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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820

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

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-

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

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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	175	1	718	2	Y	28	23	1			29
							31	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	211	1	955	2	Y	17	16	1			30
							19	9									
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	328	1	720	2	Y	1	15	1			16
							1	9									
01	930	N	608	-0-	-322	-0-	114	1	465	2	Y	26	28	1			14
							29	9									
02	1092	N	11	-0-	-1081	-0-	2	2	9	9	Y	8	9	1			13
03	1054	N	430	-0-	-624	-0-	66	1	362	2	Y	2	12	1			3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3952	-0-	852	1612	724	1	2973	2	Y	232	214	1			109
							255	9									
11	3000	N	3521	-0-	521	2133	599	1	2714	2	Y	189	192	1			106
							208	9									
12	6661	X	4528	-0-	-2133	-0-	1330	1	2923	2	Y	250	231	1			125
							275	9									
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	888	1	3617	2	Y	313	303	1			135
							344	9									
02	1820	X	23	-0-	-1797	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	80	1			55
*03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	427	1	2342	2	Y	228	96	1			187
							251	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	171	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
11	180	N	76	-0-	-104	-0-	12	1	57	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	69	1	153	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	23	1	94	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	3	2	1			3
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	18	1	96	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

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	465	N	234	-0-	-231	-0-	44	1	182	2	Y	7	7	1			10
							8	9									
11	450	N	222	-0-	-228	-0-	36	1	162	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	244	1	536	2	Y	43	34	1			21
							47	9									
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	205	1	836	2	Y	75	66	1			30
							83	9									
02	196	N	35	-0-	-161	-0-	1	1	3	2	Y	28	23	1			35
							31	9									
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	156	1	857	2	Y	29	37	1			27
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	43	1	177	2	Y	-0-					1
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-					1
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	48	1	105	2	Y	-0-					1
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	77	1	315	2	Y	-0-					1
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					1
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	161	1	660	2	Y	22	19	1			24
							24	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	171	1	775	2	Y	13	13	1			24
							14	9									
12	868	N	709	-0-	-159	-0-	221	1	485	2	Y	3	13	1			14
							3	9									
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	144	1	587	2	Y	56	47	1			23
							62	9									
02	896	N	18	-0-	-878	-0-	1	1	3	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	164	1	899	2	Y	17	30	1			8
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	180	1	739	2	Y	36	36	1			25
							40	9									
11	600	N	300	-0-	-300	-0-	48	1	218	2	Y	31	34	1			22
							34	9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	275	1	604	2	Y	32	33	1			21
							35	9									
01	961	N	784	-0-	-177	-0-	145	1	589	2	Y	45	45	1			21
							50	9									
02	280	N	22	-0-	-258	-0-	1	2	21	9	Y	19	16	1			24
03	899	N	481	-0-	-418	-0-	73	1	402	2	Y	5	17	1			12
							6	9									

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	4154	X	3088	-0-	-1066	-0-	2822	3	266	9	N	242					512
11	4140	X	3245	-0-	-895	-0-	3232	3	13	9	N	12	301	1			223
12	4278	X	3392	-0-	-886	-0-	3331	3	61	9	N	55					278
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3436	3	118	9	N	107	182	1			203
02	3024	X	2911	-0-	-113	-0-	2835	3	76	9	N	69	172	1			100
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4526	-0-	-496	-0-	4252	3	58	4	N	196	2	0	355	1	184
							216	9									
11	4830	X	4056	-0-	-774	-0-	3832	3	50	4	N	158	5	0	190	1	147
							174	9									
12	4805	X	4312	-0-	-493	-0-	4067	3	26	4	N	199	6	0	176	1	164
							219	9									
01	4650	X	4167	-0-	-483	-0-	3955	3	40	4	N	156	6	0	181	1	133
							172	9									
*02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5249	3	28	4	N	138	7	0	186	1	78
							152	9									
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					78

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3273	-0-	-912	-0-	3164	3	109	9	N	99	2	0			462
11	4440	X	3560	-0-	-880	-0-	3512	3	48	9	N	44	3	0	141	1	362
12	4588	X	4020	-0-	-568	-0-	3859	3	21	4	N	127	5	0			484
							140	9									
01	4867	X	4280	-0-	-587	-0-	4134	3	25	4	N	110	6	0	360	1	228
							121	9									
02	4396	X	3069	-0-	-1327	-0-	2952	3	25	4	N	84	3	0			309
							92	9									
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					309

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5462	3	1	4	N	5	3	0			259
							6	9									
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4568	3	1	4	N	2	2	0			259
							2	9									
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4146	3	1	4	N	2	2	0			259
							2	9									
10	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	3929	3	2	9	N	2	2	0			259
11	5280	X	3659	-0-	-1621	-0-	3656	3	3	9	N	3	3	0			259
12	5456	X	3695	-0-	-1761	-0-	3692	3	3	9	N	3	3	0			259
01	4557	X	3795	-0-	-762	-0-	3792	3	3	9	N	3	3	0			259
02	3864	X	3351	-0-	-513	-0-	3348	3	3	9	N	3	3	0			259
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					259

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	196	1	3411	2	Y	132	131	1			173
							145	9									
11	2760	X	2743	-0-	-17	-0-	167	1	2552	2	Y	22	99	1			96
							24	9									
12	2387	X	1363	-0-	-1024	-0-	152	1	1188	2	Y	21	58	1			59
							23	9									
01	2232	X	1200	-0-	-1032	-0-	126	1	1034	2	Y	36	38	1			57
							40	9									
02	2016	X	1086	-0-	-930	-0-	80	1	996	2	Y	9	55	1			11
							10	9									
03	2232	X	1414	-0-	-818	-0-	95	1	1297	2	Y	20					31
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	5	9	1			12
							6	9									
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	Y	6	8	1			10
							7	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	534	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
01	1085	N	528	-0-	-557	-0-	30	1	486	2	Y	11	8	1			13
							12	9									
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	26	1	559	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	25	1	438	2	Y	6					9
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			15
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	8	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	80	1	1406	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	84	1	1475	2	Y	15					16
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-	1	1			1
01	744	N	359	-0-	-385	-0-	21	1	338	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
11	368	X	368	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	Y	11	8	1			12
							12	9									
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	18	1	295	2	Y	18	10	1			20
							20	9									
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	10	1	205	2	Y	4	20	1			4
							4	9									
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	15	1	261	2	Y	16					20
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	6181	-0-	6181	6620	336	1	5845	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5996	-0-	5996	12616	358	1	5517	2	Y	110	32	1			78
							121	9									
12	19432	X	6816	-0-	-12616	-0-	461	1	6242	2	Y	103	75	1			106
							113	9									
01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	466	1	7474	2	Y	187	90	1			203
							206	9									
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	285	1	6015	2	Y	58	216	1			45
							64	9									
03	6820	X	5152	-0-	-1668	-0-	271	1	4750	2	Y	119					164
							131	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	2046	X	1571	-0-	-475	-0-	85	1	1473	2	Y	12	20	1			28
							13	9									
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	128	1	1967	2	Y	34	25	1			37
							37	9									
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	86	1	1170	2	Y	29	29	1			37
							32	9									
01	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	73	1	1167	2	Y	50	29	1			58
							55	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	2	Y	17	62	1			13
							19	9									
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	Y	36					49
							40	9									

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

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

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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	1					1
							1	9									
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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

10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	372	N	248	-0-	-124	-0-	24	1	221	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	17	1	253	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	20	1	269	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	467	2	Y	11	6	1			7
							12	9									
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	561	2	Y	51	33	1			25
							56	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	575	2	Y	64	49	1			40
							70	9									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	Y	82	53	1			69
							90	9									
02	616	N	158	-0-	-458	-0-	10	1	145	2	Y	3	60	1			12
							3	9									
03	713	N	178	-0-	-535	-0-	12	1	162	2	Y	4	9	1			7
							4	9									

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

10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2016	-0-	2016	2016	164	1	1852	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4651	-0-	4651	6667	619	1	4032	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6667					Y	-0-					-0-

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

10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-

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

10	1302	N	38	-0-	-1264	-0-	6	1	30	2	Y	2	4	1			12
							2	9									
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	33	1	474	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
02	476	N	13	-0-	-463	-0-	1	1	8	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
03	496	N	104	-0-	-392	-0-	6	1	84	2	Y	13	9	1			7
							14	9									

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

10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	1					19
							1	9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	Y	1					20
							1	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	Y	1					21
							1	9									
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	17	1	233	2	Y	1					22
							1	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	1					23
							1	9									
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	16	1	253	2	Y	2					25
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	74	1	755	2	Y	6					15
							7	9									
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	425	2	Y	9					24
							10	9									
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	30	1	360	2	Y	9					33
							10	9									
01	837	N	591	-0-	-246	-0-	39	1	540	2	Y	11					44
							12	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					44
03	403	N	5	-0-	-398	-0-	4	2	1	9	Y	1					45

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

10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	101	-0-	-169	-0-	6	1	86	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
12	372	N	10	-0-	-362	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	2	1			2
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	471	2	Y	16	8	1			10
							18	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	50	1	323	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	14	14	1			11
							15	9									

SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	2					9
							2	9									
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	Y	2					11
							2	9									
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	3					14
							3	9									
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	55	2	Y	4					18
							4	9									
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	3	1	73	2	Y	4					22
							4	9									
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	Y	4					26
							4	9									

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

10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	47	1	459	2	Y	13	11	1			19
							14	9									
11	420	X	408	-0-	-12	-0-	35	1	371	2	Y	2	12	1			9
							2	9									
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
01	527	N	317	-0-	-210	-0-	31	1	282	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	24	1	357	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	23	1			9
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-	8	1			1
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.	47	-0-	47	47	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	28	-0-	28	75	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-

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

10	465 N	271	-0-	-194	-0-	11	1	130	2	Y	118	154	1			146
						130	9									
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	141	178	1			109
						155	9									
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	Y	241	211	1			139
						265	9									
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	165	86	1			218
						182	9									
02	504 N	179	-0-	-325	-0-	5	1	124	2	Y	45	214	1			49
						50	9									
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	131	71	1			109
						144	9									

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

10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	98	1	955	2	Y	107	76	1			104
						118	9									
11	960 N	449	-0-	-511	-0-	37	1	397	2	Y	14	65	1			53
						15	9									
12	651 N	106	-0-	-545	-0-	8	1	90	2	Y	7	31	1			29
						8	9									
01	713 N	279	-0-	-434	-0-	26	1	239	2	Y	13	19	1			23
						14	9									
02	420 N	76	-0-	-344	-0-	4	1	68	2	Y	4	22	1			5
						4	9									
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	4	5	1			4
						4	9									

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

10	403 X	96	-0-	-307	-0-	9	1	85	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
11	300 X	284	-0-	-16	-0-	23	1	242	2	Y	17	12	1			9
						19	9									
12	279 X	277	-0-	-2	-0-	23	1	242	2	Y	11	11	1			9
						12	9									
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	Y	16	11	1			14
						18	9									
02	252 N	42	-0-	-210	-0-	2	1	33	2	Y	6	16	1			4
						7	9									
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	Y	27	17	1			14
						30	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	34	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	18	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	785	2	Y	35	38	1			40
							39	9									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-	36	1			4
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	899	N	514	-0-	-385	-0-	31	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	464	-0-	-880	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	697	-0-	-109	-0-	36	1	661	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	13	1			5
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	16	1	263	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					3
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					3
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					3
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					3

