0-					-0-
01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	2738	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	2726	1	4235	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	1249	1	1998	2	N	-0-					-0-
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	1142	1	1901	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	1060	1	1675	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	1013	1	1633	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2464	-0-	-364	-0-	965	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	837	N	806	-0-	-31	-0-	310	1	496	2	N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	403	1	671	2	N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	550	1	868	2	N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	607	1	979	2	N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	510	1	792	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	851	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	891	1	1483	2	N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	914	1	1444	2	N	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	870	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2061	-0-	-151	-0-	807	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	1810	-0-	-1476	-0-	696	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	1663	-0-	-737	-0-	624	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	1568	-0-	-540	-0-	608	1	960	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1427	-0-	-681	-0-	546	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1232	-0-	-392	-0-	483	1	749	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	1081	1	1730	2	N	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	888	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1947	-0-	-440	-0-	755	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	848	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2066	-0-	-90	-0-	809	1	1257	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	2216	1	3546	2	N	-0-					-0-
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	2164	1	3603	2	N	-0-					-0-
12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	2282	1	3604	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5338	-0-	-180	-0-	2043	1	3295	2	N	-0-					-0-
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	2075	1	3224	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

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

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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

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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	804	1	7740 2	N	15		43
						17	9					
11	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	761	1	6730 2	N	24		67
						26	9					
12	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	780	1	6687 2	N	30		97
						33	9					
01	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	866	1	7009 2	N	33		130
						36	9					
02	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	618	1	5349 2	N	27		157
						30	9					
*03	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	831	1	7132 2	N	27		184
						30	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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	168	-0-	-2126	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	2	Y	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	413	1	3811	2	Y	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	41	1	3396	2	Y	-0-					-0-
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	171	1	2608	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	X	78	-0-	-1224	-0-	50	1	28	2	N	-0-					-0-
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	114	1	2012	2	N	-0-					-0-
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	61	1	2135	2	N	1					1
							1	9									
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	30	1	1736	2	N	-0-					1
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	113	1	1391	2	N	1	1	8			1
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	219	1	1890	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	367	1	1456	2	N	1					1
							1	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	304	1	28	2	N	-0-					1
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	587	1	1987	2	N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	30	1	1448	2	Y	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	124	1	1145	2	Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	14	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1079	-0-	-293	-0-	66	1	1013	2	Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
03	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
10	3007	X	196	-0-	-2811	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2413	-0-	-497	-0-	48	1	2365	2	Y	-0-					-0-
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	314	1	2891	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1933	-0-	-795	-0-	23	1	1910	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1583	-0-	-881	-0-	97	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	309	1	177	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1477	-0-	-473	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	46	1	1630	2	N	1					1
							1	9									
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	28	1	1605	2	N	-0-					1
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	122	1	1509	2	N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	2400	N	385	-0-	-2015	103	97	1	288	2	N	-0-					-0-
11	1412	N	1309	-0-	-103	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	868	N	496	-0-	-372	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	280	N	155	-0-	-125	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	616	N	378	-0-	-238	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1190	-0-	-42	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	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
10	6820	X	270	-0-	-6550	-0-	24	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	6090	X	4873	-0-	-1217	-0-	97	1	4776	2	Y	-0-					-0-
12	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	606	1	5587	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	54	1	4479	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4105	-0-	-431	-0-	253	1	3852	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP 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
10	3255	X	166	-0-	-3089	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2818	-0-	-122	-0-	292	1	2526	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2383	-0-	-221	-0-	479	1	1903	2	N	1					1
							1	9									
01	2604	X	1486	-0-	-1118	-0-	1360	1	126	2	N	-0-					1
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	876	1	2970	2	N	-0-					1
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					1

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
10	2201	X	97	-0-	-2104	-0-	62	1	35	2	N	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	162	1	2856	2	N	-0-					-0-
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	119	1	4161	2	N	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	59	1	3327	2	N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	228	1	2809	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	45	-0-	-2055	1631	11	1	34	2	N	-0-					-0-
11	1820	N	189	-0-	-1631	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	849	-0-	-453	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	132	-0-	-372	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	847	-0-	-176	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	503	-0-	-449	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

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

10	5363 X	190	-0-	-5173	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5022 X	4981	-0-	-41	-0-	4980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5572 X	3963	-0-	-1609	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
03	6169 X	4531	-0-	-1638	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

10	2108 X	54	-0-	-2054	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	2315	-0-	-85	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	1761	-0-	-533	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	1780	-0-	-376	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

10	899 N	34	-0-	-865	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	968	-0-	-180	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	781	-0-	-335	-0-	781	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

10	2790 N	97	-0-	-2693	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
12	2790 N	1246	-0-	-1544	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	1712	-0-	-808	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

10	620 N	21	-0-	-599	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	837 N	358	-0-	-479	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775	N	43	-0-	-732	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
02	1736	N	945	-0-	-791	-0-	945	2			N	-0-			-0-
03	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	1022	2			N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	50	-0-	-1097	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
12	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
02	1288	N	1138	-0-	-150	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	218	-0-	-5548	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-			-0-
12	5766	X	4888	-0-	-878	-0-	4888	2			N	-0-			-0-
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-			-0-
02	6020	X	4881	-0-	-1139	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
03	6665	X	4165	-0-	-2500	-0-	4165	2			N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
11	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	N	-0-			-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	N	-0-			-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-			-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	17	1	227	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	1	1	867	2	N	-0-			-0-
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	44	1	588	2	N	-0-			-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	565	2	N	-0-			-0-
02	644	N	590	-0-	-54	-0-	48	1	542	2	N	-0-			-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	40	1	537	2	N	-0-			-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631

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

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744

GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	146	1	1694	2	Y	26	34	1			4
							29	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	123	1	1961	2	Y	4					8
							4	9									
12	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	78	1	1634	2	Y	10					18
							11	9									
01	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	36	1	1542	2	Y	1					19
							1	9									
02	1708	N	1458	-0-	-250	-0-	8	1	1450	2	Y	-0-					19
03	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	105	1	1273	2	Y	-0-					19

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	161	1	1867	2	Y	-0-					-0-
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	144	1	2291	2	Y	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	84	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1443	-0-	-572	-0-	33	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	695	-0-	-1265	-0-	4	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	680	-0-	-1149	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	38	-0-	-210	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					2
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					2
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	2					4
							2	9									
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					4
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-					4
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					4

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
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	N	-0-					-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
02	280	N	47	-0-	-233	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	310	N	78	-0-	-232	-0-	6	1	72	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
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					14
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	26	38	1			2
							29	9									
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					2
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					2
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					2
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	-0-					34
11	390	N	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					34
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	2	Y	-0-					34
01	1116	N	137	-0-	-979	-0-	3	1	112	2	Y	20	50	1			4
							22	9									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	270	2	Y	21					25
							23	9									
03	868	N	36	-0-	-832	-0-	3	1	30	2	Y	3					28
							3	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	8	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	2	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	302	-0-	-101	-0-	23	1	279	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					16
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					16
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					16
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	1	1	225	2	Y	10					12
							11	9									
03	279	N	147	-0-	-132	-0-	11	1	135	2	Y	1					13
							1	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	143	1	1666	2	N	-0-					19
11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	98	1	1561	2	N	-0-					19
12	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	73	1	1520	2	N	-0-					19
01	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	36	1	1551	2	N	-0-					19
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1514	2	N	41					60
							45	9									
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	133	1	1617	2	N	23	83	1			-0-
							25	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

10	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	99	1	1155	2	Y	-0-					6
11	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	64	1	1019	2	Y	-0-					6
12	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	46	1	960	2	Y	-0-					6
01	1240	N	926	-0-	-314	-0-	21	1	905	2	Y	-0-					6
02	1008	N	826	-0-	-182	-0-	5	1	821	2	Y	-0-					6
03	992	N	815	-0-	-177	-0-	62	1	753	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	2	Y	2					4
							2	9									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	1					5
							1	9									
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	88	2	Y	9					14
							10	9									
01	1271	N	134	-0-	-1137	-0-	3	1	118	2	Y	12	20	1			6
							13	9									
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	1	1	100	2	Y	6					12
							7	9									
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	3	13	1			2
							3	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	2	Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	68	1	1093	2	Y	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	29	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	6	1	1066	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	100	1	1218	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

10	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	136	1	1580	2	Y	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	119	1	1897	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	36	1	1566	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	9	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	134	1	1627	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	8					23
							9	9									
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					23
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					23
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	25	43	1			5
							28	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	38	2	79	9	Y	72	68	1			9
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	22					31
							24	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

10	310	N	31	-0-	-279	-0-	2	1	21	2	Y	7					12
							8	9									
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	25	1	391	2	Y	3					15
							3	9									
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	18	1	369	2	Y	24					39
							26	9									
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	460	2	Y	38	59	1			18
							42	9									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	2	1	336	2	Y	17					35
							19	9									
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	Y	7	37	1			5
							8	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7306	X	3789	-0-	-3517	-0-	300	1	3489	2	Y	-0-					50
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	183	1	2927	2	Y	2					52
							2	9									
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	126	1	2644	2	Y	11					63
							12	9									
01	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	53	1	2306	2	Y	-0-					63
02	3360	X	2149	-0-	-1211	-0-	12	1	2137	2	Y	-0-					63
03	3720	X	2311	-0-	-1409	-0-	176	1	2135	2	Y	-0-					63

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	130	1	1505	2	Y	-0-	41	1			7
11	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	82	1	1309	2	Y	-0-					7
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	100	1	2093	2	Y	-0-					7
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	39	1	1704	2	Y	14					21
							15	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	1956	2	Y	70					91
							77	9									
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	155	1	1879	2	Y	23	92	1			22
							25	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					1
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-					1
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	77	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	848	2	Y	-0-					7
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	Y	-0-					7
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	-0-					7
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	19	1	840	2	Y	-0-					7
02	840	N	741	-0-	-99	-0-	4	1	720	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
03	961	N	766	-0-	-195	-0-	58	1	708	2	Y	-0-					8

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
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1511	2	Y	18	49	1			32
							20	9									
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	2	Y	45					77
							50	9									
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	81	1	1693	2	Y	3	74	1			6
							3	9									
01	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	34	1	1476	2	Y	23					29
							25	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	9	1	1638	2	Y	63	73	1			19
							69	9									
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	140	1	1705	2	Y	29	31	1			17
							32	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	89	1	1037	2	Y	-0-					11
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	68	1	1089	2	Y	-0-					11
12	1054 N	898	-0-	-156	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					11
01	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	25	1	1069	2	Y	-0-					11
02	1092 N	985	-0-	-107	-0-	5	1	950	2	Y	27	25	1			13
						30	9									
03	899 N	881	-0-	-18	-0-	67	1	814	2	Y	-0-					13