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

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	45	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	16	9	1			11
							18	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	27	27	1			11
							30	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	95	2	Y	3	8	1			6
							3	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	155	N	70	-0-	-85	-0-	6	1	62	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	11	1	113	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	65	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	3	1	48	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	394	-0-	-505	-0-	62	1	331	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	78	1	1135	2	Y	15	9	1			7
							17	9									
12	1147	X	808	-0-	-339	-0-	51	1	745	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	598	2	Y	15	10	1			13
							17	9									
02	1148	N	277	-0-	-871	-0-	35	1	225	2	Y	15	21	1			7
							17	9									
03	806	N	492	-0-	-314	-0-	30	1	451	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	30	1	225	2	Y	41	84	1			110
							45	9									
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	23	1	153	2	Y	5	59	1			56
							6	9									
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	17	1	84	2	Y	5	34	1			27
							6	9									
01	310	N	100	-0-	-210	-0-	15	1	81	2	Y	4					31
							4	9									
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	11	1	78	2	Y	1	11	1			21
							1	9									
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	1					22
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	373	-0-	-464	-0-	56	1	303	2	Y	13	10	1			17
							14	9									
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	66	1	957	2	Y	15	18	1			14
							17	9									
12	868	X	693	-0-	-175	-0-	44	1	636	2	Y	12	14	1			12
							13	9									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
02	812	N	225	-0-	-587	-0-	28	1	182	2	Y	14	20	1			7
							15	9									
03	682	N	406	-0-	-276	-0-	24	1	361	2	Y	19	14	1			12
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	Y	8	21	1			28
							9	9									
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	12	20	1			20
							13	9									
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	82	2	Y	18	20	1			18
							20	9									
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	13	1	74	2	Y	15					33
							17	9									
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	11	1	74	2	Y	4	15	1			22
							4	9									
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	92	2	Y	5					27
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	602	-0-	-483	-0-	90	1	481	2	Y	28	19	1			24
							31	9									
11	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	97	1	1406	2	Y	96	69	1			51
							106	9									
12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	92	1	1336	2	Y	109	88	1			72
							120	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	79	1	885	2	Y	132	89	1			115
							145	9									
02	1008	N	569	-0-	-439	-0-	55	1	360	2	Y	140	189	1			66
							154	9									
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	973	2	Y	118	101	1			83
							130	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	Y	27	16	1			12
							30	9									
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	42	30	1			24
							46	9									
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	39	2	Y	4	13	1			15
							4	9									
02	392	N	103	-0-	-289	-0-	6	1	91	2	Y	5	16	1			4
							6	9									
03	465	N	291	-0-	-174	-0-	18	1	248	2	Y	23	15	1			12
							25	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

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

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

10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	137	2	Y	14	11	1			9
							15	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	23	14	1			18
							25	9									
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	6	1	42	2	Y	18	27	1			9
							20	9									
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	22	17	1			14
							24	9									

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

10	248	N	245	-0-	-3	-0-	23	1	219	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	300	N	7	-0-	-293	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	3	1			2
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	19	1	175	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

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

10	279	N	223	-0-	-56	-0-	26	1	195	2	Y	2	17	1			23
							2	9									
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	Y	10	16	1			17
							11	9									
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	14	1	71	2	Y	12	15	1			14
							13	9									
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	13	1	74	2	Y	7					21
							8	9									
02	196	N	75	-0-	-121	-0-	9	1	62	2	Y	4	10	1			15
							4	9									
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	4					19
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	59	1	287	2	Y	31	16	1			18
							34	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	Y	27					45
							30	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	185	2	Y	6	20	1			31
							7	9									
03	372	N	76	-0-	-296	-0-	8	1	67	2	Y	1					32
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	44	-0-	-1537	-0-	7	1	36	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	1085	X	571	-0-	-514	-0-	37	1	531	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	558	N	334	-0-	-224	-0-	20	1	310	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-93	-0-	1	1	13	2	Y	15	10	1			14
							17	9									
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	6	2	2	9	Y	2	14	1			2
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	49	16	1			35
							54	9									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	7	16	1			26
							8	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	9	27	1			8
							10	9									
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	8	1	152	2	Y	9	8	1			9
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	107	1	1035	2	Y	30	23	1			36
							33	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	112	1	1200	2	Y	28	36	1			28
							31	9									
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	Y	26	29	1			25
							29	9									
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	220	1	1998	2	Y	34	26	1			33
							37	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	99	1	1501	2	Y	35	51	1			17
							39	9									
*03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	124	1	1703	2	Y	32	27	1			22
							35	9									

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

10	744	X	603	-0-	-141	-0-	115	1	484	2	Y	4					13
							4	9									
11	720	X	703	-0-	-17	-0-	134	1	561	2	Y	7					20
							8	9									
12	713	X	629	-0-	-84	-0-	120	1	487	2	Y	20					40
							22	9									
01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	133	1	632	2	Y	21					61
							23	9									
02	644	X	563	-0-	-81	-0-	100	1	452	2	Y	10					71
							11	9									
*03	784	X	784	-0-	-0-	-0-	143	1	627	2	Y	13	65	1			19
							14	9									

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

10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	59	1	605	2	Y	1					5
							1	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	553	2	Y	1					6
							1	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
01	651	X	284	-0-	-367	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					6
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	1					7
							1	9									
03	651	X	638	-0-	-13	-0-	38	1	599	2	Y	1					8
							1	9									

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

10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	Y	3					10
							3	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	388	2	Y	3					13
							3	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	4					17
							4	9									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	5					22
							6	9									
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	15	1	317	2	Y	5					27
							6	9									
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	5					32
							6	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	1891	X	150	-0-	-1741	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					6
11	1830	X	37	-0-	-1793	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					6
12	558	X	69	-0-	-489	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					6
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
02	140	X	21	-0-	-119	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					6
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					6

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	248	N	127	-0-	-121	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					1
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	436	2	Y	-0-					1
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					1
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					1
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					1
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					1

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	Y	-0-					1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					1
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	759	2	Y	6	4	1			3
							7	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	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			Y	-0-					5
11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	-0-					5
12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					5
01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					5
02	504	X	171	-0-	-333	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					5
03	558	X	67	-0-	-491	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884	X	-0-	-0-	-884	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	Y	2					2
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					3
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					3
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					3
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	2					5
							2	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	104	2	Y	1					6
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4374	X	-0-	-0-	-4374	-0-					Y	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	76	1	1113	2	Y	-0-					75
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	54	1	1742	2	Y	-0-					75
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	2	Y	-0-					75
03	837	N	603	-0-	-234	-0-	17	1	584	2	Y	2					77
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3060	X	2084	-0-	-976	-0-	167	1	1917	2	Y	-0-					2
11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	98	1	421	2	Y	-0-					2
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					2
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					2
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	81	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	81	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	104	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	90	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	88	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	87	1	382	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	3911	X	39	-0-	-3872	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	106	1	1556	2	Y	-0-					5
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	67	1	2319	2	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	1934	X	82	-0-	-1852	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					2
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					2
01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	50	1	1625	2	Y	-0-					2
02	942	X	942	-0-	-0-	-0-	40	1	902	2	Y	-0-					2
03	310	X	172	-0-	-138	-0-	5	1	167	2	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	434	N	50	-0-	-384	-0-	4	1	45	2	Y	1					2
							1	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					2
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	1					3
							1	9									
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					3
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	Y	2					5
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	959	-0-	-250	-0-	182	1	770	2	Y	6					23
							7	9									
11	1170	X	829	-0-	-341	-0-	160	1	669	2	Y	-0-					23
12	1116	X	817	-0-	-299	-0-	161	1	656	2	Y	-0-					23
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	145	1	691	2	Y	-0-					23
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	144	1	652	2	Y	-0-					23
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	154	1	673	2	Y	-0-	16	1			7

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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	1					8
							1	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					8
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	1					9
							1	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	1					10
							1	9									
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					10
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	1674	X	332	-0-	-1342	-0-	52	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	549	-0-	-1071	-0-	34	1	489	2	Y	24	14	1			10
							26	9									
12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	104	1	1516	2	Y	26	20	1			16
							29	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	68	1	763	2	Y	34	22	1			28
							37	9									
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	50	1	324	2	Y	35	47	1			16
							39	9									
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	882	2	Y	31	26	1			21
							34	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	507	-0-	-299	-0-	97	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	158	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	746	X	746	-0-	-0-	-0-	147	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	165	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	681	-0-	-75	-0-	123	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	779	-0-	-58	-0-	145	1	634	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	38	1	385	2	Y	1					5
							1	9									
11	390	N	167	-0-	-223	-0-	14	1	145	2	Y	7					12
							8	9									
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	4					16
							4	9									
01	403	N	106	-0-	-297	-0-	7	1	92	2	Y	6					22
							7	9									
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	5	1	100	2	Y	7					29
							8	9									
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	533	2	Y	8					37
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5059	X	-0-	-0-	-5059	-0-					N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	30	-0-	-2295	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	43	1	1484	2	N	-0-					-0-

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	979	-0-	-478	-0-	83	1	842	3	Y	49	47	1			22
							54	9									
11	1410	X	832	-0-	-578	-0-	70	1	738	3	Y	22	40	1			4
							24	9									
12	1116	X	819	-0-	-297	-0-	65	1	728	3	Y	24	15	1			13
							26	9									
01	1116	X	445	-0-	-671	-0-	30	1	400	3	Y	14	16	1			11
							15	9									
02	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	3	Y	30	22	1			19
							33	9									
03	992	X	810	-0-	-182	-0-	39	1	746	3	Y	23	32	1			10
							25	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	527	N	494	-0-	-33	-0-	42	1	429	3	Y	21	23	1			10
							23	9									
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	44	1	461	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	38	1	423	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	496	N	336	-0-	-160	-0-	23	1	310	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	20	1	398	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	22	1	424	3	Y	5	5	1			2
							6	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	310	N	306	-0-	-4	-0-	26	1	268	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
12	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	9	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	310	N	104	-0-	-206	-0-	7	1	94	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	1	1	25	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	239	1	2428	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2496	-0-	-234	-0-	216	1	2280	3	Y	-0-					-0-
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	271	1	3054	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4506	-0-	1406	1406	311	1	4195	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3899	-0-	1099	2505	184	1	3715	3	Y	-0-					-0-
*03	5308	X	2803	-0-	-2505	-0-	138	1	2665	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	25	1	251	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	22	1	245	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	19	1	254	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	8	1	155	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	8	1	156	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	32	1	321	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	17	1	176	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
12	310	N	182	-0-	-128	-0-	15	1	163	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	10	6	1			6
							11	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	9	12	1			4
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	7	13	1			6
							8	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					6
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					8
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-					8
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	1	5	1			4
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	73	3	Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	12	8	1			6
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	76	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	2	1	49	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	34	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

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

10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	786	3	Y	5					13
							6	9									
11	630	N	101	-0-	-529	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					13
12	589	N	32	-0-	-557	-0-	1	1	30	3	Y	1					14
							1	9									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	38	1	1710	3	Y	6					20
							7	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	22	1	1085	3	Y	1	12	1			9
							1	9									
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	876	3	Y	15	13	1			11
							17	9									

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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	527	N	492	-0-	-35	-0-	43	1	439	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	510	N	161	-0-	-349	-0-	13	1	140	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
12	713	N	39	-0-	-674	-0-	3	1	35	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "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	651	N	90	-0-	-561	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					1
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	3	1	108	3	Y	1					2
							1	9									
12	186	N	31	-0-	-155	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					2
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	10					12
							11	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	16	1	777	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	Y	21	12	1			9
							23	9									

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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	87	1	887	3	Y	64	68	1			29
							70	9									
11	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	86	1	907	3	Y	63	74	1			18
							69	9									
12	1147	N	952	-0-	-195	-0-	73	1	820	3	Y	54	40	1			32
							59	9									
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	69	1	928	3	Y	72	56	1			48
							79	9									
02	980	N	877	-0-	-103	-0-	39	1	779	3	Y	54	65	1			37
							59	9									
*03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	930	3	Y	85	82	1			40
							94	9									

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

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	39	1			9
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					9
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					9
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	2					11
							2	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	5					16
							6	9									
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	Y	6	13	1			9
							7	9									

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	286	-0-	-179	-0-	10	1	274	3	Y	2					6
							2	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					6
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	5	1	240	3	Y	10					16
							11	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	27	1	1348	3	Y	1	12	1			5
							1	9									
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	611	3	Y	30	20	1			15
							33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	148	-0-	-100	-0-	5	1	142	3	Y	1					2
							1	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1					3
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					3
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					4
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	3	Y	-0-	3	1			1
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	436	3	Y	21	13	1			9
							23	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-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	T. A.		85	-0-	85	85	3	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					1
12	T. A.		5	-0-	5	90	5	3			Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					4
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	590	3	Y	-0-	2	1			2
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	Y	4					4
							4	9									
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	47	1	2303	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	563	3	Y	10	6	1			4
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					1
01	434	N	93	-0-	-341	-0-	2	1	84	3	Y	6					7
							7	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	Y	-0-	5	1			2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	114	-0-	-258	-0-	22	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	17	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	Y	1					1
							1	9									
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	223	2	Y	2					3
							2	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	365	2	Y	1					4
							1	9									
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	27	1	119	2	Y	-0-	3	1			1

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	1074	X	423	-0-	-651	-0-	81	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	132	2	Y	1					1
							1	9									
01	434	N	166	-0-	-268	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					1
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	174	2	Y	1					2
							1	9									
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	Y	-0-	2	1			-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	682	X	86	-0-	-596	-0-	5	1	79	3	Y	2					15
							2	9									
11	480	X	31	-0-	-449	-0-	2	1	27	3	Y	2					17
							2	9									
12	496	X	12	-0-	-484	-0-	1	1	10	3	Y	1					18
							1	9									
01	465	X	367	-0-	-98	-0-	18	1	309	3	Y	36					54
							40	9									
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	4	46	1			12
							4	9									
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	6	1			6

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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	3	Y	-0-					-0-

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	3			N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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		10	-0-	10	52	10	3			N	-0-					28
11	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

10	14B DENY		10	-0-	10	52	10	3			N	-0-					6
11	14B DENY		-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3			N	-0-					30
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					30
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	64	1	870	2	N	-0-					30
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	984	2	N	-0-					30
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	N	-0-					30
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	21	1	372	2	N	-0-					30

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

10	83	X	51	-0-	-32	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	Y	3					3
							3	9									
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	1	1			2
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

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	434	N	70	-0-	-364	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					1
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	415	3	Y	6					7
							7	9									
12	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					7
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
02	392	X	27	-0-	-365	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	2	1			5
*03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	13	1	471	3	Y	18	13	1			10
							20	9									

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

10	992	N	612	-0-	-380	-0-	49	1	500	3	Y	57	56	1			26
							63	9									
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	40	1	427	3	Y	22	44	1			4
							24	9									
12	620	N	439	-0-	-181	-0-	34	1	385	3	Y	18	12	1			10
							20	9									
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	35	1	471	3	Y	31	21	1			20
							34	9									
02	448	N	148	-0-	-300	-0-	7	1	132	3	Y	8	21	1			7
							9	9									
03	434	N	225	-0-	-209	-0-	11	1	203	3	Y	10	13	1			4
							11	9									

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

10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016

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

10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	Y	14					14
							15	9									
12	279	N	32	-0-	-247	-0-	1	1	30	3	Y	1					15
							1	9									
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	5					20
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	5	1			15
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	11	14	1			12
							12	9									

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	3	Y	1					2
							1	9									
11	630	N	480	-0-	-150	-0-	11	1	454	3	Y	14					16
							15	9									
12	651	N	83	-0-	-568	-0-	2	1	80	3	Y	1					17
							1	9									
01	1829	X	1164	-0-	-665	-0-	24	1	1101	3	Y	35					52
							39	9									
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	65	1	3209	3	Y	3	35	1			20
							3	9									
03	1829	X	1445	-0-	-384	-0-	37	1	1355	3	Y	48	37	1			31
							53	9									

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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	84	1	859	3	Y	30	32	1			14
							33	9									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	63	1	667	3	Y	35	39	1			10
							39	9									
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	588	3	Y	29	22	1			17
							32	9									
01	961	N	508	-0-	-453	-0-	33	1	443	3	Y	29	26	1			20
							32	9									
02	728	N	423	-0-	-305	-0-	19	1	376	3	Y	25	28	1			17
							28	9									
03	682	N	483	-0-	-199	-0-	22	1	433	3	Y	25	31	1			11
							28	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	682	N	571	-0-	-111	-0-	48	1	490	3	Y	30	27	1			14
							33	9									
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	33	1	349	3	Y	13	24	1			3
							14	9									
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	36	1	405	3	Y	18	11	1			10
							20	9									
01	558	N	399	-0-	-159	-0-	26	1	356	3	Y	15	14	1			11
							17	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	Y	32	23	1			20
							35	9									
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	20	1	389	3	Y	12	28	1			4
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	93	1	946	3	Y	60	57	1			27
							66	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	81	1	850	3	Y	26	48	1			5
							29	9									
12	1209	N	721	-0-	-488	-0-	57	1	640	3	Y	22	15	1			12
							24	9									
01	1116	N	958	-0-	-158	-0-	64	1	868	3	Y	24	20	1			16
							26	9									
02	896	N	489	-0-	-407	-0-	22	1	449	3	Y	16	21	1			11
							18	9									
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	30	1	580	3	Y	29	26	1			14
							32	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	52	1	527	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	357	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	34	1	460	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	Y	20	15	1			12
							22	9									
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	406	3	Y	15	21	1			6
							17	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-

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					1
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					1
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					1
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					1
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					1
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					1

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	1426	X	900	-0-	-526	-0-	77	1	781	3	Y	38	40	1			17
							42	9									
11	1380	X	1198	-0-	-182	-0-	104	1	1094	3	Y	-0-	17	1			-0-
12	1271	X	953	-0-	-318	-0-	78	1	875	3	Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	896	3	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	-0-					-0-
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 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	961	N	624	-0-	-337	-0-	56	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	697	-0-	-143	-0-	58	1	609	3	Y	27	18	1			9
							30	9									
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	50	1	563	3	Y	23	18	1			14
							25	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	592	3	Y	23	21	1			16
							25	9									
02	644	N	134	-0-	-510	-0-	6	1	119	3	Y	8	18	1			6
							9	9									
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	Y	43	27	1			22
							47	9									

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

10	1395	X	756	-0-	-639	-0-	65	1	656	3	Y	32	25	1			15
							35	9									
11	1350	X	649	-0-	-701	-0-	55	1	575	3	Y	17	28	1			4
							19	9									
12	1271	X	546	-0-	-725	-0-	43	1	488	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	49	1	656	3	Y	27	18	1			17
							30	9									
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	19	1	393	3	Y	21	24	1			14
							23	9									
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	26	1	502	3	Y	24	27	1			11
							26	9									

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

10	155	N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	3					3
							3	9									
12	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			Y	-0-					3
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	2					5
							2	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	Y	-0-	5	1			-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	Y	3					5
							3	9									
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					5
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	6					11
							7	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	497	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	1426 N	1019	-0-	-407	-0-	82	1	831	3	Y	96	115	1			43
						106	9									
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	137	1	1449	3	Y	-0-	43	1			-0-
12	1736 N	713	-0-	-1023	-0-	58	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	43	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	3	Y	-0-					-0-

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

10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	Y	10	7	1			4
						11	9									
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					-0-

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

10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	60	1	611	3	Y	19	19	1			9
						21	9									
11	750 N	735	-0-	-15	-0-	64	1	671	3	Y	-0-	9	1			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					-0-
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	640	3	Y	-0-					-0-

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

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-

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

10	279 N	182	-0-	-97	-0-	7	1	161	3	Y	13	13	1			4
						14	9									
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	11	12	1			3
						12	9									
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	10	10	1			3
						11	9									
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	4	1	190	3	Y	9	9	1			3
						10	9									
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	8	1	154	3	Y	8	10	1			1
						9	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	3	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
						1	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-

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

10	496 N	310	-0-	-186	-0-	25	1	254	3	Y	28	25	1			13
						31	9									
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	22	1	233	3	Y	-0-	13	1			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	Y	-0-					-0-

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

10	496 X	363	-0-	-133	-0-	32	1	329	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	480 X	432	-0-	-48	-0-	37	1	395	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	501 X	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	289	-0-	-83	-0-	20	1	267	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	16	1	330	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	496 N	323	-0-	-173	-0-	16	1	307	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

10	248 N	148	-0-	-100	-0-	5	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	7	6	1			1
						8	9									
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	198	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	3	1	136	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	474	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	420	N	65	-0-	-355	-0-	1	1	62	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	62	1	2767	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	20	1	962	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	26	1	963	3	Y	8	10	1			1
							9	9									

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

10	155	N	152	-0-	-3	-0-	5	1	145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					1
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					-0-

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

10	930	N	797	-0-	-133	-0-	27	1	766	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	22	1	913	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	943	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	656	-0-	-150	-0-	14	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	380	-0-	-460	-0-	8	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	684	-0-	-246	-0-	18	1	666	3	Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	32	-0-	32	32	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	55	-0-	55	87	3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	150 N	63	-0-	-87	-0-	3	1	58	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

10	341 X	28	-0-	-313	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	330 X	39	-0-	-291	-0-	2	1	33	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1			1
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									

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

10	496 N	338	-0-	-158	-0-	17	1	320	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	630 N	398	-0-	-232	-0-	17	1	368	3	Y	12	10	1			2
						13	9									
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	13	12	1			3
						14	9									
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	13	1	260	3	Y	14	13	1			4
						15	9									
02	364 N	293	-0-	-71	-0-	7	1	272	3	Y	13	13	1			4
						14	9									
03	434 N	351	-0-	-83	-0-	14	1	322	3	Y	14	17	1			1
						15	9									

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

10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	201	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 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	651	X	175	-0-	-476	-0-	9	1	164	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	630	X	199	-0-	-431	-0-	8	1	178	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	651	X	341	-0-	-310	-0-	17	1	312	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	23	1	671	3	Y	27	27	1			9
							30	9									
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	3	Y	26	28	1			7
							29	9									
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	22	1	736	3	Y	23	24	1			6
							25	9									
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	20	1	909	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	15	1	722	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1032	3	Y	24	28	1			3
							26	9									

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

10	465	N	340	-0-	-125	-0-	17	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	37	30	1			7
							41	9									
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	17	1	313	3	Y	23	24	1			6
							25	9									
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	560	N	369	-0-	-191	-0-	8	1	336	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	37	41	1			3
							41	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	44	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	18	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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	992	N	654	-0-	-338	-0-	29	1	623	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	750	N	548	-0-	-202	-0-	25	1	523	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	373	-0-	-278	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	59	1	602	3	Y	42	43	1			19
							46	9									
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	675	3	Y	-0-	19	1			-0-
12	744	N	630	-0-	-114	-0-	51	1	579	3	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	-0-					-0-
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	14	1	296	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	20	1	297	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	17	1	272	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	-0-					-0-
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					-0-

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	372	N	209	-0-	-163	-0-	10	1	190	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	11	1	245	3	Y	-0-	2	1			1
12	310	N	94	-0-	-216	-0-	5	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	6	1	94	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	4	1	115	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	403	N	18	-0-	-385	-0-	1	1	16	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	406	-0-	-183	-0-	18	1	386	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					1
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	19	1	329	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	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	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	37	1	1072	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1290	N	24	-0-	-1266	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	1	1			1
12	1705	N	274	-0-	-1431	-0-	8	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	56	1	567	3	Y	53	46	1			24
							58	9									
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	43	1	456	3	Y	25	46	1			3
							28	9									
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	607	3	Y	40	22	1			21
							44	9									
01	682	X	543	-0-	-139	-0-	35	1	476	3	Y	29	29	1			21
							32	9									
02	616	X	585	-0-	-31	-0-	25	1	498	3	Y	56	42	1			35
							62	9									
03	713	X	571	-0-	-142	-0-	25	1	479	3	Y	61	68	1			28
							67	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	806	N	608	-0-	-198	-0-	20	1	565	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	39	1	1626	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1	1088	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	27	1	1209	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	1204	N	729	-0-	-475	-0-	14	1	690	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	29	1	1066	3	Y	21	26	1			2
							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	1488	X	1176	-0-	-312	-0-	99	1	1009	3	Y	62	57	1			28
							68	9									
11	2160	X	900	-0-	-1260	-0-	74	1	776	3	Y	45	72	1			1
							50	9									
12	2232	X	909	-0-	-1323	-0-	70	1	792	3	Y	43	22	1			22
							47	9									
01	2232	X	729	-0-	-1503	-0-	48	1	640	3	Y	37	33	1			26
							41	9									
02	1064	X	899	-0-	-165	-0-	40	1	804	3	Y	50	44	1			32
							55	9									
*03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	3	Y	93	80	1			45
							102	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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	17	1	268	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	17	1	293	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	8	1	213	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	403	N	60	-0-	-343	-0-	3	1	51	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