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	149	1	1735	2	Y	7	17	1			11
						8	9									
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	119	1	1891	2	Y	15					26
						17	9									
12	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	110	1	2293	2	Y	1	25	1			2
						1	9									
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	52	1	2245	2	Y	8					10
						9	9									
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	11	1	1889	2	Y	22	25	1			7
						24	9									
*03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	170	1	2066	2	Y	10	11	1			6
						11	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					1
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					1
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					1
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	7	1	316	2	Y	-0-					1
02	392 N	238	-0-	-154	-0-	1	1	237	2	Y	-0-					1
03	341 N	278	-0-	-63	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

10	1953 X	1281	-0-	-672	-0-	101	1	1179	2	Y	1	19	1			4
						1	9									
11	1890 X	1501	-0-	-389	-0-	89	1	1412	2	Y	-0-					4
12	1426 X	1322	-0-	-104	-0-	60	1	1262	2	Y	-0-					4
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1251	2	Y	6					10
						7	9									
02	1400 N	1269	-0-	-131	-0-	7	1	1228	2	Y	31					41
						34	9									
03	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	98	1	1195	2	Y	11	42	1			10
						12	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	66	-0-	-244	-0-	4	1	42	2	N	18					45
							20	9									
11	270	N	124	-0-	-146	-0-	7	1	117	2	N	-0-					45
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	2	N	-0-					45
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	37	67	1			15
							41	9									
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	2			N	-0-					15
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	N	-0-					15

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
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	608	2	Y	-0-					6
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	Y	-0-					6
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	Y	1					7
							1	9									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	744	2	Y	-0-					7
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	784	2	Y	-0-					7
*03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	65	1	794	2	Y	-0-					7

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	Y	1	30	1			9
							1	9									
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	34	28	1			15
							37	9									
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	4	1	91	2	Y	87	87	1			15
							96	9									
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	6	1	256	2	Y	66	52	1			29
							73	9									
02	336	N	168	-0-	-168	-0-	1	1	108	2	Y	54	53	1			30
							59	9									
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	21	47	1			4
							23	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
10	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	108	1	1250	2	Y	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	81	1	1290	2	Y	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	28	1	1200	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1203	-0-	-85	-0-	7	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	96	1	1163	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
10	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	106	1	1235	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1237	-0-	-263	-0-	73	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	60	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	25	1	1097	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	6	1	1092	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	82	1	997	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
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	146	1	1697	2	Y	-0-	37	1			11
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	102	1	1635	2	Y	44	36	1			19
							48	9									
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	102	1	2134	2	Y	108	108	1			19
							119	9									
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	41	1	1773	2	Y	82	65	1			36
							90	9									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	10	1	1737	2	Y	68	67	1			37
							75	9									
*03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	150	1	1817	2	Y	28	59	1			6
							31	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
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	95	1	1100	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	Y	1					2
							1	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1032	2	Y	2					4
							2	9									
01	1209	N	897	-0-	-312	-0-	20	1	877	2	Y	-0-					4
02	1092	N	854	-0-	-238	-0-	5	1	849	2	Y	-0-					4
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	97	1	1181	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	95	1	1098	2	Y	-0-					3
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	71	1	1477	2	Y	-0-					1
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	2	Y	-0-					1
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	8	1	1361	2	Y	-0-					1
*03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	2	Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	2					4
							2	9									
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-					4
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					4
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11	11	1			1
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	4					5
							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
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1022	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	63	1	1013	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					1
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	27	1	1166	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1590	2	Y	-0-					4
03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	84	1	1015	2	Y	11	12	1			3
							12	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
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	91	1	1057	2	Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	61	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	25	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	757	-0-	-195	-0-	4	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	84	1	1024	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
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					20
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					20
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					20
01	341	N	65	-0-	-276	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					20
02	392	N	138	-0-	-254	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					20
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	105	-0-	-329	-0-	8	1	96	2	Y	1	26	1			8
							1	9									
11	540	N	246	-0-	-294	-0-	13	1	201	2	Y	29	24	1			13
							32	9									
12	496	N	311	-0-	-185	-0-	11	1	219	2	Y	74	74	1			13
							81	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	Y	56	45	1			24
							62	9									
02	224	N	66	-0-	-158	-0-	14	2	52	9	Y	47	46	1			25
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	19	40	1			4
							21	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
10	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	86	1	994	2	Y	-0-					4
11	1080	N	973	-0-	-107	-0-	57	1	916	2	Y	-0-					4
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	37	1	763	2	Y	4					8
							4	9									
01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	23	1	1000	2	Y	-0-					8
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	2	Y	-0-					8
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	86	1	1043	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	71	1	823	2	Y	-0-					1
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	53	1	849	2	Y	-0-					1
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	2					3
							2	9									
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	19	1	831	2	Y	-0-					3
02	840	N	676	-0-	-164	-0-	4	1	672	2	Y	-0-					3
03	899	N	784	-0-	-115	-0-	60	1	724	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	151	1	1760	2	Y	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	109	1	1735	2	Y	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	85	1	1777	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	37	1	1613	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1511	-0-	-197	-0-	8	1	1503	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	117	1	1418	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
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	38	1	446	2	Y	1					3
							1	9									
11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	Y	-0-					3
12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					3
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	760	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	754	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	80	1	966	2	Y	3					4
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	21	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	4	1	650	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	56	1	685	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	38	1	462	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	115	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	84	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	29	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1110	-0-	-234	-0-	6	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	92	1	1117	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	Y	6					16
							7	9									
11	1110	N	775	-0-	-335	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					16
12	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-					16
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	2	Y	17	30	1			3
							19	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	748	2	Y	50	47	1			6
							55	9									
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	2	Y	15					21
							17	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	896	2	Y	-0-					27
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					27
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	820	2	Y	-0-					27
01	961	N	818	-0-	-143	-0-	18	1	800	2	Y	-0-					27
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	4	1	772	2	Y	-0-					27
03	868	N	650	-0-	-218	-0-	49	1	601	2	Y	-0-					27

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	431	-0-	-933	-0-	34	1	397	2	Y	-0-					95
11	1320	N	256	-0-	-1064	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					95
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	41	1	863	2	Y	-0-					95
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	2	Y	-0-					95
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	2	Y	-0-					95
*03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	119	1	1449	2	Y	-0-					95

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	99	1	1145	2	Y	-0-					9
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	62	1	988	2	Y	15	22	1			2
							17	9									
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	53	1	1098	2	Y	-0-					2
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	2	Y	-0-					2
02	1008	N	630	-0-	-378	-0-	3	1	627	2	Y	-0-					2
*03	3100	N	5947	-0-	2847	2847	452	1	5495	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	241	1	2807	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
11	1890	X	1007	-0-	-883	-0-	59	1	948	2	Y	-0-					3
12	1953	X	1186	-0-	-767	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-					3
01	3038	X	1044	-0-	-1994	-0-	23	1	1015	2	Y	5					8
							6	9									
02	2744	X	870	-0-	-1874	-0-	5	1	837	2	Y	25					33
							28	9									
03	3038	X	1124	-0-	-1914	-0-	85	1	1030	2	Y	8	33	1			8
							9	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	6	2	Y	4	11	1			7
							4	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	10					17
							11	9									
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	5					7
							6	9									
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	23	2	17	9	Y	15	17	1			5
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	7	1	86	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	748	2	Y	-0-					2
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	2	Y	-0-					1
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	939	2	Y	-0-					1
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	6	1	999	2	Y	-0-					1
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	77	1	939	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	109	1	1272	2	N	-0-					45
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	80	1	1272	2	N	-0-					45
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					45
01	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	25	1	1065	2	N	-0-					45
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	6	1	1085	2	N	-0-					45
03	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	76	1	925	2	N	-0-					45

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					26
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					26
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					26
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	64	2	Y	14	37	1			3
							15	9									
02	224	N	28	-0-	-196	-0-	11	2	17	9	Y	15					18
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	Y	2					20
							2	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1770	-0-	-214	-0-	129	1	1499	2	Y	129	162	1			27
							142	9									
11	1920	X	982	-0-	-938	-0-	54	1	860	2	Y	62	71	1			18
							68	9									
12	1519	X	1180	-0-	-339	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-					18
01	1767	N	1011	-0-	-756	-0-	18	1	778	2	Y	195	167	1			46
							215	9									
02	924	N	355	-0-	-569	-0-	2	1	353	2	Y	-0-					46
03	1178	N	505	-0-	-673	-0-	28	1	344	2	Y	121	139	1			28
							133	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	61	1	705	2	Y	-0-	1	1			1
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	79	1	1254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	938	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	86	1	1038	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	81	1	1292	2	Y	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	27	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1038	-0-	-250	-0-	6	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	85	1	1027	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
CHATO 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
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	2	Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	21	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	252	-0-	-308	-0-	1	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	424	-0-	-196	-0-	32	1	392	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	72	1	832	2	Y	-0-					13
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	Y	-0-					13
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	-0-					13
01	899	N	727	-0-	-172	-0-	16	1	711	2	Y	-0-					13
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	4	1	654	2	Y	-0-					13
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	55	1	671	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	Y	-0-					1
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	Y	-0-					1
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	2	Y	-0-					1
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	2	Y	-0-					1
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	44	1	537	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	106	1	1229	2	Y	-0-					1
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	2	Y	-0-					1
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	68	1	1412	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	29	1	1274	2	Y	-0-					1
02	1204	N	886	-0-	-318	-0-	5	1	881	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	84	1	1022	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	209	1	2430	2	Y	-0-					4
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	137	1	2192	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	118	1	2457	2	Y	-0-					2
01	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	57	1	2457	2	Y	-0-					2
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	13	1	2368	2	Y	-0-					2
03	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	185	1	2246	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

10	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	125	1	1452	2	Y	1	75	1			11
							1	9									
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	96	1	1536	2	Y	-0-					11
12	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	69	1	1441	2	Y	16					27
							18	9									
01	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	31	1	1337	2	Y	-0-					27
02	1512	N	332	-0-	-1180	-0-	1	1	221	2	Y	100	101	1			26
							110	9									
03	1519	N	462	-0-	-1057	-0-	35	1	426	2	Y	1					27
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3301	-0-	-450	-0-	262	1	3039	2	Y	-0-					79
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	176	1	2814	2	Y	-0-					79
12	3751	X	2300	-0-	-1451	-0-	105	1	2195	2	Y	-0-					79
01	3410	X	995	-0-	-2415	-0-	22	1	973	2	Y	-0-					79
02	3080	X	641	-0-	-2439	-0-	3	1	598	2	Y	36					115
							40	9									
03	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	238	1	2893	2	Y	40	107	1			48
							44	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	79	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	Y	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1611	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	123	1	1499	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	8	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	2	Y	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					52
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					52
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					52