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

10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	112	1	1779	3	Y	27	22	1			5
							30	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	111	1	1694	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	119	1	2009	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	40	1	1139	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
03	310	N	106	-0-	-204	-0-	5	1	92	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

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	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-

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	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-

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

10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	114	1	1710	3	Y	-0-					-0-
11	210	X	49	-0-	-161	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	X	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	973	-0-	-422	-0-	54	1	913	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	379	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1239	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-	3	1			1
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	Y	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	136	1	2616	3	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	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	279	X	164	-0-	-115	-0-	8	1	120	3	Y	33	32	1			10
							36	9									
11	270	X	181	-0-	-89	-0-	9	1	146	3	Y	24	27	1			7
							26	9									
12	279	X	122	-0-	-157	-0-	7	1	108	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	5	1	138	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	11	14	1			1
							12	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	217	X	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	663	X	663	-0-	-0-	-0-	15	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	358	X	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		9	-0-	9	39	9	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		75	-0-	75	114	2	1	73	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	29	1	632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	650	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	25	1	657	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	12	1	520	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	682	N	478	-0-	-204	-0-	23	1	452	3	Y	3	4	1			-0-
							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	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-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

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

10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	754	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	20	1	836	3	Y	17	14	1			3
							19	9									
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	23	1	762	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
01	775	N	631	-0-	-144	-0-	13	1	596	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
02	784	N	206	-0-	-578	-0-	4	1	188	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	806	N	687	-0-	-119	-0-	18	1	650	3	Y	17	19	1			2
							19	9									

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	835	X	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	3	Y	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1455	3	Y	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	2046	3	Y	-0-					-0-
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	59	1	1086	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	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	10	1	216	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	270	N	37	-0-	-233	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1
12	248	N	38	-0-	-210	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	X	511	-0-	-0-	-0-	32	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	X	566	-0-	-4	-0-	33	1	522	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
12	620	X	281	-0-	-339	-0-	17	1	260	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	459	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	Y	6	8	1			1
							7	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	286	-0-	-768	-0-	14	1	264	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	900	X	319	-0-	-581	-0-	14	1	304	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	930	X	342	-0-	-588	-0-	17	1	325	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		263	-0-	263	263	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	266	3	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		25	-0-	25	291	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	174	X	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					1
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	302	-0-	-473	-0-	13	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	71	-0-	-319	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	63	-0-	-185	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	111	-0-	-168	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	X	279	-0-	-141	-0-	12	1	264	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	434	X	250	-0-	-184	-0-	13	1	234	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	4	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	186	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	10	1	152	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	7	1	186	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	11	13	1			1
							12	9									

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

10	868	X	235	-0-	-633	-0-	15	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	X	714	-0-	-681	-0-	44	1	666	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	75	1	1267	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1454	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	90	1	1644	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	101	1	1512	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	383	-0-	-795	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	78	-0-	-294	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1090	-0-	-1049	-0-	54	1	1004	3	Y	29	31	1			10
							32	9									
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	7	1			3
12	2511	X	915	-0-	-1596	-0-	45	1	850	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
01	2511	X	853	-0-	-1658	-0-	41	1	786	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
02	1792	X	149	-0-	-1643	-0-	3	1	133	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	1085	X	649	-0-	-436	-0-	25	1	601	3	Y	21	23	1			2
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	48	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	56	X	51	-0-	-5	-0-	1	1	48	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	93	X	81	-0-	-12	-0-	4	1	73	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	77	1	1669	3	Y	-0-					-0-
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	107	1	2277	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	148	1	2615	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
01	3100	N	3371	-0-	271	271	123	1	3225	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
02	2800	N	2817	-0-	17	288	63	1	2734	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
*03	3100	N	3504	-0-	404	692	165	1	3314	3	Y	23	26	1			2
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	173	-0-	-447	-0-	7	1	130	3	Y	33	38	1			12
							36	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	5	13	1			4
							6	9									
12	310	N	101	-0-	-209	-0-	5	1	94	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	118	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	308	N	47	-0-	-261	-0-	1	1	44	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	86	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 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	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	96	-0-	-84	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	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	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	16	1	243	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	15	1	242	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	9	11	1			1
							10	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	775	X	736	-0-	-39	-0-	40	1	607	3	Y	81	75	1			31
							89	9									
11	750	X	712	-0-	-38	-0-	37	1	590	3	Y	77	86	1			22
							85	9									
12	775	X	600	-0-	-175	-0-	33	1	498	3	Y	63	67	1			18
							69	9									
01	744	N	597	-0-	-147	-0-	29	1	499	3	Y	63	63	1			18
							69	9									
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	19	1	535	3	Y	53	55	1			16
							58	9									
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	Y	52	62	1			6
							57	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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 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	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	X	501	-0-	-677	-0-	30	1	464	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	880	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	3	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	71	1	1130	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	992	X	871	-0-	-121	-0-	53	1	809	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1120	N	451	-0-	-669	-0-	15	1	430	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	868	N	441	-0-	-427	-0-	23	1	414	3	Y	4	5	1			1
							4	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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	420	N	56	-0-	-364	-0-	3	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	372	N	72	-0-	-300	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	529	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	Y	5	6	1			-0-
							6	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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	9	1	140	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	109	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	181	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	118	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4	-0-	4	6	4	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	31	-0-	-248	-0-	1	1	20	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	270	X	34	-0-	-236	-0-	2	1	24	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	409	X	409	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	33	29	1			6
							36	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	Y	43	39	1			10
							47	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	42	41	1			11
							46	9									
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	14	1	258	3	Y	43	49	1			5
							47	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	248	N	100	-0-	-148	-0-	6 1	1 9	93	3	Y	1	1	1			-0-
11	360	N	48	-0-	-312	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	589	N	298	-0-	-291	-0-	18 4	1 9	276	3	Y	4	4	1			1
11	510	N	224	-0-	-286	-0-	13 3	1 9	208	3	Y	3	3	1			1
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	641	3	Y	3	3	1			1
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	516	3	Y	3	3	1			1
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	596	3	Y	2	2	1			1
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	697	3	Y	2	3	1			-0-

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

10	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
12	T. A.		28	-0-	28	36	5 1	1 9	22	2	Y	1					2
01	94	N	58	-0-	-36	-0-	10 1	1 9	47	2	Y	1					3
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					3
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	36	2	Y	2	4	1			1

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

10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	2	1	45	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	2984	X	340	-0-	-2644	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	145	-0-	-1085	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	226	-0-	-1045	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	197	-0-	-144	-0-	11	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	193	3	Y	1					1
							1	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720

10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	Y	1					1
							1	9									
11	870	N	357	-0-	-513	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					1
12	744	N	482	-0-	-262	-0-	30	1	452	3	Y	-0-					1
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	Y	1					1
							1	9									
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	Y	1					2
							1	9									

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

10	409	X	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	24	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	Y	1					1
							1	9									
01	403	N	247	-0-	-156	-0-	14	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	236	-0-	-156	-0-	8	1	227	3	Y	1					1
							1	9									
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					1

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

10	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	224	N	11	-0-	-213	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	103	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 #: 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	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-

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	277	X	277	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					6
01	279	N	15	-0-	-264	-0-	2	1	12	3	Y	1					7
							1	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	497	3	Y	10					17
							11	9									
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	6	13	1			10
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	447	-0-	-49	-0-	85	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	77	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	462	X	462	-0-	-0-	-0-	91	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	82	1	392	2	Y	1					1
							1	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	71	1	319	2	Y	-0-					1
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	80	1	347	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	913	-0-	-234	-0-	40	1	871	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	39	1	1023	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	19	1	817	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	43	1	866	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	29	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	38	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	40	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	24	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	66	1	986	3	Y	3					3
							3	9									
11	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	72	1	1136	3	Y	1					4
							1	9									
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	64	1	979	3	Y	5					9
							6	9									
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	33	1	946	3	Y	8					8
							9	9									
*03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	76	1	1389	3	Y	9					17
							10	9									

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	12	1	183	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	4	1	104	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	137	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	713	X	391	-0-	-322	-0-	22	1	336	3	Y	30	34	1			11
							33	9									
11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	100	1	1582	3	Y	52	51	1			12
							57	9									
12	1705	X	1687	-0-	-18	-0-	100	1	1535	3	Y	47	47	1			12
							52	9									
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	33	35	1			10
							36	9									
02	1624	N	362	-0-	-1262	-0-	11	1	323	3	Y	25	27	1			8
							28	9									
03	1674	N	383	-0-	-1291	-0-	18	1	336	3	Y	26	31	1			3
							29	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	682	N	488	-0-	-194	-0-	30	1	448	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
12	682	N	528	-0-	-154	-0-	32	1	490	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	689	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	20	1	559	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	622	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3275	X	223	-0-	-3052	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	315	-0-	-105	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	22	-0-	-412	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	2					2
							2	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	212	-0-	-988	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	17	1	261	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	209	1	1000	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	90	1	407	2	Y	-0-					-0-
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	85	1	371	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	6					6
							7	9									
11	1170	X	635	-0-	-535	-0-	38	1	596	3	Y	1					7
							1	9									
12	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	989	3	Y	6					13
							7	9									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	764	3	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	618	3	Y	8					8
							9	9									
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1167	3	Y	8					16
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	775	N	643	-0-	-132	-0-	38	1	574	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
11	780	N	650	-0-	-130	-0-	38	1	609	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
12	744	N	591	-0-	-153	-0-	36	1	553	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	789	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	651	3	Y	2	3	1			-0-
							2	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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	43	-0-	-236	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	62	1	262	2	Y	1					2
							1	9									
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	46	1	191	2	Y	-0-					2
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	26	1	106	2	Y	-0-					2
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	41	1	195	2	Y	-0-					2
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	54	1	245	2	Y	-0-					2
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	54	1	234	2	Y	-0-	1	1			1

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	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-

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

10	3134	X	682	-0-	-2452	-0-	42	1	638	3	Y	2					2
							2	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	Y	-0-					2
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					2
01	682	N	177	-0-	-505	-0-	10	1	167	3	Y	-0-	1	1			1
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	Y	1					2
							1	9									
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					2

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

10	589	N	577	-0-	-12	-0-	110	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	98	1	411	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	103	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	103	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	85	1	373	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	58	1	912	3	Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	3	Y	-0-					-0-
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	21	1	139	3	Y	18	25	1			10
							20	9									
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	22	1	130	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	129	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	10	1	154	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	6	1	178	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	786	-0-	-237	-0-	49	1	737	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	371	-0-	-218	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	199	-0-	-266	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	221	-0-	-115	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	33	1	958	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1272	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	27	1	1227	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	1120	N	690	-0-	-430	-0-	14	1	668	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	33	1	1232	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

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

10	341	X	263	-0-	-78	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	237	-0-	-63	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	249	-0-	-61	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-

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

10	310	N	145	-0-	-165	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					-0-

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

10	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	3	1	145	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

10	372	N	307	-0-	-65	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	17	14	1			3
							19	9									
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	5	1	236	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	12	1	237	3	Y	12	15	1			1
							13	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	31	1	485	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	30	1	452	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	504	N	348	-0-	-156	-0-	12	1	326	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	13	15	1			1
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	54	1	1166	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	3	Y	27	23	1			5
							30	9									
12	806	N	547	-0-	-259	-0-	29	1	504	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
01	1209	N	248	-0-	-961	-0-	9	1	230	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
02	1064	N	185	-0-	-879	-0-	4	1	175	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	558	N	236	-0-	-322	-0-	11	1	218	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1268	-0-	1268	1268	28	1	1240	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		65	-0-	65	1333	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		954	-0-	954	2287	25	1	929	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	222	-0-	-429	-0-	11	1	210	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	270	N	47	-0-	-223	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	-0-					-0-
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	158	-0-	-214	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	11	1	228	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
12	341	N	97	-0-	-244	-0-	5	1	86	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	252	N	92	-0-	-160	-0-	2	1	81	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	17	18	1			1
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	32	1	897	3	Y	-0-					-0-
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1360	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	217	N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-

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

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-

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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	31	1	487	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
12	558	N	304	-0-	-254	-0-	18	1	269	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
01	434	N	84	-0-	-350	-0-	4	1	76	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
02	504	N	330	-0-	-174	-0-	11	1	300	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
03	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	22	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	147	-0-	-123	-0-	8	1	131	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	279	X	249	-0-	-30	-0-	15	1	225	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	14	1	243	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	19	1	294	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	24	1	368	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	403	N	223	-0-	-180	-0-	11	1	204	3	Y	7	11	1			1
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	869	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	62	1	986	3	Y	27	23	1			5
							30	9									
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	65	1	990	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	3	Y	26	24	1			7
							29	9									
02	1008	N	920	-0-	-88	-0-	31	1	867	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
03	1085	N	790	-0-	-295	-0-	40	1	732	3	Y	16	20	1			2
							18	9									

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

10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	3	1	114	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	61	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	22	1	345	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	10	12	1			1
							11	9									

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

10	558	N	107	-0-	-451	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	45	-0-	-435	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	51	-0-	-166	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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	1581	X	1430	-0-	-151	-0-	48	1	1371	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
11	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	26	1	1108	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
12	1271	X	919	-0-	-352	-0-	27	1	881	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	930	N	821	-0-	-109	-0-	17	1	785	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	840	N	159	-0-	-681	-0-	3	1	149	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	3			Y	-0-	2	1			1

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	527	N	339	-0-	-188	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	Y	-0-					-0-
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	437	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	4	1	179	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	465	N	176	-0-	-289	-0-	5	1	169	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1516	3	Y	118	111	1			36
							130	9									
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	3	29	1			10
							3	9									
12	1333	N	59	-0-	-1274	-0-	3	1	54	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
01	1736	X	38	-0-	-1698	-0-	2	1	34	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	1568	X	722	-0-	-846	-0-	18	1	700	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1736	X	1084	-0-	-652	-0-	44	1	1032	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	610	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	12	1	514	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	651	N	453	-0-	-198	-0-	21	1	425	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	12	1	226	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	7	1	278	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	12	1	278	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	3	1	42	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	360	N	114	-0-	-246	-0-	7	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	26	1	761	3	Y	28	29	1			9
							31	9									
11	690	N	143	-0-	-547	-0-	3	1	119	3	Y	19	22	1			6
							21	9									
12	775	N	133	-0-	-642	-0-	4	1	119	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
01	806	N	466	-0-	-340	-0-	9	1	398	3	Y	54	46	1			12
							59	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	Y	6	13	1			5
							7	9									
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	15	18	1			2
							17	9									

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

10	4393	X	742	-0-	-3651	-0-	46	1	696	3	Y	-0-					-0-
11	1050	X	593	-0-	-457	-0-	35	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	1085	X	693	-0-	-392	-0-	42	1	648	3	Y	3					3
							3	9									
01	744	N	680	-0-	-64	-0-	38	1	641	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	15	1	434	3	Y	3					3
							3	9									
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	30	1	559	3	Y	4					7
							4	9									

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

10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	67	1	1916	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	55	1	2304	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
12	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	91	1	2982	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
01	3100	N	4068	-0-	968	968	88	1	3950	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	1942	N	974	-0-	-968	-0-	19	1	951	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
03	1581	N	412	-0-	-1169	-0-	11	1	398	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

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

10	496	N	94	-0-	-402	-0-	5	1	86	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	413	-0-	-21	-0-	15	1	387	3	Y	10	11	1			12
							11	9									
11	420	X	131	-0-	-289	-0-	14	1	117	3	Y	-0-	11	1			1
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	18	1	542	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		492	-0-	492	492	13	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		527	-0-	527	1019	7	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		770	-0-	770	1789	15	1	755	3	Y	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	465	N	89	-0-	-376	-0-	4	1	76	3	Y	8	16	1			5
							9	9									
11	450	N	157	-0-	-293	-0-	7	1	147	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1	1323	3	Y	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	62	1	2479	3	Y	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	3	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	2650	X	534	-0-	-2116	-0-	33	1	498	3	Y	3					3
							3	9									
11	1050	X	350	-0-	-700	-0-	21	1	328	3	Y	1					4
							1	9									
12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	57	1	875	3	Y	6					10
							7	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
02	336	N	126	-0-	-210	-0-	4	1	120	3	Y	2					2
							2	9									
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	315	-0-	-26	-0-	20	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	X	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	558	X	12	-0-	-546	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	Y	1					1
							1	9									
01	558	N	191	-0-	-367	-0-	11	1	180	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	6	1	178	3	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	19	1	341	3	Y	1					2
							1	9									

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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	157	1	2874	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	180	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	132	-0-	-528	-0-	26	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	345	-0-	-244	-0-	68	1	275	2	Y	2					2
							2	9									
01	930	N	261	-0-	-669	-0-	45	1	215	2	Y	1					3
							1	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	192	1	866	2	Y	1					4
							1	9									
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	110	1	481	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1054	N	109	-0-	-945	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	73	-0-	-1037	-0-	3	1	66	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	868	N	67	-0-	-801	-0-	3	1	61	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	24	1	952	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	50	1	1179	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

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	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	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	620	N	176	-0-	-444	-0-	11	1	159	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	323	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	Y	2	3	1			-0-
							2	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	781	X	781	-0-	-0-	-0-	49	1	732	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	464	-0-	-196	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	458	-0-	-317	-0-	26	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	14	1	395	3	Y	-0-					-0-
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	X	1	-0-	-31	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	26	37	1			35
							29	9									
11	90	X	25	-0-	-65	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	31	1			4
12	155	X	128	-0-	-27	-0-	4	1	124	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	T. A.		123	-0-	123	123	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		112	-0-	112	235	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		104	-0-	104	339	2	1	102	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	56	-0-	56	424	15	1	41	2	Y	-0-					5
11	548	X	124	-0-	-424	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					5
12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					5
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					5
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	Y	-0-					5
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	49	1	171	2	Y	-0-					5

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	15	24	1			21
							17	9									
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	2	19	1			4
							2	9									
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	2	1	56	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

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

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

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	1526	-0-	1526	1526	342	1	1184	2	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	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	154	1	2845	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1209	N	567	-0-	-642	-0-	29	1	536	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	51	1	986	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	59	1	2359	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	795	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6497					Y	-0-					2
11	6605	X	108	-0-	-6497	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					2
12	6045	X	104	-0-	-5941	-0-	17	1	87	2	Y	-0-					2
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					2
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					2
*03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	40	1	140	2	Y	-0-					2

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	4761	X	325	-0-	-4436	-0-	20	1	297	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	1320	X	286	-0-	-1034	-0-	17	1	268	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2604	X	325	-0-	-2279	-0-	20	1	304	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2604	X	158	-0-	-2446	-0-	9	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2352	X	18	-0-	-2334	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	82	-0-	-228	-0-	4	1	76	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	597	3	Y	26	23	1			5
							29	9									
12	527	N	347	-0-	-180	-0-	9	1	312	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	20	1	919	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	588	N	392	-0-	-196	-0-	7	1	361	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16	1	575	3	Y	21	26	1			2
							23	9									

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

10	3441	X	2471	-0-	-970	-0-	126	1	2324	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	156	1	3345	3	Y	54	49	1			11
							59	9									
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	185	1	3460	3	Y	46	46	1			11
							51	9									
01	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	139	1	2684	3	Y	54	51	1			14
							59	9									
02	3332	X	2938	-0-	-394	-0-	71	1	2819	3	Y	44	45	1			13
							48	9									
*03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	178	1	4191	3	Y	51	59	1			5
							56	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	651	N	474	-0-	-177	-0-	23 17	1 9	434	3	Y	15	16	1			5
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27 21	1 9	590	3	Y	19	19	1			5
12	651	N	580	-0-	-71	-0-	29 13	1 9	538	3	Y	12	13	1			4
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	22 12	1 9	426	3	Y	11	12	1			3
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	13 15	1 9	517	3	Y	14	13	1			4
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	558	3	Y	11	14	1			1

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	27	3	Y	6	5	1			1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2 17	1 9	75	3	Y	15	13	1			3
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5 17	1 9	118	3	Y	15	17	1			1

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

10	434	N	248	-0-	-186	-0-	12 18	1 9	218	3	Y	16	16	1			5
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	8 2	1 9	175	3	Y	2	5	1			2
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	14 1	1 9	263	3	Y	1	2	1			1
01	248	N	125	-0-	-123	-0-	6 2	1 9	117	3	Y	2	2	1			1
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	811	3	Y	2	2	1			1
*03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	89 4	1 9	2105	3	Y	4	5	1			-0-

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	1	1	59	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	140	-0-	-77	-0-	6	1	124	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	210	X	109	-0-	-101	-0-	5	1	102	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	186	X	142	-0-	-44	-0-	7	1	132	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	658	3	Y	3					8
							3	9									
11	510	N	60	-0-	-450	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					8
12	775	N	31	-0-	-744	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					8
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	22	1	974	3	Y	-0-					8
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	21	1	1023	3	Y	-0-	2	1			6
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	807	3	Y	-0-	3	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	142	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	3	1			2
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	3	1	64	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	7	1	175	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
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	60	X	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1
12	62	X	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					1
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					1
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	85	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	86	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1341	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	73	1	1573	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	88	1	1650	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	65	1	1258	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	34	1	1371	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	63	1	1476	3	Y	18	23	1			2
							20	9									

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

10	6944	X	889	-0-	-6055	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					5
11	1770	X	423	-0-	-1347	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					5
12	3162	X	170	-0-	-2992	-0-	28	1	142	2	Y	-0-					5
01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					5
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	Y	-0-					5
*03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	20	1	68	2	Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	68	1	1020	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	80	1	1265	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	85	1	1306	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	95	1	1605	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1249	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	82	1	1510	3	Y	13	15	1			1
							14	9									

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

10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1572	-0-	-348	-0-	93	1	1479	3	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	993	3	Y	2					2
							2	9									
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	42	1	711	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1456	N	503	-0-	-953	-0-	17	1	485	3	Y	1					1
							1	9									
03	1054	N	542	-0-	-512	-0-	28	1	513	3	Y	1					2
							1	9									

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

10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	720	N	379	-0-	-341	-0-	29	1	350	3	Y	-0-					1
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	35	1	485	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	35	1	527	3	Y	3	6	1			1
							3	9									

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

10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	540	N	277	-0-	-263	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					1
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	Y	-0-					1
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	12	1	171	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					1
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	23	1	340	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1137	-0-	-692	-0-	79	1	1055	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	1770	N	677	-0-	-1093	-0-	51	1	626	3	Y	-0-					2
12	1550	N	685	-0-	-865	-0-	39	1	643	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	65	1	900	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	82	1	1140	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
*03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	106	1	1591	3	Y	4	7	1			1
							4	9									

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

10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	91	1	1373	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	85	1	1351	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	1612	X	982	-0-	-630	-0-	60	1	913	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	83	1	1409	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	46	1	1302	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	90	1	1650	3	Y	9	11	1			1
							10	9									

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

10	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	1	1	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	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-

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

10	713	N	266	-0-	-447	-0-	16	1	235	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
11	660	N	305	-0-	-355	-0-	18	1	286	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	17	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	651	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	196	N	183	-0-	-13	-0-	6	1	174	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

10	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	222	1	2945	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2526	-0-	-774	-0-	191	1	2335	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	177	1	2900	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	180	1	2503	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	2240	X	1989	-0-	-251	-0-	132	1	1846	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
*03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	201	1	3008	3	Y	9	14	1			3
							10	9									

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

10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	50	1	1089	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	49	1	1045	3	Y	27	23	1			5
							30	9									
12	1178	N	566	-0-	-612	-0-	29	1	513	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
01	1147	N	776	-0-	-371	-0-	27	1	719	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	22	1	977	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	3	Y	26	29	1			3
							29	9									

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

10	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	99	1	1819	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