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	24	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	2	Y	-0-					-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	Y	-0-					53
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	3					56
							3	9									
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					56
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	5	1	230	2	Y	-0-					56
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	1	1	223	2	Y	9					65
							10	9									
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	20	1	244	2	Y	1	64	1			2
							1	9									

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
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	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
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	72	1	838	2	Y	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	781	-0-	-304	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	760	-0-	-139	-0-	17	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	651	-0-	-189	-0-	4	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	656	-0-	-119	-0-	50	1	606	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
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	2	Y	-0-					33
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	62	1	996	2	Y	-0-					33
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	60	1	1262	2	Y	-0-					33
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	28	1	1213	2	Y	-0-					33
02	980	N	846	-0-	-134	-0-	5	1	841	2	Y	-0-					33
03	1240	N	755	-0-	-485	-0-	57	1	698	2	Y	-0-					33

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
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	806	2	Y	-0-					1
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	-0-					1
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	Y	-0-					1
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	16	1	698	2	Y	-0-					1
02	756	N	301	-0-	-455	-0-	2	1	299	2	Y	-0-					1
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	-0-					40
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	91	1	1459	2	Y	-0-					40
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69	1	1452	2	Y	-0-					40
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	30	1	1316	2	Y	21	57	1			4
							23	9									
02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-	6	1	1151	2	Y	24					28
							26	9									
03	1519	N	1182	-0-	-337	-0-	90	1	1088	2	Y	4					32
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	Y	-0-					38
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					38
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					38
01	930 N	751	-0-	-179	-0-	17	1	734	2	Y	-0-					38
02	784 N	505	-0-	-279	-0-	3	1	502	2	Y	-0-					38
03	713 N	591	-0-	-122	-0-	45	1	546	2	Y	-0-					38

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

10	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	118	1	1375	2	Y	-0-					9
11	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	77	1	1234	2	Y	-0-					9
12	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					9
01	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	30	1	1280	2	Y	-0-					9
02	1232 N	991	-0-	-241	-0-	5	1	986	2	Y	-0-					9
03	1426 N	1026	-0-	-400	-0-	78	1	948	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

10	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	117	1	1359	2	Y	20					51
						22	9									
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	97	1	1549	2	Y	72	120	1			3
						79	9									
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1521	2	Y	-0-					3
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	33	1	1441	2	Y	18					21
						20	9									
02	1540 N	1346	-0-	-194	-0-	7	1	1337	2	Y	2					23
						2	9									
03	1581 N	1414	-0-	-167	-0-	108	1	1305	2	Y	1					24
						1	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					9
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					9
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					9
01	248 N	29	-0-	-219	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					9
02	196 N	9	-0-	-187	-0-	9	2			Y	-0-					9
03	155 N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	9	1			-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 #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	11	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	2	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	36	1	441	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	Y	6					16
							7	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					16
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	792	2	Y	-0-					16
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	Y	16	29	1			3
							18	9									
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	3	1	609	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	57	1	693	2	Y	14					20
							15	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	2	Y	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	72	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	931	-0-	-371	-0-	21	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	818	-0-	-330	-0-	5	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	81	1	979	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	552	-0-	-192	-0-	44	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	594	-0-	-96	-0-	35	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	610	-0-	-134	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	3	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	42	1	512	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	2	Y	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	55	1	1152	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	23	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	755	-0-	-449	-0-	4	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	77	1	930	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	74	1	859	2	Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	24	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	846	-0-	-134	-0-	5	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	980	-0-	-105	-0-	75	1	905	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CHATO 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
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	48	2	Y	7					17
							8	9									
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	3	1	40	2	Y	14	30	1			1
							15	9									
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					1
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	5					6
							6	9									
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	29	2	4	9	Y	4					10
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

10	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	93	1	1077	2	Y	-0-					6
11	1350	N	1036	-0-	-314	-0-	61	1	975	2	Y	-0-					6
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	51	1	1071	2	Y	5					11
							6	9									
01	1178	N	908	-0-	-270	-0-	21	1	887	2	Y	-0-					11
02	980	N	764	-0-	-216	-0-	4	1	760	2	Y	-0-					11
03	1116	N	893	-0-	-223	-0-	68	1	825	2	Y	-0-					11

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

10	248	N	110	-0-	-138	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					10
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	80	1	1269	2	Y	20	25	1			5
							22	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-					5
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	2	Y	-0-					5
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	4	1	703	2	Y	-0-					5
*03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	98	1	1191	2	Y	-0-					5

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

10	434	N	93	-0-	-341	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

10	1581	N	1002	-0-	-579	-0-	79	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	45	-0-	-585	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	832	-0-	-408	-0-	38	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	27	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	845	2	Y	-0-					-0-
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	74	1	899	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

10	1612	N	115	-0-	-1497	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					57
11	660	N	130	-0-	-530	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					57
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-					57
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	2	Y	-0-					57
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	5	1	880	2	Y	-0-					57
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					57

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	41	1	482	2	Y	6					16
							7	9									
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	Y	14	29	1			1
							15	9									
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					1
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	12	1	497	2	Y	5					6
							6	9									
02	532	N	386	-0-	-146	-0-	2	1	381	2	Y	3					9
							3	9									
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					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
10	992	N	793	-0-	-199	-0-	63	1	728	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					3
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	762	2	Y	1					4
							1	9									
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	Y	-0-					4
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	4	1	755	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	61	1	737	2	Y	-0-					4

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3419	-0-	319	403	53	1	3366	2	Y	-0-					27
11	2787	N	2384	-0-	-403	-0-	105	1	2279	2	Y	-0-					27
12	3007	X	2144	-0-	-863	-0-	4	1	2140	2	Y	-0-					27
01	3410	X	2167	-0-	-1243	-0-	45	1	2110	2	Y	11	35	1			3
							12	9									
02	3080	X	2087	-0-	-993	-0-	13	1	2060	2	Y	13					16
							14	9									
03	3410	X	2116	-0-	-1294	-0-	15	1	2101	2	Y	-0-					16

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
10	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	67	1	2764	2	Y	45	110	1			25
							50	9									
11	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	78	1	2566	2	Y	8					33
							9	9									
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	117	1	2539	2	Y	12					45
							13	9									
01	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	19	1	2701	2	Y	14	53	1			6
							15	9									
02	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	43	1	2281	2	Y	25					31
							28	9									
03	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	28	1	2501	2	Y	17	48	1			-0-
							19	9									

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
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	79	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	820	-0-	-172	-0-	19	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	4	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	59	1	717	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 #: 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
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	63	1	731	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	Y	1					2
							1	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	17	1	755	2	Y	-0-					1
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	721	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	59	1	714	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

10	3038	X	2249	-0-	-789	-0-	178	1	2071	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3579	-0-	-351	-0-	211	1	3368	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3618	-0-	-443	-0-	165	1	3453	2	Y	-0-					-0-
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	63	1	2707	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1280	-0-	-960	-0-	7	1	1273	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1880	-0-	-600	-0-	143	1	1737	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

10	713	N	570	-0-	-143	-0-	9	1	561	2	Y	-0-					27
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					27
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	2	Y	-0-					27
01	558	N	492	-0-	-66	-0-	10	1	470	2	Y	11	35	1			3
							12	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	614	2	Y	13					16
							14	9									
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	2	Y	-0-					16

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	74	1	866	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	773	-0-	-157	-0-	17	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	4	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	48	1	580	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

10	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	104	1	1205	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1269	-0-	-591	-0-	75	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1676	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	2	Y	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	9	1	1533	2	Y	-0-					-0-
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	121	1	1469	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
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	13	2	42	9	Y	38	92	1			21
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	2	1	56	2	Y	7					28
							8	9									
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	22	2	Y	10					38
							11	9									
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	11	44	1			5
							12	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	422	2	Y	21					26
							23	9									
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	5	1	414	2	Y	14	40	1			-0-
							15	9									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

10	124	N	92	-0-	-32	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					148
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					148
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					148
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					148
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-	131	1			17
03	217	N	91	-0-	-126	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					17

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	16	1	995	2	Y	-0-					12
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	984	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	2	1	976	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	21	1	968	2	Y	3					5
							3	9									
02	980	N	787	-0-	-193	-0-	5	1	776	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	992	N	845	-0-	-147	-0-	6	1	833	2	Y	5					10
							6	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

10	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	80	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	70	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	929	-0-	-163	-0-	5	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	89	1	1079	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

10	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	89	1	1031	2	Y	-0-					20
11	1590	N	857	-0-	-733	-0-	50	1	806	2	Y	1	9	1			12
							1	9									
12	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	55	1	1156	2	Y	-0-					12
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	24	1	1027	2	Y	-0-					12
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	5	1	870	2	Y	-0-					12
03	1209	N	900	-0-	-309	-0-	68	1	832	2	Y	-0-					12

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
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	11	1	713	2	Y	-0-					83
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-					83
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	2	1	979	2	Y	-0-					83
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	913	2	Y	29	104	1			8
							32	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	851	2	Y	40					48
							44	9									
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	2	Y	-0-					48

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
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	Y	-0-					5
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					2
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	Y	-0-					2
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	2	1	389	2	Y	-0-					2
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	28	1	342	2	Y	-0-					2

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
10	1116	N	950	-0-	-166	-0-	15	1	935	2	Y	-0-					12
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	46	1	987	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	2	1	970	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	22	1	1045	2	Y	3					5
							3	9									
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	6	1	907	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	7	1	912	2	Y	5					10
							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
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	15	1	933	2	Y	-0-					14
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	9	15	1			8
							10	9									
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	2	1	1023	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	21	1	966	2	Y	3					5
							3	9									
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	6	1	870	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	7	1	933	2	Y	5					11
							6	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
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	167	1	1935	2	Y	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	102	1	1636	2	Y	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	38	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1566	-0-	-58	-0-	9	1	1557	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	133	1	1618	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
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	220	1	2562	2	Y	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	101	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	720	-0-	-2070	-0-	16	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	427	-0-	-1169	-0-	2	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	49	1	600	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

10	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					1
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					7
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					7
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	-0-					7
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	16	1	690	2	Y	-0-					7
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	2	Y	-0-					7
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					7

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	207	1	2409	2	Y	-0-					-0-
11	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	105	1	1669	2	Y	-0-					-0-
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	102	1	2134	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	51	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1767	-0-	-613	-0-	10	1	1757	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1917	-0-	-687	-0-	146	1	1771	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