10	2480	X	680	-0-	-1800	-0-	35	1	645	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2296	-0-	-104	-0-	102	1	2194	3	Y	-0-					-0-
12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2356	3	Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1422	-0-	-734	-0-	35	1	1387	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	91	1	2142	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	458	-0-	458	458	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	702	-0-	702	1160	43	1	658	3	Y	1					1
							1	9									
01	1655	N	495	-0-	-1160	-0-	28	1	466	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	1					1
							1	9									
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	867	3	Y	2					3
							2	9									

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

10	1240	N	787	-0-	-453	-0-	70	1	717	3	Y	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	100	1	1060	3	Y	44	29	1			15
							48	9									
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	77	1	864	3	Y	32	27	1			20
							35	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	63	1	845	3	Y	29	28	1			21
							32	9									
02	1120	N	937	-0-	-183	-0-	42	1	841	3	Y	49	39	1			31
							54	9									
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	886	3	Y	46	57	1			20
							51	9									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

10	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	15	1	236	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	14	1	210	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	7	1	203	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	2	1	46	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

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-

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

10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					9
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					9
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-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 #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	120	X	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	465	N	245	-0-	-220	-0-	13	1	228	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	448	N	224	-0-	-224	-0-	8	1	213	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	611	-0-	-71	-0-	43	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	482	-0-	-298	-0-	36	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	471	-0-	-118	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46	1	690	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	49	-0-	-371	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	69	-0-	-861	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1888	X	416	-0-	-1472	-0-	26	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	343	-0-	-197	-0-	20	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	110	-0-	-355	-0-	7	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	250	-0-	-153	-0-	14	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	747	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	66	1	1205	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	820	-0-	-79	-0-	71	1	720	3	Y	26	25	1			12
							29	9									
11	821	X	821	-0-	-0-	-0-	68	1	716	3	Y	34	36	1			10
							37	9									
12	744	X	698	-0-	-46	-0-	54	1	612	3	Y	29	22	1			17
							32	9									
01	806	X	654	-0-	-152	-0-	42	1	569	3	Y	39	30	1			26
							43	9									
02	756	X	644	-0-	-112	-0-	28	1	576	3	Y	36	38	1			24
							40	9									
03	837	X	616	-0-	-221	-0-	28	1	548	3	Y	36	44	1			16
							40	9									

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	580	-0-	-350	-0-	44	1	536	3	Y	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	47	1	648	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	Y	-0-	1	1			-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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	21	17	1			4
							23	9									
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	224	X	162	-0-	-62	-0-	5	1	146	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	248	X	19	-0-	-229	-0-	1	1	15	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

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

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	3894	X	530	-0-	-3364	-0-	33	1	496	3	Y	1					1
							1	9									
11	840	X	535	-0-	-305	-0-	32	1	503	3	Y	-0-					1
12	806	X	428	-0-	-378	-0-	26	1	402	3	Y	-0-					1
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					1
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	3	Y	-0-					1

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

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

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

10	1054	X	119	-0-	-935	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	1020	X	634	-0-	-386	-0-	48	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	1054	X	410	-0-	-644	-0-	24	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	75	-0-	-700	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	81	-0-	-619	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	340	-0-	-311	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-

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

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	241	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 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	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-

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	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-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	11	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	175	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	33	-0-	-246	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	74	-0-	-196	-0-	4	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	X	185	-0-	-94	-0-	11	1	168	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2987	X	861	-0-	-2126	-0-	54	1	806	3	Y	1					1
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
01	868	X	483	-0-	-385	-0-	27	1	456	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	784	X	607	-0-	-177	-0-	21	1	584	3	Y	2					2
							2	9									
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2

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

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	465	N	392	-0-	-73	-0-	24	1	366	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	510	N	414	-0-	-96	-0-	25	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	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	3720	X	271	-0-	-3449	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	589	-0-	-641	-0-	35	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	1054	X	862	-0-	-192	-0-	53	1	809	3	Y	-0-					-0-
01	682	X	657	-0-	-25	-0-	37	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	29	1	534	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1736	X	1294	-0-	-442	-0-	57	1	1237	3	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1058	-0-	-532	-0-	46	1	982	3	Y	27	22	1			5
							30	9									
12	1550	X	1104	-0-	-446	-0-	58	1	1021	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	36	1	937	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	28	1	1235	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	3	Y	25	29	1			2
							28	9									

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	775	X	331	-0-	-444	-0-	21	1	278	3	Y	29	85	1			35
							32	9									
11	750	X	448	-0-	-302	-0-	34	1	414	3	Y	-0-					35
12	775	X	479	-0-	-296	-0-	28	1	450	3	Y	1	8	1			28
							1	9									
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	495	3	Y	1	12	1			17
							1	9									
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	365	3	Y	1	8	1			10
							1	9									
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	Y	1	7	1			4
							1	9									

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

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

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

10	279	X	238	-0-	-41	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	88	-0-	-302	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	324	-0-	-79	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-

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

10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	Y	-0-					1
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	633	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	589	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	30	1	421	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	474	-0-	-208	-0-	30	1	444	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-

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	806	N	524	-0-	-282	-0-	100	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	101	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	145	1	593	2	Y	1					1
							1	9									
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	134	1	638	2	Y	1					2
							1	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	125	1	562	2	Y	1					3
							1	9									
03	744	N	662	-0-	-82	-0-	123	1	538	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

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	1773	X	-0-	-0-	-1773	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	682	N	435	-0-	-247	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	319	-0-	-161	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	3	Y	-0-					-0-

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

10	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	86	1	1147	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	81	1	990	3	Y	-0-					2
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1053	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	69	1	955	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1185	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	115	1	1712	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

10	899	N	665	-0-	-234	-0-	29	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	16	1	702	3	Y	-0-					-0-
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	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	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	110	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	3	1	69	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	7	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

10	806	N	175	-0-	-631	-0-	7	1	161	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	630	N	96	-0-	-534	-0-	4	1	85	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	375	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	451	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	8	10	1			1
							9	9									

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

10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	62	-0-	-1168	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

10	93	X	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	90	X	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	93	X	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	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 #: 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	18	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	692	-0-	-207	-0-	30	1	655	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	25	1	538	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	40	1	702	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	23	1	609	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	758	3	Y	6	6	1			1
							7	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	2449	X	1390	-0-	-1059	-0-	71	1	1254	3	Y	59	102	1			55
							65	9									
11	1740	X	474	-0-	-1266	-0-	72	1	402	3	Y	-0-					55
12	2170	X	835	-0-	-1335	-0-	82	1	753	3	Y	-0-					55
01	1395	N	565	-0-	-830	-0-	71	1	448	3	Y	42					97
							46	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	15	1	801	3	Y	29					126
							32	9									
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	31	1	848	3	Y	27	86	1			67
							30	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	48	1	714	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	805	3	Y	26	22	1			5
							29	9									
12	930	N	648	-0-	-282	-0-	38	1	585	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	775	N	653	-0-	-122	-0-	35	1	597	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	866	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	731	3	Y	23	26	1			2
							25	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	X	-0-	-0-	-86	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-110	-0-	36	1	244	3	Y	40	47	1			20
							44	9									
11	420	X	312	-0-	-108	-0-	45	1	263	3	Y	4	16	1			8
							4	9									
12	434	X	294	-0-	-140	-0-	25	1	258	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	11	9	1			6
							12	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	3					9
							3	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	19	1	821	3	Y	-0-					9
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	759	3	Y	-0-					9
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	27	1	1232	3	Y	-0-					9
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	11	1	532	3	Y	-0-	2	1			7
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	-0-	4	1			3

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	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	65	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	109	1	994	3	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	106	1	670	3	Y	3					3
							3	9									
02	392	N	28	-0-	-364	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					3
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	3	1			-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	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

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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	813	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	1140	N	591	-0-	-549	-0-	45	1	546	3	Y	-0-					2
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	3	Y	-0-					2
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	3	Y	-0-	1	1			1
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	54	1	758	3	Y	-0-					1
03	992	N	759	-0-	-233	-0-	48	1	711	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	3	1	17	3	Y	6	13	1			4
							7	9									
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	3	1	17	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	2	2	1			1
							2	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-

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	248	X	126	-0-	-122	-0-	16	1	108	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	240	X	223	-0-	-17	-0-	32	1	190	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	X	186	-0-	-62	-0-	16	1	168	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	155	X	145	-0-	-10	-0-	13	1	130	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	223	X	223	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	217	X	88	-0-	-129	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	197	-0-	-330	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	80	-0-	-447	-0-	5	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	X	18	-0-	-458	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	128	-0-	-213	-0-	8	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	46	1	697	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	840	X	794	-0-	-46	-0-	46	1	724	3	Y	22	18	1			4
							24	9									
12	868	X	251	-0-	-617	-0-	15	1	230	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	2	1			1
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	372	X	41	-0-	-331	-0-	1	1	38	3	Y	2					8
							2	9									
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					8
12	93	X	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					8
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			3

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

10	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	X	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	29	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

10	3681	X	1017	-0-	-2664	-0-	45	1	972	3	Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	958	-0-	-65	-0-	51	1	907	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	987	-0-	-36	-0-	36	1	951	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	18	1	803	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	44	1	880	3	Y	-0-					-0-

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

10	1023	N	824	-0-	-199	-0-	157	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	797	-0-	-343	-0-	154	1	641	2	Y	2					2
							2	9									
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	248	1	1011	2	Y	9					11
							10	9									
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	220	1	1052	2	Y	6					17
							7	9									
02	756	N	386	-0-	-370	-0-	70	1	314	2	Y	2					19
							2	9									
*03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	240	1	1046	2	Y	3	17	1			5
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	423	-0-	-352	-0-	29	1	390	3	Y	4	14	1			6
							4	9									
11	1110	N	700	-0-	-410	-0-	53	1	647	3	Y	-0-					6
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	42	1	688	3	Y	-0-	2	1			4
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	87	1	1212	3	Y	-0-	2	1			1
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	69	1	1026	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1624	-0-	-546	-0-	113	1	1498	3	Y	12	23	1			10
							13	9									
11	2100	X	1393	-0-	-707	-0-	105	1	1288	3	Y	-0-					10
12	1984	X	1602	-0-	-382	-0-	92	1	1508	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	104	1	1450	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	95	1	1328	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	116	1	1734	3	Y	2	6	1			2
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	120	X	80	-0-	-40	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	2	1	33	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	617	-0-	-220	-0-	21	1	592	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	810	X	100	-0-	-710	-0-	2	1	95	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	19	1	608	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	36	1	1611	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	14	1	672	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	19	1	681	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	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 #: 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	868	X	1	-0-	-867	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	810	X	2	-0-	-808	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1269	-0-	-1211	-0-	86	1	1142	3	Y	37	75	1			33
							41	9									
11	2400	X	1097	-0-	-1303	-0-	83	1	1014	3	Y	-0-					33
12	1736	X	1366	-0-	-370	-0-	79	1	1287	3	Y	-0-	7	1			26
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	85	1	1184	3	Y	-0-	10	1			16
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	77	1	1078	3	Y	-0-	7	1			9
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	105	1	1569	3	Y	-0-	5	1			4

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	434	N	226	-0-	-208	-0-	16	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	263	-0-	-277	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1473	3	Y	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	62	-0-	-186	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	65	1	869	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
11	810	N	564	-0-	-246	-0-	43	1	521	3	Y	-0-					4
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	707	3	Y	14	8	1			10
							15	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	Y	14	14	1			10
							15	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	Y	18	14	1			14
							20	9									
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	3	Y	13	22	1			5
							14	9									

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

10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

10	1767	X	817	-0-	-950	-0-	36	1	781	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1478	-0-	-142	-0-	65	1	1374	3	Y	35	29	1			6
							39	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	860	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	35	32	1			9
							39	9									
02	1372	X	1034	-0-	-338	-0-	23	1	987	3	Y	22	24	1			7
							24	9									
03	1519	X	981	-0-	-538	-0-	45	1	912	3	Y	22	26	1			3
							24	9									

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

10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	178	1	2179	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2373	-0-	-45	-0-	137	1	2233	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	123	1	1709	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	81	1	1208	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

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

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	310	N	289	-0-	-21	-0-	24	1	243	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	27	1	289	3	Y	10	17	1			2
							11	9									
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	16	1	179	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	17	1	228	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	20	13	1			12
							22	9									
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	13	20	1			5
							14	9									

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

10	310	X	272	-0-	-38	-0-	10	1	192	3	Y	64	53	1			17
							70	9									
11	300	X	281	-0-	-19	-0-	12	1	267	3	Y	2	14	1			5
							2	9									
12	248	X	232	-0-	-16	-0-	12	1	219	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	233	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	4	1	148	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

10	3875	X	3194	-0-	-681	-0-	198	1	2983	3	Y	12					102
							13	9									
11	2400	X	1371	-0-	-1029	-0-	81	1	1290	3	Y	-0-					102
12	2480	X	1268	-0-	-1212	-0-	78	1	1186	3	Y	4					106
							4	9									
01	3100	X	1195	-0-	-1905	-0-	67	1	1127	3	Y	1	67	1			40
							1	9									
02	2800	X	382	-0-	-2418	-0-	13	1	367	3	Y	2					42
							2	9									
03	3100	X	415	-0-	-2685	-0-	21	1	390	3	Y	4					46
							4	9									

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

10	2232	X	472	-0-	-1760	-0-	29	1	436	3	Y	6					73
							7	9									
11	1320	X	571	-0-	-749	-0-	34	1	536	3	Y	1					74
							1	9									
12	1364	X	461	-0-	-903	-0-	28	1	431	3	Y	2					76
							2	9									
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	646	3	Y	1	49	1			28
							1	9									
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	16	1	442	3	Y	3					31
							3	9									
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	Y	5					36
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	108	1	1430	3	Y	6	13	1			6
							7	9									
11	1710	N	1310	-0-	-400	-0-	99	1	1211	3	Y	-0-					6
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	3	Y	11	7	1			10
							12	9									
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	103	1	1433	3	Y	13	13	1			10
							14	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	87	1	1210	3	Y	18	14	1			14
							20	9									
*03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	106	1	1587	3	Y	12	21	1			5
							13	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	83	1	1097	3	Y	10	20	1			9
							11	9									
11	1530	N	887	-0-	-643	-0-	67	1	820	3	Y	-0-					9
12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	59	1	972	3	Y	13	9	1			13
							14	9									
01	992	N	749	-0-	-243	-0-	49	1	686	3	Y	13	14	1			12
							14	9									
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	76	1	1057	3	Y	32	22	1			22
							35	9									
*03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1154	3	Y	20	34	1			8
							22	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	554	-0-	-934	-0-	27	1	505	3	Y	20	24	1			8
							22	9									
11	1440	X	1426	-0-	-14	-0-	61	1	1306	3	Y	54	50	1			12
							59	9									
12	1426	X	1415	-0-	-11	-0-	69	1	1294	3	Y	47	47	1			12
							52	9									
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	Y	53	51	1			14
							58	9									
02	1344	N	1106	-0-	-238	-0-	26	1	1033	3	Y	43	44	1			13
							47	9									
03	1426	N	1154	-0-	-272	-0-	46	1	1077	3	Y	28	37	1			4
							31	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	5428	X	1886	-0-	-3542	-0-	63	1	1798	3	Y	23	18	1			6
							25	9									
11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	51	1	2130	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
12	3472	X	2394	-0-	-1078	-0-	70	1	2312	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
01	3410	X	1797	-0-	-1613	-0-	39	1	1743	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	3080	X	1049	-0-	-2031	-0-	21	1	1016	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
03	2387	X	1555	-0-	-832	-0-	41	1	1495	3	Y	17	19	1			1
							19	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

10	496	X	415	-0-	-81	-0-	54	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	217	-0-	-173	-0-	32	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	81	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	3	Y	-0-					-0-
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	124	1	1402	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

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

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

10	2015	X	1478	-0-	-537	-0-	100	1	1326	3	Y	47	93	1			41
							52	9									
11	1950	X	1142	-0-	-808	-0-	86	1	1056	3	Y	-0-					41
12	1798	X	1466	-0-	-332	-0-	81	1	1333	3	Y	47	33	1			55
							52	9									
01	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	83	1	1160	3	Y	61	65	1			51
							67	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	77	1	1068	3	Y	83	65	1			69
							91	9									
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	94	1	1403	3	Y	56	100	1			25
							62	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

10	7502	X	6983	-0-	-519	-0-	489	1	6494	3	Y	-0-					-0-
11	7260	X	5539	-0-	-1721	-0-	418	1	5121	3	Y	-0-					-0-
12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	440	1	7195	3	Y	39	20	1			19
							43	9									
01	6324	X	6190	-0-	-134	-0-	411	1	5722	3	Y	52	44	1			27
							57	9									
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	384	1	5350	3	Y	63	44	1			46
							69	9									
03	6324	X	5446	-0-	-878	-0-	339	1	5073	3	Y	31	60	1			17
							34	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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	Y	60	51	1			27
							66	9									
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	25	1	268	3	Y	13	39	1			1
							14	9									
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	15	8	1			8
							17	9									
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	22	1	297	3	Y	12	11	1			9
							13	9									
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	9	1	191	3	Y	11	13	1			7
							12	9									
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	22	19	1			11
							24	9									

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

10	496	X	3	-0-	-493	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	175	1	731	2	Y	-0-					-0-
12	496	X	4	-0-	-492	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	91	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	65	-0-	-775	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	144	1	628	2	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

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

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	163	1	692	2	Y	4					64
							4	9									
11	870	N	767	-0-	-103	-0-	148	1	619	2	Y	-0-					64
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	146	1	597	2	Y	-0-					64
01	899	X	620	-0-	-279	-0-	107	1	513	2	Y	-0-					64
02	784	X	706	-0-	-78	-0-	128	1	578	2	Y	-0-					64
03	868	X	629	-0-	-239	-0-	117	1	511	2	Y	1	45	1			20
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	26	1	754	3	Y	7					18
							8	9									
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	21	1	882	3	Y	2					20
							2	9									
12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	26	1	839	3	Y	-0-					20
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	932	3	Y	3					23
							3	9									
02	840	N	458	-0-	-382	-0-	9	1	449	3	Y	-0-	8	1			15
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	20	1	750	3	Y	8	12	1			11
							9	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	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	86	1	1139	3	Y	6	12	1			5
							7	9									
11	1590	N	903	-0-	-687	-0-	68	1	835	3	Y	-0-					5
12	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	61	1	994	3	Y	10	6	1			9
							11	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	80	1	1112	3	Y	13	13	1			9
							14	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	84	1	1176	3	Y	14	11	1			12
							15	9									
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	83	1	1243	3	Y	11	19	1			4
							12	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	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	277	1	3686	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	4350	X	3205	-0-	-1145	-0-	242	1	2963	3	Y	-0-					2
12	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	246	1	4029	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
01	4836	X	3693	-0-	-1143	-0-	247	1	3437	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	3584	X	3152	-0-	-432	-0-	210	1	2932	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
*03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	268	1	4007	3	Y	7	12	1			2
							8	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	53	57	1			125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	121	1			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	49	1			121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					141

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	6758	X	5499	-0-	-1259	-0-	182	1	5311	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	6540	X	5121	-0-	-1419	-0-	187	1	4922	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
12	6758	X	5464	-0-	-1294	-0-	195	1	5257	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
01	6262	X	5847	-0-	-415	-0-	238	1	5601	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
02	5656	X	4566	-0-	-1090	-0-	195	1	4348	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
*03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	209	1	5365	3	Y	26	22	1			9
							29	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	385	1	5112	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4905	-0-	-225	-0-	371	1	4534	3	Y	-0-					-0-
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	308	1	5032	3	Y	25	13	1			12
							28	9									
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	320	1	4454	3	Y	33	28	1			17
							36	9									
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	326	1	4540	3	Y	44	30	1			31
							48	9									
*03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	355	1	5300	3	Y	31	51	1			11
							34	9									

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	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	495	1	6576	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	450	1	5509	3	Y	-0-					1
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	388	1	6343	3	Y	52	27	1			26
							57	9									
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	441	1	6136	3	Y	69	59	1			36
							76	9									
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	402	1	5598	3	Y	95	65	1			66
							105	9									
*03	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	468	1	6996	3	Y	63	105	1			24
							69	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	7220	-0-	-344	-0-	1378	1	5839	2	Y	3					10
							3	9									
11	7320	X	7062	-0-	-258	-0-	1363	1	5695	2	Y	4					14
							4	9									
12	7130	X	7125	-0-	-5	-0-	1402	1	5714	2	Y	8					22
							9	9									
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	1239	1	5910	2	Y	7					29
							8	9									
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1231	1	5559	2	Y	4					33
							4	9									
03	6975	X	6902	-0-	-73	-0-	1286	1	5613	2	Y	3	27	1			9
							3	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	220	1	6441	3	Y	39	38	1			8
							43	9									
11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	243	1	6477	3	Y	49	40	1			17
							54	9									
12	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	238	1	6468	3	Y	44	34	1			27
							48	9									
01	6696	X	6388	-0-	-308	-0-	253	1	6101	3	Y	31	40	1			18
							34	9									
02	6272	X	5965	-0-	-307	-0-	249	1	5614	3	Y	93	88	1			23
							102	9									
03	6944	X	6588	-0-	-356	-0-	239	1	6229	3	Y	109	100	1			32
							120	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1610	-0-	-591	-0-	630	1	917	3	Y	57	57	1			12
							63	9									
11	2130	X	1850	-0-	-280	-0-	336	1	1321	3	Y	175	153	1			34
							193	9									
12	2108	X	1396	-0-	-712	-0-	155	1	1084	3	Y	143	114	1			63
							157	9									
01	1643	X	1355	-0-	-288	-0-	191	1	971	3	Y	175	135	1			103
							193	9									
02	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	153	1	1368	3	Y	172	219	1			56
							189	9									
03	1922	X	1771	-0-	-151	-0-	167	1	1376	3	Y	207	208	1			55
							228	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

10	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3689	3	6	9	N	5					113
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5702	3	8	9	N	7					120
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4003	3	7	9	N	6					126
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4687	3	2	9	N	2					128
02	4788	X	3267	-0-	-1521	-0-	3258	3	9	9	N	8					136
*03	5301	X	3136	-0-	-2165	-0-	3066	3	70	9	N	64	177	1			23

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	39	1	1135	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	44	1	1181	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	47	1	1123	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1148	N	874	-0-	-274	-0-	37	1	830	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	44	1	1136	3	Y	10	7	1			4
							11	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

10	6169	X	4082	-0-	-2087	-0-	285	1	3786	3	Y	10	24	1			10
							11	9									
11	5310	X	3015	-0-	-2295	-0-	228	1	2787	3	Y	-0-					10
12	5487	X	3425	-0-	-2062	-0-	197	1	3226	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
01	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	292	1	4056	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	305	1	4256	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
*03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	335	1	5006	3	Y	3	6	1			2
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	111	1	3267	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	123	1	3290	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	138	1	3738	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
01	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	145	1	3498	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
02	3416	X	3193	-0-	-223	-0-	135	1	3039	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
03	3782	X	3660	-0-	-122	-0-	134	1	3502	3	Y	22	19	1			7
							24	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

10	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	1233	1	16384	3	Y	71	156	1			67
							78	9									
11	16020	X	13807	-0-	-2213	-0-	1043	1	12764	3	Y	-0-					67
12	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	958	1	15670	3	Y	13	21	1			59
							14	9									
01	16275	X	16048	-0-	-227	-0-	1075	1	14953	3	Y	18	36	1			41
							20	9									
02	14700	X	14530	-0-	-170	-0-	971	1	13533	3	Y	24	31	1			34
							26	9									
*03	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	1086	1	16235	3	Y	16	36	1			14
							18	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	927	1	12317	3	Y	-0-					-0-
11	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	953	1	11664	3	Y	-0-					-0-
12	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	737	1	12047	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	754	1	10489	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	682	1	9505	3	Y	10	7	1			7
							11	9									
*03	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	824	1	12322	3	Y	6	11	1			2
							7	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