10	14B2	EXT	461	-0-	461	461	37	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	880	X	419	-0-	-461	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	10	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	108	-0-	-284	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	110	-0-	-169	-0-	8	1	102	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
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	16	1	643	2	Y	46	110	1			26
							51	9									
11	780	N	195	-0-	-585	-0-	6	1	180	2	Y	8					34
							9	9									
12	806	N	169	-0-	-637	-0-	7	1	149	2	Y	12					46
							13	9									
01	713	N	579	-0-	-134	-0-	4	1	561	2	Y	13	53	1			6
							14	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	Y	25					31
							28	9									
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	547	2	Y	17	48	1			-0-
							19	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	11	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	2	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	36	1	431	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	71	2	Y	2					14
							2	9									
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					14
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					14
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	49	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	47	2	13	9	Y	12	16	1			2
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	4					6
							4	9									

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

10	1953	N	1493	-0-	-460	-0-	110	1	1276	2	Y	97	130	1			13
							107	9									
11	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	72	1	1153	2	Y	15					28
							17	9									
12	1953	N	1182	-0-	-771	-0-	52	1	1085	2	Y	41					69
							45	9									
01	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	27	1	1182	2	Y	1					70
							1	9									
02	1148	N	1005	-0-	-143	-0-	6	1	999	2	Y	-0-					70
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	86	1	1041	2	Y	-0-					70

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	2	Y	-0-					3
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	Y	-0-					1
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	2	1	283	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	325	2	Y	1					3
						1	9									

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					1
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	22	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1					3

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	134	1	1556	2	Y	13	34	1			22
						14	9									
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	82	1	1311	2	Y	31					53
						34	9									
12	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	67	1	1399	2	Y	2	50	1			5
						2	9									
01	1705 N	1418	-0-	-287	-0-	32	1	1369	2	Y	15					20
						17	9									
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	2	Y	44	50	1			14
						48	9									
*03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	120	1	1461	2	Y	19	21	1			12
						21	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

10	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	114	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1316	-0-	-124	-0-	78	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	1798 N	1433	-0-	-365	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-					-0-
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	2	Y	-0-					-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	130	1	1575	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	35	1	4369	2	N	87	177	1			128
							96	9									
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	47	1	4014	2	N	430	358	1			200
							473	9									
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	82	1	4153	2	N	278	185	1			293
							306	9									
01	4991	X	3677	-0-	-1314	-0-	56	1	3450	2	N	155	185	1			263
							171	9									
02	4508	X	4063	-0-	-445	-0-	30	1	3693	2	N	309	359	1			213
							340	9									
03	4681	X	4543	-0-	-138	-0-	78	1	4170	2	N	268	181	1			300
							295	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	59	1	467	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	59	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	438	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	14	1	432	3	Y	1					1
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	3	Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	70	1	547	3	Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	89	1	685	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	16	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	96	1	885	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	107	1	839	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	98	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	110	1	846	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	767	-0-	-129	-0-	23	1	744	3	Y	-0-					-0-
03	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

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
10	1829	X	1441	-0-	-388	-0-	148	1	1225	3	Y	62	58	1			34
							68	9									
11	1830	X	1229	-0-	-601	-0-	150	1	1036	3	Y	39	57	1	1	8	15
							43	9									
12	1891	X	903	-0-	-988	-0-	132	1	763	3	Y	7					22
							8	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	98	1	588	3	Y	18					40
							20	9									
02	1148	N	313	-0-	-835	-0-	42	1	254	3	Y	15	44	1	1	8	10
							17	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	589	X	564	-0-	-25	-0-	55	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	750	X	686	-0-	-64	-0-	77	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	376	-0-	-399	-0-	44	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	106	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	538	-0-	-106	-0-	16	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	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

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	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 #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	68	1	793	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	75	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	73	1	919	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	718	3	64	9	N	58					95
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	7	1	653	3	N	33	109	1	1	8	18
							36	9									
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	628	3	39	9	N	35					53
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	706	3	34	9	N	31	61	1	1	8	22
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	6	1	443	3	N	73	82	1			13
							80	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1189	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	560	1	716	3	Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	48	1	1333	3	Y	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	12	1	1530	3	Y	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	324	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	148	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	290	1	59	3	Y	-0-					1
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	182	1	233	3	Y	-0-					1
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					1
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-					1
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	174	1	1601	3	Y	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	217	1	1706	3	Y	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	307	1	2325	3	Y	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	307	1	2367	3	Y	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	43	1	1371	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	39	1	91	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	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
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	149	1	1371	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	175	1	1378	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	128	1	966	3	Y	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	199	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1018	-0-	-438	-0-	31	1	987	3	Y	-0-					-0-
03	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

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
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	54	1	495	3	Y	-0-					14
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	67	1	529	3	Y	-0-					14
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	3	Y	-0-					14
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	453	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	17	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	79	1	624	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	471	-0-	-211	-0-	55	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	82	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	18	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	271	1	501	3	N	-0-					1
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	218	1	530	3	N	-0-					1
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	168	1	530	3	N	-0-					1
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	N	-0-					1
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	105	1	601	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	51	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	84	-0-	-133	-0-	20	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	96	1	879	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	821	-0-	-259	-0-	93	1	728	3	Y	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	129	1	975	3	Y	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	202	1	1559	3	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	34	1	1075	3	Y	36					36
							40	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	120	1	222	3	Y	-0-					2
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	103	1	250	3	Y	-0-					2
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	92	1	289	3	Y	-0-					2
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	-0-					2
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	61	1	351	3	Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	517	1	957	3	Y	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	498	1	1211	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	778	-0-	-369	-0-	187	1	591	3	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	869	-0-	-167	-0-	130	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	57	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	7	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	167	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	417	-0-	-213	-0-	121	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	255	-0-	-427	-0-	61	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	65	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	148	1	1365	3	Y	-0-					1
11	1410	X	1269	-0-	-141	-0-	143	1	1126	3	Y	-0-					1
12	1457	X	1140	-0-	-317	-0-	133	1	1007	3	Y	-0-					1
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	187	1	1439	3	Y	-0-					1
*02	1176	N	768	-0-	-408	-0-	24	1	744	3	Y	-0-					1
03	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 #: 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
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	241	3	80	9	Y	73	48	1	1	8	42
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	2	1	185	3	Y	34	54	1	1	8	21
							37	9									
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	75	3	69	9	Y	63					84
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	102	3	80	9	Y	73	90	1	1	8	66
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	1	1	100	3	Y	8	63	1	1	8	10
							9	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	581	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
11	900	N	630	-0-	-270	-0-	79	1	545	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	76	1	441	3	Y	1					3
							1	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	83	1	497	3	Y	2					5
							2	9									
02	588	N	361	-0-	-227	-0-	51	1	308	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	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

10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	30	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	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 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
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	138	1	257	3	Y	-0-					3
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	70	1	169	3	Y	-0-					3
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	80	1	252	3	Y	2					5
							2	9									
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	204	3	Y	11					16
							12	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	151	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	130	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	94	1	294	3	Y	2					2
							2	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					2
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	74	1	422	3	Y	2					4
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1088	3	26	9	Y	24					27
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	8	1	746	3	Y	12	22	1	1	8	16
							13	9									
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	678	3	10	9	Y	9					25
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					25
02	728	N	326	-0-	-402	-0-	4	1	322	3	Y	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	13	1	24	3	Y	-0-					2
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	3	Y	-0-					2
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					2
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					2
*02	56	N	21	-0-	-35	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	111	1	207	3	Y	-0-					10
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	123	1	298	3	Y	-0-					10
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	71	1	225	3	Y	-0-					10
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					10
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	61	1	348	3	Y	2					12
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1451	3	1	9	Y	1	10	1	1	8	11
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	1198	3	Y	1	8	1	1	8	3
							1	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					3
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	3	1	9	Y	1					4
02	1120	N	809	-0-	-311	-0-	11	1	797	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	20	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	64	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	176	-0-	-334	-0-	51	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	213	-0-	-221	-0-	51	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	58	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	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 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
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					1
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	636	3	46	9	Y	42	2	8			41
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	586	3	19	9	Y	17					58
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	616	3	15	9	Y	14	56	1	1	8	15
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	561	3	9	9	Y	8					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	118	1	220	3	Y	-0-					1
11	840	N	674	-0-	-166	-0-	196	1	477	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	744	N	343	-0-	-401	-0-	82	1	257	3	Y	4					5
							4	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					5
02	616	N	399	-0-	-217	-0-	59	1	336	3	Y	4					9
							4	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1771	3	1	9	Y	1	28	1			22
11	2040	X	1821	-0-	-219	-0-	19	1	1801	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
12	2108	X	1150	-0-	-958	-0-	1149	3	1	9	Y	1					6
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	3	1	9	Y	1	6	1			1
02	1708	N	867	-0-	-841	-0-	11	1	856	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	24	1	44	3	Y	-0-					1
11	210	N	22	-0-	-188	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	Y	-0-					1
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	61	1	350	3	Y	8					9
							9	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	486	1	900	3	Y	-0-					5
11	1890	N	1101	-0-	-789	-0-	321	1	780	3	Y	-0-					5
12	1798	N	892	-0-	-906	-0-	213	1	673	3	Y	5					10
							6	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					10
02	1036	N	436	-0-	-600	-0-	64	1	368	3	Y	4					14
							4	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	144	1	266	3	Y	-0-					4
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	114	1	278	3	Y	-0-					4
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	91	1	287	3	Y	2					6
							2	9									
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					6
02	364	N	38	-0-	-326	-0-	4	1	26	3	Y	7					13
							8	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	166	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	135	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	105	1	331	3	Y	2					2
							2	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					2
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	72	1	410	3	Y	2					4
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	N	-0-					42
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	7	1	18	3	N	7	37	1			12
							8	9									
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	36	3	N	16					28
							18	9									
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	12					40
							13	9									
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	13					53
							14	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	63	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	252	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	149	1	468	3	Y	10					10
							11	9									
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					10
02	812	N	99	-0-	-713	-0-	12	1	67	3	Y	18					28
							20	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	188	1	348	3	Y	-0-			-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	157	1	381	3	Y	-0-			-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	89	1	281	3	Y	6			6
							7	9							
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			6
02	224	N	61	-0-	-163	-0-	8	1	43	3	Y	9			15
							10	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

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
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	271	1	501	3	Y	-0-			1
11	960	N	740	-0-	-220	-0-	216	1	524	3	Y	-0-			1
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	195	1	615	3	Y	5			6
							6	9							
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	3	Y	-0-			6
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	109	1	618	3	Y	5			11
							6	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	67	1	123	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	42	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	41	1	127	3	Y	6			6
							7	9							
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-			6
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	10	1	59	3	Y	2			8
							2	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-			2
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			2
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	Y	-0-			2
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			2
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	Y	8			10
							9	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-			-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-			-0-
03	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 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	15	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					11
11	1230	N	933	-0-	-297	-0-	10	1	923	3	Y	-0-	11	1			-0-
12	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	771	-0-	-97	-0-	10	1	761	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	1753	N	444	-0-	-1309	-0-	156	1	288	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	118	1	286	3	N	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	101	1	319	3	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	344	3	N	32					32
							35	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	N	1273	-0-	-1127	2688	1177	3	96	9	Y	87	69	1			80
11	3000	N	668	-0-	-2332	356	7	1	638	3	Y	21	45	1			56
							23	9									
12	1240	N	696	-0-	-544	-0-	660	3	36	9	Y	33					89
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	223	3	14	9	Y	13	61	1			41
02	616	N	450	-0-	-166	-0-	6	1	444	3	Y	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	79	1	698	3	Y	1					3
							1	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	1023	N	883	-0-	-140	-0-	61	1	822	3	Y	-0-					3
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	118	1	1376	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	Y	-0-					1
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	28	1	76	3	Y	-0-					1
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	Y	-0-					1
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	80	1	1002	3	Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	123	1	1226	3	Y	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	107	1	1055	3	Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	83	1	1051	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	77	1	981	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	68	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	40	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	55	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	Y	1					1
							1	9									
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	19	1	285	3	Y	2					3
							2	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	1					4
							1	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	46	1	370	3	Y	15					19
							17	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	2					2
							2	9									
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	130	1	1741	3	Y	-0-					2
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	169	1	1353	3	Y	5					7
							6	9									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	128	1	1490	3	Y	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	39	-0-	-209	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	3	N	-0-					36
11	900	N	814	-0-	-86	-0-	80	1	728	3	N	5	35	1			6
							6	9									
12	899	N	599	-0-	-300	-0-	72	1	527	3	N	-0-					6
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	428	3	N	26					32
							29	9									
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	15	1	718	3	N	12					44
							13	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	69	1	724	3	N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	57	1	555	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	66	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	39	1	584	3	Y	1					1
							1	9									
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	Y	-0-					1
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	86	1	691	3	Y	5					6
							6	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	66	1	775	3	Y	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	53	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	59	1	689	3	Y	-0-					-0-
03	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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	249	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	257	1	627	3	Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	214	1	676	3	Y	14					14
							15	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	Y	-0-					14
02	448	N	267	-0-	-181	-0-	40	1	227	3	Y	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	49	1	119	3	Y	-0-					12
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	19	1	59	3	Y	2					14
							2	9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					14
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	181	3	Y	1					15
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	44	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	50	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	Y	23					23
							25	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	122	1	1008	3	Y	66	69	1			59
							73	9									
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	121	1	830	3	Y	29	47	1	1	8	40
							32	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	134	1	774	3	Y	3					43
							3	9									
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	485	3	Y	68	47	1	1	8	63
							75	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	112	1	684	3	Y	44	74	1	1	8	32
							48	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	189	1	1565	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1643	-0-	-277	-0-	208	1	1435	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1071	-0-	-882	-0-	158	1	913	3	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	354	-0-	-1186	-0-	50	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	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 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	206	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	166	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	513	-0-	-107	-0-	124	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	69	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	1797	-0-	-1	-0-	1701	3	96	9	N	87	95	1	1	8	50
11	1800	X	1744	-0-	-56	-0-	17	1	1631	3	N	87	84	1	1	8	52
							96	9									
12	1860	X	1572	-0-	-288	-0-	1495	3	77	9	N	70	76	1	1	8	45
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1613	3	103	9	N	94	1	8			138
02	1624	N	1531	-0-	-93	-0-	18	1	1390	3	N	112	194	1	1	8	55
							123	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
10	12245	X	10064	-0-	-2181	-0-	845	1	9072	3	Y	134	128	1	2	8	57
							147	9									
11	11580	X	9875	-0-	-1705	-0-	957	1	8769	3	Y	135	113	1	3	8	76
							149	9									
12	11718	X	10287	-0-	-1431	-0-	1214	1	8927	3	Y	133	161	1	2	8	46
							146	9									
01	11408	X	10061	-0-	-1347	-0-	962	1	8893	3	Y	187	134	1	3	8	96
							206	9									
02	10052	X	9120	-0-	-932	-0-	191	1	8760	3	Y	154	196	1	1	8	53
							169	9									
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					53

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	343	1	69	3	Y	-0-					2
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	144	1	183	3	Y	42					44
							46	9									
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					44
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	366	3	Y	35	60	1			19
							39	9									
02	336	N	40	-0-	-296	-0-	40	3			Y	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

10	12896	X	11346	-0-	-1550	-0-	950	1	10197	3	Y	181	223	1			97
							199	9									
11	12090	X	10686	-0-	-1404	-0-	1037	1	9504	3	Y	132	137	1			92
							145	9									
12	12369	X	10842	-0-	-1527	-0-	1276	1	9375	3	Y	174	207	1			59
							191	9									
01	12369	X	10538	-0-	-1831	-0-	1017	1	9400	3	Y	110	98	1			71
							121	9									
02	10668	X	9370	-0-	-1298	-0-	197	1	9049	3	Y	113	144	1			40
							124	9									
03	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					40

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

10	8339	X	7064	-0-	-1275	-0-	595	1	6391	3	Y	71	67	1			24
							78	9									
11	7830	X	7053	-0-	-777	-0-	683	1	6253	3	Y	106	82	1			48
							117	9									
12	7750	X	7632	-0-	-118	-0-	888	1	6531	3	Y	194	195	1			47
							213	9									
01	7254	X	6902	-0-	-352	-0-	652	1	6026	3	Y	204	150	1			101
							224	9									
02	6580	X	6164	-0-	-416	-0-	127	1	5831	3	Y	187	232	1			56
							206	9									
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					56

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	2	22	9	Y	20					97
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	475	2	2	9	Y	2					99
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	Y	4					103
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	563	2	85	9	Y	77	174	1			6
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	378	2	17	9	Y	15					21
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	504	2	30	9	Y	27					48

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	41	1	312	2	Y	-0-					27
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	48	1	316	2	Y	-0-					27
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	72	1	471	2	Y	3					30
							3	9									
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	23	38	1			15
							25	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	280	2	Y	3					18
							3	9									
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	66	1	373	2	Y	2					20
							2	9									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-					27
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	N	-0-					27
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	2	N	-0-					27
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	18	1	119	2	N	19	33	1			13
							21	9									
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	10	1	64	2	N	2					15
							2	9									
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	51	2	N	1					16
							1	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			12
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	92	1	438	2	Y	6					81
							7	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	67	1	341	2	Y	17	80	1			18
							19	9									
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	108	1	514	2	Y	-0-					18
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	90	1	496	2	Y	6					24
							7	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	496	2	Y	14					38
							15	9									
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	79	1	491	2	Y	7					45
							8	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	33	1	630	2	Y	-0-					48
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	10					58
							11	9									
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	2					60
							2	9									
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	729	2	Y	9					69
							10	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	1					70
							1	9									
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					70

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
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	173	2	Y	5					61
							6	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	12	60	1			13
							13	9									
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	27	1	127	2	Y	-0-					13
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	Y	5					18
							6	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	11					29
							12	9									
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	10	1	60	2	Y	5					34
							6	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	31	1	150	2	Y	4					43
							4	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	143	2	Y	8	42	1			9
							9	9									
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	34	1	160	2	Y	-0-					9
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	Y	4					13
							4	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	Y	7					20
							8	9									
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	Y	3					23
							3	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
10	930	N	280	-0-	-650	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					51
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	Y	13					64
							14	9									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	2					66
							2	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	7					73
							8	9									
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	33	1	623	2	Y	2					75
							2	9									
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	32	1	679	2	Y	-0-					75

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
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	118	1	895	2	N	2					48
							2	9									
11	1080	N	908	-0-	-172	-0-	119	1	786	2	N	3					51
							3	9									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	169	1	1097	2	N	8					59
							9	9									
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	144	1	946	2	N	35	68	1			26
							39	9									
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	112	1	694	2	N	9					35
							10	9									
03	1271	N	964	-0-	-307	-0-	145	1	816	2	N	3					38
							3	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	789	-0-	-172	-0-	788	2	1	9	Y	1					11
11	900	N	696	-0-	-204	-0-	695	2	1	9	Y	1					12
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	858	2	2	9	Y	2					14
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	Y	2	15	1			1
02	644	N	514	-0-	-130	-0-	513	2	1	9	Y	1					2
03	868	N	691	-0-	-177	-0-	690	2	1	9	Y	1					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					39
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	15					54
							17	9									
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	28	1	530	2	Y	1					55
							1	9									
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	31	1	590	2	Y	7					62
							8	9									
02	840	N	433	-0-	-407	-0-	22	1	410	2	Y	1					63
							1	9									
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	Y	-0-					63

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	1					5
							1	9									
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					5
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					5
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	Y	4	5	1			1
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	1					2
							1	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14074 #	232	-0-	-13842	-0-	64	2	168	9	Y	153	125	1			136
11	13620 #	197	-0-	-13423	-0-	84	2	113	9	Y	103	157	1			82
12	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	56					138
01	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	138	90	1			186
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					Y	85	120	1	1	8	150
*03	371 R	371	-0-	-0-	-0-	246	2	125	9	Y	114	142	1			122

RBR WELL #: 2 RRCID -> 282837 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3421 - 3427

10	37975	886	-0-	-37089	-0-	668	2	218	9	Y	198	230	1	1	8	175
11	36750	1006	-0-	-35744	-0-	816	2	190	9	Y	173	210	1			138
12	37975	-0-	-0-	-37975	-0-					Y	3					141
01	37975	-0-	-0-	-37975	-0-					Y	40	92	1			89
02	756 #	-0-	-0-	-756	-0-					Y	17	58	1			48
03	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	2	46	1			4

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

10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	20	139
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20	159
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	100	2	22	9	N	20	179
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	100	2	17	9	N	15	194
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	100	2	21	9	N	19	213
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	100	2	20	9	N	18	231

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
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	2				2
						2	9								
11	420 N	326	-0-	-94	-0-	30	1	284	3	Y	11				13
						12	9								
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	3	Y	-0-				13
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-	13	1		-0-
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	27	1	249	3	Y	-0-				-0-
03	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

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	118	1	548	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	387	1	980	3	Y	-0-					1
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	731	1	438	3	Y	-0-					1
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	196	1	1133	3	Y	-0-					1
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	168	1	1194	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	70	1	773	3	Y	2					2
							2	9									
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	76	1	728	3	Y	12					14
							13	9									
12	837	N	707	-0-	-130	-0-	77	1	630	3	Y	-0-					14
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	92	1	688	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	70	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	309	-0-	-156	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	44	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

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

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	N	-0-					-0-
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	24	1	194	3	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					-0-
02	308	N	121	-0-	-187	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
03	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	86	1	577	3	Y	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	6	5	1	1	8	-0-
							7	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	Y	-0-					1
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	100	1	280	3	Y	-0-					1
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	83	1	306	3	Y	-0-					1
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					1
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	3	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	210	1	2946	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2837	-0-	-283	-0-	219	1	2618	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	252	1	2553	3	Y	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	280	1	2621	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2593	-0-	-263	-0-	247	1	2346	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	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
10	403	X	267	-0-	-136	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					1
11	330	X	138	-0-	-192	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					1
12	341	X	137	-0-	-204	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					1
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	3	Y	-0-					14
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	103	1	1237	3	Y	-0-					14
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	78	1	790	3	Y	-0-					14
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	174	1	1625	3	Y	-0-	11	1			3
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	164	1	1561	3	Y	9					12
							10	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					3
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					3
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					3
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
*02	56	N	21	-0-	-35	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	85	1	949	3	Y	-0-					1
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	98	1	945	3	Y	-0-					1
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	106	1	875	3	Y	-0-					1
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	142	1	1066	3	Y	-0-					1
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	117	1	1058	3	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	143	1	1594	3	Y	-0-					1
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	144	1	1386	3	Y	-0-					1
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	161	1	1325	3	Y	-0-					1
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	186	1	1389	3	Y	-0-					1
*02	1428	N	1333	-0-	-95	-0-	132	1	1201	3	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	715 N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	71	1	681	3	Y	-0-					-0-
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	78	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	700 N	653	-0-	-47	-0-	65	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	829 N	829	-0-	-0-	-0-	68	1	761	3	Y	-0-					-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1101	3	Y	-0-					-0-
12	1271 N	857	-0-	-414	-0-	93	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	164	1	1229	3	Y	-0-					-0-
02	1148 N	1117	-0-	-31	-0-	111	1	1006	3	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					22
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					22
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					22
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-	22	1			-0-
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583 N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	399	-0-	-261	-0-	38	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	3	Y	-0-					-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	90	1	817	3	Y	-0-					-0-
03	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 "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					1
11	840	N	12	-0-	-828	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					1
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	939	3	N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	89	1	855	3	N	-0-					-0-
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	89	1	729	3	N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	119	1	888	3	N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	954	3	N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	254	3	7	9	N	6					13
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	166	3	7	9	N	6					19
12	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					19
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					19
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	882	3	14	9	N	13					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	107	1	756	3	N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	190	1	671	3	N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	226	1	653	3	N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	173	1	607	3	N	-0-					-0-
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	164	1	533	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	90	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	491	3	Y	25					25
							28	9									
12	589	N	452	-0-	-137	-0-	56	1	385	3	Y	10					35
							11	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	12					47
							13	9									
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	2	1	336	3	Y	22	4	1			65
							24	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	99	1	348	3	Y	2					2
							2	9									
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	101	1	290	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	91	1	320	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	3	7	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LYSSY 76 1/2 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-
03	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 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	924	3	Y	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	74	1	712	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	424	-0-	-351	-0-	46	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	117	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	71	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1643 X	1177	-0-	-466	-0-	97	1	1080	3	Y	-0-					-0-
11	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	175	1	1684	3	Y	-0-					-0-
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	184	1	1519	3	Y	-0-					-0-
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	193	1	1441	3	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1136	-0-	-488	-0-	113	1	1023	3	Y	-0-					-0-
03	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
11	540	N	97	-0-	-443	-0-	17	1	59	3	Y	19	1	8			25
							21	9									
12	372	N	172	-0-	-200	-0-	38	1	111	3	Y	21	19	1			27
							23	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	84	1	293	3	Y	79	47	1			59
							87	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	109	1	353	3	Y	33	74	1			18
							36	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	74	1	261	3	Y	1					2
							1	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	83	1	241	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	166	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	69	1	224	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	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

10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	40	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	43	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	38	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	70	1	491	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	600	N	500	-0-	-100	-0-	111	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	125	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	128	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	116	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	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 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	175	1	1948	3	Y	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	157	1	1508	3	Y	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	169	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	160	1	1194	3	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	98	1	893	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	48	1	343	3	Y	-0-					1
11	1410	N	897	-0-	-513	-0-	198	1	699	3	Y	-0-					1
12	1426	N	326	-0-	-1100	-0-	84	1	242	3	Y	-0-					1
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	3	Y	-0-					1
*02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	42	1	1130	3	N	-0-					-0-
11	990	N	274	-0-	-716	-0-	8	1	265	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	121	1	1487	3	N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	105	1	1103	3	N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	135	1	975	3	N	-0-					-0-
03	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
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
11	90	X	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	X	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	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

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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	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

10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					17
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					17
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	635	3	Y	-0-					17
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	71	1	529	3	Y	-0-	17	1			-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	55	1	501	3	Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		31	-0-	31	31	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	69	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	74	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	83	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	69	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	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 #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266 N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	360 N	256	-0-	-104	-0-	57	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	234	-0-	-107	-0-	60	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	45	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	154	-0-	-98	-0-	36	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	76	1	1226	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	331	1	924	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	261	1	971	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	142	1	1090	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1124	-0-	-52	-0-	31	1	1093	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					33
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	672	3	Y	5	1	8			37
							6	9									
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	46	1	466	3	Y	10					47
							11	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	548	3	Y	8	54	1	1	8	-0-
							9	9									
02	672	N	511	-0-	-161	-0-	49	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	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 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
10	1891	X	11	-0-	-1880	-0-	1	1	10	3	N	-0-					23
11	1830	X	4	-0-	-1826	-0-	4	3			N	-0-					23
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					23
01	1891	X	2	-0-	-1889	-0-	1	3	1	9	N	1	23	1	1	8	-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	1	1	8			-0-
03	11	X	NO RPT	-0-	-11	-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
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	108	3	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	85	3	Y	2					3
							2	9									
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	N	-0-					-0-
11	510	N	87	-0-	-423	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
12	279	N	43	-0-	-236	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	192	N	-0-	-0-	-192	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 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
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	192	1	1357	3	Y	62	45	1			17
							68	9									
11	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	261	1	921	3	Y	51					68
							56	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	353	1	1018	3	Y	56	50	1			74
							62	9									
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	388	1	1358	3	Y	68	64	1			78
							75	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	329	1	1069	3	Y	29	87	1			20
							32	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	12	3	Y	1					13
							1	9									
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					13
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					13
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-	13	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

10	372	X	277	-0-	-95	-0-	246	3	31	9	Y	28	42	1			8
11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	301	3	40	9	Y	36					44
12	341	X	187	-0-	-154	-0-	170	3	17	9	Y	15	30	1	1	8	28
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	420	3	23	9	Y	21					49
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	209	3	10	9	Y	9	50	1	1	8	7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	70	1	775	3	Y	5					62
							6	9									
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	51	1	495	3	Y	-0-					62
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	86	1	712	3	Y	-0-					62
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	108	1	810	3	Y	-0-					62
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	96	1	867	3	Y	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	88	1	3631	3	Y	29	132	1			33
							32	9									
11	3960	X	1393	-0-	-2567	-0-	36	1	1331	3	Y	24	37	1			20
							26	9									
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	120	1	4333	3	Y	151	86	1			85
							166	9									
01	4123	X	3717	-0-	-406	-0-	84	1	3431	3	Y	184	190	1			79
							202	9									
02	3724	X	2969	-0-	-755	-0-	86	1	2820	3	Y	57	102	1			34
							63	9									
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					34

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5023	-0-	-1642	-0-	118	1	4872	3	Y	30	99	1	1	8	32
							33	9									
11	6540	X	2482	-0-	-4058	-0-	65	1	2402	3	Y	14	24	1	1	8	21
							15	9									
12	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	189	1	6828	3	Y	17	16	1	1	8	21
							19	9									
01	6975	X	6124	-0-	-851	-0-	147	1	5971	3	Y	5	14	1	1	8	11
							6	9									
02	6300	X	5282	-0-	-1018	-0-	154	1	5067	3	Y	55	44	1	1	8	21
							61	9									
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					21

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	170	1	1201	3	N	200	228	1	1	8	78
							220	9									
11	1530	N	100	-0-	-1430	-0-	17	1	60	3	N	21	2	8			97
							23	9									
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	684	1	1973	3	N	157	1	8			253
							173	9									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	368	1	1287	3	N	91	232	1	1	8	111
							100	9									
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	259	1	842	3	N	117	97	1	1	8	130
							129	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

10	2356	X	2049	-0-	-307	-0-	169	1	1815	3	N	59	126	1			78
							65	9									
11	2310	X	1734	-0-	-576	-0-	119	1	1496	3	N	108	81	1	1	8	104
							119	9									
12	2387	X	2025	-0-	-362	-0-	247	1	1655	3	N	112	75	1	1	8	140
							123	9									
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	248	1	1589	3	N	105	89	1	2	8	154
							116	9									
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	184	1	1447	3	N	103	197	1	1	8	59
							113	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-
12	279	N	75	-0-	-204	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	91	1	687	2	N	-0-					-0-
11	360	N	192	-0-	-168	-0-	25	1	167	2	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	15	1	95	2	N	-0-					-0-
01	775	N	170	-0-	-605	-0-	22	1	148	2	N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	18	1	110	2	N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	34	-0-	-214	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	286	2	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	2	N	-0-					-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	34	1	211	2	N	-0-					-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	53	1	300	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	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
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					15
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					15
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					15
01	T.	A.	22	-0-	22	22	4	1	18	2	Y	-0-					15
02	T.	A.	42	-0-	42	64	24	1	18	2	Y	-0-					15
03	T.	A.	44	-0-	44	108	2	1	42	2	Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					7
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					7
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					7
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					7
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	51	1	39	2	Y	-0-					7
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					7

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	61	1	153	2	Y	-0-					46
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					46
12	434	N	115	-0-	-319	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					46
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	Y	-0-					46
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	144	1	111	2	Y	-0-					46
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					46

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	6	1	46	2	N	3					190
							3	9									
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	N	-0-					190
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					190
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	39	2	N	5					195
							6	9									
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	4					199
							4	9									
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	1					200
							1	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1200	1	197	9	N	179	179	1			35
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	1			N	-0-					35
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			N	-0-					35
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					35
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					35

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

10	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

10	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1364	-0-	-36	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1885	-0-	-47	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	653	-0-	-1455	-0-	653	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1953	-0-	-7	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

10	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	1770	-0-	-1857	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

10	5611	X	5071	-0-	-540	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4890	-0-	-540	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5184	-0-	-148	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4877	-0-	-300	-0-	4877	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1187	-0-	-580	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	4091	-0-	-19	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3808	-0-	-28	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	4159	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	987	-0-	-377	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4626	-0-	-520	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4024	-0-	-956	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4431	-0-	-467	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4420	-0-	-478	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4159	-0-	-265	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	4491	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	735	-0-	-474	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	934	-0-	-236	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	914	-0-	-295	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	617	-0-	-530	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	868	N	317	-0-	-551	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2543	-0-	-216	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2450	-0-	-190	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2465	-0-	-263	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	1945	-0-	-597	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	304	-0-	-1992	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1040	-0-	-1440	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

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
10	8959	X	8614	-0-	-345	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	8249	-0-	-421	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	8458	-0-	-346	-0-	8458	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	8272	-0-	-501	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7566	-0-	-302	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	8214	-0-	-404	-0-	8214	3			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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

10	3503	X	2875	-0-	-628	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2759	-0-	-511	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

10	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	698	-0-	-573	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	24	-0-	-1712	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
*03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

10	8401	X	8035	-0-	-366	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7420	-0-	-650	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7880	-0-	-273	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7329	-0-	-824	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	6710	-0-	-542	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7099	-0-	-930	-0-	7099	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

10	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1324	-0-	-20	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

10	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2602	-0-	-343	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2308	-0-	-156	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	920	-0-	-1746	-0-	920	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

10	4495	X	4154	-0-	-341	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4152	-0-	-138	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3747	-0-	-117	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	44	1	1083	2	N	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	893	2	N	-0-					-0-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	38	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

10	5642	X	5462	-0-	-180	-0-	211	1	5251	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5299	-0-	-161	-0-	210	1	5089	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4910	-0-	-546	-0-	220	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	227	1	5331	2	N	-0-					-0-
*02	4956	X	4419	-0-	-537	-0-	227	1	4192	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5435	-0-	-393	-0-	210	1	5225	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5037	-0-	-603	-0-	200	1	4837	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4634	-0-	-1008	-0-	208	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4908	-0-	-672	-0-	200	1	4708	2	N	-0-					-0-
*02	4984	X	4745	-0-	-239	-0-	200	1	4545	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIN, T. A. 388787
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	712	-0-	-342	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

10	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3615	-0-	-45	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3339	-0-	-49	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3726	-0-	-25	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
03	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

10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
11	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
*03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

10	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3745	-0-	-65	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3478	-0-	-78	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3822	-0-	-115	-0-	3822	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	2482	3			N	-0-			-0-
11	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	2176	3			N	-0-			-0-
12	2604	X	1806	-0-	-798	-0-	1806	3			N	-0-			-0-
01	2480	N	1951	-0-	-529	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
02	2044	N	1620	-0-	-424	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
03	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	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

10	2759	N	2606	-0-	-153	-0-	2245	1	361	3	N	-0-			-0-
11	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	2171	1	352	3	N	-0-			-0-
12	2697	N	2366	-0-	-331	-0-	2021	1	345	3	N	-0-			-0-
01	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	2203	1	361	3	N	-0-			-0-
02	2352	N	2238	-0-	-114	-0-	1924	1	314	3	N	-0-			-0-
*03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2210	1	358	3	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2078	1	335	3	N	-0-			-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	1915	1	310	3	N	-0-			-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1722	1	294	3	N	-0-			-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1813	1	297	3	N	-0-			-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1601	1	262	3	N	-0-			-0-
*03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1927	1	313	3	N	-0-			-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

10	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-			-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-			-0-
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-			-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			-0-
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	3			N	-0-			-0-
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

10	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3291	3			N	-0-			-0-
11	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	3209	3			N	-0-			-0-
12	3844	X	3306	-0-	-538	-0-	3306	3			N	-0-			-0-
01	3844	X	3252	-0-	-592	-0-	3252	3			N	-0-			-0-
02	3248	X	2912	-0-	-336	-0-	2912	3			N	-0-			-0-
03	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	3181	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

10	7936	X	7625	-0-	-311	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	7401	-0-	-249	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7598	-0-	-121	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	7644	-0-	-75	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6873	-0-	-71	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	7464	-0-	-193	-0-	7464	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

10	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

10	6138	X	6020	-0-	-118	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5945	-0-	-115	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6113	-0-	-149	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5996	-0-	-266	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5333	-0-	-239	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	6094	-0-	-44	-0-	6094	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

10	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	3822	1	615	3	N	-0-					-0-
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	3748	1	608	3	N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4027	1	688	3	N	-0-					-0-
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4025	1	659	3	N	-0-					-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	3747	1	612	3	N	-0-					-0-
*03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	3964	1	644	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

10	14074	X	13206	-0-	-868	-0-	13206	3			N	-0-					-0-
11	13620	X	12662	-0-	-958	-0-	12662	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	13106	-0-	-968	-0-	13106	3			N	-0-					-0-
01	14012	X	12998	-0-	-1014	-0-	12998	3			N	-0-					-0-
02	12488	X	11641	-0-	-847	-0-	11641	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	12789	-0-	-417	-0-	12789	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

10	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1694	-0-	-14	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

10	4712	X	4455	-0-	-257	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4253	-0-	-277	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4415	-0-	-142	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3970	-0-	-146	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4284	-0-	-180	-0-	4284	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1097	1	177	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1049	1	170	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	944	1	161	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1042	1	171	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	955	1	156	3	N	-0-					-0-
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1064	1	173	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

10	5921	X	5630	-0-	-291	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5430	-0-	-270	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5590	-0-	-207	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4973	-0-	-263	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	5405	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

10	7502	X	6753	-0-	-749	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6437	-0-	-673	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	6617	-0-	-730	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	6219	-0-	-53	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6392	-0-	-366	-0-	6392	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

10	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4626	-0-	-354	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4541	-0-	-388	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3963	-0-	-489	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4542	-0-	-294	-0-	4542	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5084	X	4838	-0-	-246	-0-	361	1	4477	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4469	-0-	-691	-0-	319	1	4150	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4322	-0-	-1010	-0-	303	1	4019	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	357	1	4685	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	357	1	4599	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

10	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	353	-0-	-112	-0-	26	1	327	2	N	-0-					-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	N	-0-					-0-
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		697	-0-	697	2451	52	1	645	2	N	-0-					-0-
11	3181	X	730	-0-	-2451	-0-	52	1	678	2	N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	699	2	N	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	68	1	878	2	N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7224	-0-	-526	-0-	539	1	6685	2	N	-0-					-0-
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	578	1	7512	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7835	-0-	-318	-0-	549	1	7286	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	8128	-0-	-25	-0-	576	1	7552	2	N	-0-					-0-
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	569	1	7322	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1257	-0-	1257	3615	94	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	4900	X	1285	-0-	-3615	-0-	92	1	1193	2	N	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	985	-0-	-286	-0-	70	1	915	2	N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	100	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	106	1	1308	2	N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	107	1	1386	2	N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	103	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	97	1	1276	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1331	-0-	-69	-0-	96	1	1235	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2376	-0-	-786	-0-	177	1	2199	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	207	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2195	-0-	-967	-0-	154	1	2041	2	N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	193	1	2533	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2041	-0-	-647	-0-	147	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	70	1	869	2	N	-0-					-0-
11	750	N	326	-0-	-424	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
01	930	N	371	-0-	-559	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
02	308	N	100	-0-	-208	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	79	1	982	2	N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	98	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	92	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	134	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	147	1	1910	2	N	-0-					-0-
12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	147	1	1952	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	1744	-0-	-54	-0-	124	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1666	-0-	-266	-0-	120	1	1546	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4340	X	2910	-0-	-1430	-0-	217	1	2693	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3369	-0-	-591	-0-	241	1	3128	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3563	-0-	-591	-0-	250	1	3313	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3134	-0-	-1020	-0-	222	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	1173	-0-	-2579	-0-	85	1	1088	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	150	-0-	-160	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
11	240	N	54	-0-	-186	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	92	1	1143	2	N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	94	1	1222	2	N	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	95	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	89	1	1146	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	40	1	490	2	N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	71	1	944	2	N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	73	1	961	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	76	1	974	2	N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	567	-0-	-456	-0-	42	1	525	2	N	-0-					-0-
11	810	N	554	-0-	-256	-0-	40	1	514	2	N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	38	1	504	2	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	154	1	1906	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	144	1	1877	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	136	1	1802	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	134	1	1763	2	N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	139	1	1786	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	54	1	674	2	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	529	2	N	-0-					-0-
12	806	N	611	-0-	-195	-0-	43	1	568	2	N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	58	1	743	2	N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	78	1	971	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	79	1	1023	2	N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	2	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	83	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	81	1	1038	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	207	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2338	-0-	-122	-0-	167	1	2171	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	154	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2089	-0-	-670	-0-	148	1	1941	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1907	-0-	-585	-0-	137	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	83	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	85	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	87	1	1157	2	N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	87	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	83	1	1069	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	170	1	2110	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	203	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	216	1	2867	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2225	-0-	-906	-0-	158	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	209	1	2685	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	N	-0-					-0-
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	38	1	491	2	N	-0-					-0-
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	37	1	485	2	N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	2	N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

10	7750	X	7126	-0-	-624	-0-	532	1	6594	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7448	-0-	-22	-0-	532	1	6916	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	6949	-0-	-770	-0-	487	1	6462	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7508	-0-	-211	-0-	532	1	6976	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	4998	-0-	-1946	-0-	360	1	4638	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

10	T. A.		3333	-0-	3333	11028	249	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	13915	X	2887	-0-	-11028	-0-	206	1	2681	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2480	-0-	-1581	-0-	174	1	2306	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	1917	-0-	-2144	-0-	136	1	1781	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2378	-0-	-1290	-0-	171	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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 #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
11	910	X	910	-0-	-0-	-0-	65	1	845	2	N	-0-					-0-
12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	63	1	777	2	N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	741	2	N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	845	2	N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	31	1	389	2	N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	30	1	400	2	N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
10	2232	X	1977	-0-	-255	-0-	148	1	1829	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	2027	-0-	-253	-0-	145	1	1882	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	141	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	139	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	123	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-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
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	2	N	-0-					-0-
11	810	N	645	-0-	-165	-0-	46	1	599	2	N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	84	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	74	1	974	2	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-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
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					-0-
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
10	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	129	1	1597	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1289	-0-	-331	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	93	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1087	-0-	-649	-0-	77	1	1010	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	839	-0-	-365	-0-	60	1	779	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	30	1	375	2	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	33	1	432	2	N	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	30	1	394	2	N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-					-0-
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	26	1	335	2	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

10	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	236	1	2919	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2881	-0-	-599	-0-	206	1	2675	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2812	-0-	-784	-0-	197	1	2615	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2948	-0-	-648	-0-	209	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2464	-0-	-588	-0-	178	1	2286	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

10	4588	X	3670	-0-	-918	-0-	274	1	3396	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3981	-0-	-459	-0-	284	1	3697	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	2390	-0-	-1764	-0-	167	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2156	-0-	-1533	-0-	153	1	2003	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2153	-0-	-1571	-0-	155	1	1998	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

10	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	90	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	90	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	86	1	1137	2	N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	84	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3968	X	2849	-0-	-1119	-0-	213	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	1741	-0-	-2099	-0-	124	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	288	1	3828	2	N	-0-					-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	219	1	2873	2	N	-0-					-0-
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	347	1	4471	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	144	1	1786	2	N	-0-					-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	160	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	146	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	144	1	1886	2	N	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	140	1	1808	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	84	1	1038	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	73	1	956	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	877	-0-	-456	-0-	61	1	816	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	925	-0-	-191	-0-	66	1	859	2	N	-0-					-0-
02	952	N	729	-0-	-223	-0-	53	1	676	2	N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	39	1	502	2	N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	952	-0-	-629	-0-	71	1	881	2	N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	107	1	1385	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	95	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	95	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	103	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		4846	-0-	4846	14160	362	1	4484	2	N	-0-					-0-
11	18826	X	4666	-0-	-14160	-0-	333	1	4333	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4448	-0-	-78	-0-	312	1	4136	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3246	-0-	-1280	-0-	230	1	3016	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4014	-0-	-74	-0-	289	1	3725	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	804	-0-	-126	-0-	60	1	744	2	N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	73	1	952	2	N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	76	1	996	2	N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	68	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	36	1	444	2	N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	84	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	74	1	977	2	N	-0-					-0-
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	212	1	2780	2	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	2	N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	82	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	728	-0-	-357	-0-	52	1	676	2	N	-0-					-0-
02	896	N	531	-0-	-365	-0-	38	1	493	2	N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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

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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	4185		NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	4050		NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	4185		NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	4185		NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	3780		NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	4185		NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					17
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					17
12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	153	1	2276	3	Y	3					20
							3	9									
01	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	2	1	1165	3	Y	-0-					20
02	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	3	Y	-0-					20
03	2418	X	1532	-0-	-886	-0-	83	1	1449	3	Y	-0-					20

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
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					6
11	2010	X	1181	-0-	-829	-0-	40	1	1140	3	Y	1					7
							1	9									
12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	140	1	2086	3	Y	10					17
							11	9									
01	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	3	1	1729	3	Y	10					27
							11	9									
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1180	3	Y	-0-					27
03	2232	X	1565	-0-	-667	-0-	84	1	1467	3	Y	13					40
							14	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	469	X	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	Y	-0-					-0-
*03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	3	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					11
11	9750	X	3347	-0-	-6403	-0-	114	1	3233	3	Y	-0-					11
12	9517	X	2521	-0-	-6996	-0-	159	1	2359	3	Y	3					14
							3	9									
01	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	19	1	11647	3	Y	-0-					14
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	463	1	8255	3	Y	-0-					14
*03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	363	1	6301	3	Y	-0-					14

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					4
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					4
12	992	N	29	-0-	-963	-0-	2	1	27	3	N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
10	16802 X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-			3
11	15690 X	890	-0-	-14800	-0-	30	1	858	3	N	2			5
						2	9							
12	15407 X	14134	-0-	-1273	-0-	890	1	13234	3	N	9			14
						10	9							
01	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	20	1	12341	3	N	10			24
						11	9							
02	16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	860	1	15322	3	N	-0-			24
*03	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	773	1	13430	3	N	13			37
						14	9							

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	N	1			21
						1	9							
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-			21
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-			21
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	83	2	N	1			22
						1	9							
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			22
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			22

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1			21
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	45	1	1	9	Y	1			22
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1			23
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1			24
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			24

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	Y	1			15
						1	9							
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	1			Y	-0-			15
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	1			Y	-0-			15
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	Y	1			16
						1	9							
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1			17
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			17

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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	1705 X	8	-0-	-1697	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	126	1	1675	2	N	-0-			-0-
12	1550 X	851	-0-	-699	-0-	60	1	791	2	N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	705	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	980	-0-	-672	-0-	63	1	917	2	N	-0-			-0-
*03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	123	1	1626	2	N	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-			-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	8	1	115	2	N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

10	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	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

10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3403	-0-	-47	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2798	-0-	-422	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	3554	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

10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	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
10	2902 N	2509	-0-	-393	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
11	2550 N	2386	-0-	-164	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
12	2294 N	2130	-0-	-164	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	2240 N	2007	-0-	-233	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
12	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
02	2604 N	2444	-0-	-160	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
03	2759 N	2524	-0-	-235	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

10	4123 X	4047	-0-	-76	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
01	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
03	4433 X	3767	-0-	-666	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

10	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	2635 X	1344	-0-	-1291	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
12	4247 X	4041	-0-	-206	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4247 X	3966	-0-	-281	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
02	3836 X	3680	-0-	-156	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
03	4247 X	3985	-0-	-262	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

10	4278 X	4133	-0-	-145	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
11	3990 X	3790	-0-	-200	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
12	4123 X	3748	-0-	-375	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
01	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
*03	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
12	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
02	3108 X	2907	-0-	-201	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
03	3441 X	3101	-0-	-340	-0-	3101	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

10	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
11	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
12	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			N	-0-					-0-
01	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	3			N	-0-					-0-
02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
*03	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	26660 X	26116	-0-	-544	-0-	26116	3			N	-0-					-0-
11	26400 X	25906	-0-	-494	-0-	25906	3			N	-0-					-0-
12	27280 X	24722	-0-	-2558	-0-	24722	3			N	-0-					-0-
01	27280 X	23471	-0-	-3809	-0-	23471	3			N	-0-					-0-
02	24192 X	21417	-0-	-2775	-0-	21417	3			N	-0-					-0-
03	26784 X	23264	-0-	-3520	-0-	23264	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

10	13175 X	12470	-0-	-705	-0-	12470	3			N	-0-					-0-
11	12570 X	12492	-0-	-78	-0-	12492	3			N	-0-					-0-
12	12989 X	12545	-0-	-444	-0-	12545	3			N	-0-					-0-
01	12989 X	12597	-0-	-392	-0-	12597	3			N	-0-					-0-
02	11648 X	11122	-0-	-526	-0-	11122	3			N	-0-					-0-
03	12896 X	11556	-0-	-1340	-0-	11556	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3226	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	151	-0-	-934	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
*03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4371	-0-	-1240	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4309	-0-	-1121	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4580	-0-	-1031	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4563	-0-	-707	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3603	-0-	-849	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3725	-0-	-863	-0-	3725	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4472	-0-	-302	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3965	-0-	-207	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	4346	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	8737	-0-	-997	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	8614	-0-	-566	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	9219	-0-	-267	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	3			N	-0-					-0-
02	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	8680	-0-	-527	-0-	8680	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
10	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	3			N	-0-					-0-
11	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	3			N	-0-					-0-
12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	3			N	-0-					-0-
01	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	3			N	-0-					-0-
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
*03	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

10	1984	X	1768	-0-	-216	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1498	-0-	-393	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1482	-0-	-282	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

10	4991	X	3670	-0-	-1321	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4390	-0-	-50	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3839	-0-	-749	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3003	-0-	-1585	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3707	-0-	-381	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	2608	-0-	-1918	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

10	5394	X	5244	-0-	-150	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5126	-0-	-184	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5108	-0-	-379	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4956	-0-	-531	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4563	-0-	-225	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4941	-0-	-360	-0-	4941	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

10	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	3			N	-0-					-0-
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
12	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
01	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
02	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
*03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	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

10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2668	-0-	-215	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2291	-0-	-397	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	2555	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
10	899	X	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	810	X	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	837	X	655	-0-	-182	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

10	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4085	-0-	-235	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3631	-0-	-177	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

10	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2412	-0-	-248	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2616	-0-	-298	-0-	2616	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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3800	-0-	-354	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3682	-0-	-472	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3124	-0-	-488	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2809	-0-	-1190	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

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

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
*03	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

10	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
*03	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1		N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

10	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1		N	-0-				-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1		N	-0-				-0-
12	93	N	68	-0-	-25	B	-0-	68	1		N	-0-				-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1		N	-0-				-0-
02	84	N	61	-0-	-23	B	-0-	61	1		N	-0-				-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1		N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

10	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1		N	-0-				-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1		N	-0-				-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1		N	-0-				-0-
01	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	1		N	-0-				-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1		N	-0-				-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

10	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1		N	-0-				-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-				-0-
12	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	1		N	-0-				-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-				-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1		N	-0-				-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

10	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1		N	-0-				-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1		N	-0-				-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-				-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1		N	-0-				-0-
02	84	N	60	-0-	-24	B	-0-	60	1		N	-0-				-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

10	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1		N	-0-				-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1		N	-0-				-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1		N	-0-				-0-
01	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	1		N	-0-				-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-				-0-
03	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	1		N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

10	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	1		N	-0-				-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-				-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-				-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1		N	-0-				-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1		N	-0-				-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	1	N	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	1		N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	1		N	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	1		N	-0-			-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	1	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
11	180 X	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	2	N	-0-			-0-
12	310 X	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	6	1	50	2	N	-0-			-0-
03	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - PLUGGED 12/19/17

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	1612	#	327	-0-	-1285	-0-	31	1	296	2	N	-0-					-0-
11	1560	#	217	-0-	-1343	-0-	22	1	195	2	N	-0-					-0-
12	1612	#	141	-0-	-1471	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	48	1	414	2	N	-0-					-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	44	1	379	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) //CONT.// 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	14	1	117	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	72	1	698	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
12	744	N	504	-0-	-240	-0-	53	1	451	2	N	-0-					-0-
01	775	N	12	-0-	-763	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	37	1	352	2	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	432	2	N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	N	-0-					-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	461	2	N	-0-					-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-