10	3565	X	2672	-0-	-893	-0-	111	1	2456	3	Y	95	112	1			18
							105	9									
11	3840	X	2203	-0-	-1637	-0-	119	1	2016	3	Y	62	60	1			20
							68	9									
12	3968	X	2353	-0-	-1615	-0-	93	1	2194	3	Y	60	44	1			36
							66	9									
01	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	123	1	2797	3	Y	47	57	1			26
							52	9									
02	3052	X	2005	-0-	-1047	-0-	83	1	1773	3	Y	135	128	1			33
							149	9									
*03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	124	1	3083	3	Y	216	175	1			74
							238	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	6	1	10971	3	N	86	100	1			105
							95	9									
11	9750	X	8621	-0-	-1129	-0-	3	1	8520	3	N	89	106	1			88
							98	9									
12	10075	X	9021	-0-	-1054	-0-	3	1	8916	3	N	93	101	1			80
							102	9									
01	10416	X	9095	-0-	-1321	-0-	1	1	8988	3	N	96					176
							106	9									
02	9408	X	7705	-0-	-1703	-0-	7605	3	100	9	N	91	114	1			153
*03	10416	X	7533	-0-	-2883	-0-	1	1	7443	3	N	81	112	1			122
							89	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	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	147	1	4306	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	4590	X	4296	-0-	-294	-0-	153	1	4095	3	Y	44	31	1			15
							48	9									
12	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	167	1	4542	3	Y	43	32	1			26
							47	9									
01	4867	X	4217	-0-	-650	-0-	167	1	4019	3	Y	28	37	1			17
							31	9									
02	4396	X	3986	-0-	-410	-0-	165	1	3730	3	Y	83	80	1			20
							91	9									
*03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	172	1	4483	3	Y	110	95	1			35
							121	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	117	1	2400	3	Y	224	222	1			46
							246	9									
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	138	1	3225	3	Y	121	128	1			39
							133	9									
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	143	1	3400	3	Y	111	82	1			68
							122	9									
01	2821	X	2107	-0-	-714	-0-	130	1	1908	3	Y	63	90	1			41
							69	9									
02	3276	X	2752	-0-	-524	-0-	143	1	2380	3	Y	208	199	1			50
							229	9									
03	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	130	1	2940	3	Y	263	232	1			81
							289	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	6355	X	6087	-0-	-268	-0-	199	1	5819	3	Y	63	70	1			12
							69	9									
11	6660	X	6075	-0-	-585	-0-	213	1	5673	3	Y	172	125	1			59
							189	9									
12	7037	X	6290	-0-	-747	-0-	217	1	5887	3	Y	169	125	1			103
							186	9									
01	7037	X	5846	-0-	-1191	-0-	228	1	5507	3	Y	101	140	1			64
							111	9									
02	6356	X	4262	-0-	-2094	-0-	169	1	3806	3	Y	261	269	1			56
							287	9									
03	6293	X	6226	-0-	-67	-0-	216	1	5619	3	Y	355	291	1			120
							391	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	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	63	1	1483	3	Y	116	113	1			24
							128	9									
11	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	62	1	1591	3	Y	76	75	1			25
							84	9									
12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1592	3	Y	68	51	1			42
							75	9									
01	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	59	1	1423	3	Y	35	53	1			24
							39	9									
02	1624	X	1554	-0-	-70	-0-	63	1	1364	3	Y	115	112	1			27
							127	9									
03	1798	X	1695	-0-	-103	-0-	64	1	1462	3	Y	154	131	1			50
							169	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	4959	-0-	-4000	-0-	3	1	4889	3	N	61	73	1			77
							67	9									
11	7080	X	6845	-0-	-235	-0-	2	1	6775	3	N	62	76	1			63
							68	9									
12	7316	X	6920	-0-	-396	-0-	3	1	6837	3	N	73	75	1			61
							80	9									
01	7099	X	6843	-0-	-256	-0-	6780	3	63	9	N	57					118
02	6384	X	5721	-0-	-663	-0-	5664	3	57	9	N	52	73	1			97
*03	7068	X	6106	-0-	-962	-0-	6048	3	58	9	N	53	72	1			78

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	3596	X	2940	-0-	-656	-0-	592	1	2228	3	Y	109	136	1			23
							120	9									
11	3480	X	314	-0-	-3166	-0-	274	1	40	3	Y	-0-	21	1			2
12	2635	X	15	-0-	-2620	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-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 #: 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	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	298	3	N	6	5	1			3
							7	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	N	4	6	1			1
							4	9									
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	19	1	209	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	281	3	N	5	4	1			3
							6	9									
02	280	N	167	-0-	-113	-0-	8	1	153	3	N	5	5	1			3
							6	9									
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	7	7	1			3
							8	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	N	-0-					-0-
01	310	N	187	-0-	-123	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
03	496	N	150	-0-	-346	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

10	155	N	129	-0-	-26	-0-	4	1	124	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	2	1	86	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	3	1	104	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

10	527	X	218	-0-	-309	-0-	7	1	211	3	N	-0-					-0-
11	441	X	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	N	-0-					-0-
12	279	X	175	-0-	-104	-0-	5	1	170	3	N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	514	3	N	-0-					-0-
02	420	N	102	-0-	-318	-0-	2	1	100	3	N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	3	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63247	X	20139	-0-	-43108	-0-	445	1	18871	3	Y	644	652	1			7
							115	4	708	9							
11	13950	X	12487	-0-	-1463	-0-	358	1	11777	3	Y	274	269	1			12
							51	4	301	9							
12	24645	X	16234	-0-	-8411	-0-	501	1	15157	3	Y	442	452	1			2
							90	4	486	9							
*01	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	543	1	15380	3	Y	509	492	1			19
							105	4	560	9							
02	13356	X	13345	-0-	-11	-0-	391	1	12427	3	Y	401	385	1			35
							86	4	441	9							
03	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					35

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	26839	X	6528	-0-	-20311	-0-	127	1	5387	3	Y	793	835	1			17
							142	4	872	9							
11	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	182	1	5992	3	Y	1073	1056	1	1	8	33
							199	4	1180	9							
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	185	1	5573	3	Y	895	922	1			6
							182	4	985	9							
*01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	219	1	6217	3	Y	976	946	1			36
							203	4	1074	9							
*02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	181	1	5748	3	Y	890	925	1			1
							191	4	979	9							
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					1

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	53385	X	6740	-0-	-46645	-0-	151	1	6375	3	Y	167	175	1			16
							30	4	184	9							
11	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	354	1	11615	3	Y	507	499	1			24
							93	4	558	9							
12	13020	X	9973	-0-	-3047	-0-	307	1	9288	3	Y	290	302	1			12
							59	4	319	9							
01	13020	X	6060	-0-	-6960	-0-	204	1	5802	3	Y	41	40	1			13
							9	4	45	9							
02	12404	X	11354	-0-	-1050	-0-	334	1	10605	3	Y	315	308	1			20
							68	4	347	9							
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					20

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	52058	X	10531	-0-	-41527	-0-	233	1	9884	3	Y	324	341	1			65
							58	4	356	9							
11	11910	X	9033	-0-	-2877	-0-	259	1	8525	3	Y	193	190	1			68
							37	4	212	9							
12	12307	X	5743	-0-	-6564	-0-	179	1	5412	3	Y	116	133	1			51
							24	4	128	9							
01	12307	X	8801	-0-	-3506	-0-	291	1	8245	3	Y	203	196	1			58
							42	4	223	9							
02	10444	X	10236	-0-	-208	-0-	300	1	9554	3	Y	290	316	1			32
							63	4	319	9							
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					32

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

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34144	X	4150	-0-	-29994	-0-	93	1	3960	3	Y	75	92	1			61
							14	4	83	9							
11	8640	X	8620	-0-	-20	-0-	246	1	8090	3	Y	221	217	1			65
							41	4	243	9							
12	8928	X	8455	-0-	-473	-0-	257	1	7769	3	Y	329	346	1			48
							67	4	362	9							
01	8928	X	6087	-0-	-2841	-0-	192	1	5460	3	Y	333	322	1			59
							69	4	366	9							
02	5964	X	5595	-0-	-369	-0-	160	1	5086	3	Y	265	285	1			39
							57	4	292	9							
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					39

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	22860	X	21466	-0-	-1394	-0-	485	1	20564	3	Y	326	342	1			166
							58	4	359	9							
11	22860	X	21928	-0-	-932	-0-	637	1	20928	3	Y	283	278	1			171
							52	4	311	9							
12	23622	X	19374	-0-	-4248	-0-	610	1	18420	3	Y	264	276	1			159
							54	4	290	9							
01	21948	X	19211	-0-	-2737	-0-	643	1	18194	3	Y	286	276	1			169
							59	4	315	9							
02	19824	X	13484	-0-	-6340	-0-	403	1	12791	3	Y	221	254	1			136
							47	4	243	9							
03	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT					136

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	5611	X	4027	-0-	-1584	-0-	430	1	3263	3	N	304	193	1	1	8	896
							334	9									
11	4530	X	3512	-0-	-1018	-0-	576	1	2635	3	N	274	558	1	3	8	609
							301	9									
12	4495	X	4405	-0-	-90	-0-	1077	1	3044	3	N	258	549	1	6	8	312
							284	9									
01	4495	X	2777	-0-	-1718	-0-	797	1	1707	3	N	248	6	8			554
							273	9									
02	3976	X	3057	-0-	-919	-0-	260	1	2674	3	N	75	1	8			628
							40	4	83	9							
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					628

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	262118	X	62565	-0-	-199553	-0-	60406	3	302	4	Y	1688	1782	1			166
							1857	9									
11	63390	X	59501	-0-	-3889	-0-	274	1	57596	3	Y	1483	1459	1			190
							1631	9									
12	65503	X	59344	-0-	-6159	-0-	57520	3	285	4	Y	1399	1459	1			130
							1539	9									
01	59737	X	55693	-0-	-4044	-0-	53803	3	299	4	Y	1446	1399	1			177
							1591	9									
02	53956	X	49436	-0-	-4520	-0-	47873	1	255	4	Y	1189	1250	1			116
							1308	9									
03	59737	X	NO RPT	-0-	-59737	-0-					Y	NO RPT					116

STS 'A' WELL #: 1 S RRCID -> 282142 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9146 - 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	1658	N	295	-0-	-1363	-0-	295	1			Y	-0-					225
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			Y	-0-					225
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	248	1	345	9	Y	314	185	1			354
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	189	1	11	8	165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	165	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88928	X	88928	-0-	-0-	-0-	83669	3	735	4	Y	4113	4315	1			370
							4524	9									
11	87810	X	85321	-0-	-2489	-0-	675	1	80633	3	Y	3648	3587	1	1	8	430
							4013	9									
12	90737	X	78891	-0-	-11846	-0-	74415	3	700	4	Y	3433	3579	1			284
							3776	9									
01	83638	X	79654	-0-	-3984	-0-	75401	3	674	4	Y	3254	3148	1			390
							3579	9									
02	75544	X	67034	-0-	-8510	-0-	63532	1	570	4	Y	2665	2829	1	1	8	225
							2932	9									
03	83638	X	NO RPT	-0-	-83638	-0-					Y	NO RPT					225

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95970	X	93112	-0-	-2858	-0-	91095	3	282	4	Y	1577	1654	1			140
							1735	9									
11	95970	X	81373	-0-	-14597	-0-	259	1	79576	3	Y	1398	1375	1	1	8	162
							1538	9									
12	99169	X	87030	-0-	-12139	-0-	85281	3	274	4	Y	1341	1397	1			106
							1475	9									
01	87079	X	81936	-0-	-5143	-0-	80193	3	276	4	Y	1334	1290	1			150
							1467	9									
02	78652	X	72890	-0-	-5762	-0-	71458	1	233	4	Y	1090	1156	1			84
							1199	9									
03	87079	X	NO RPT	-0-	-87079	-0-					Y	NO RPT					84

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-928	-0-	2	3			N	-0-					112
11	900	N	522	-0-	-378	-0-	74	1	441	3	N	6					118
							7	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	137	1	1555	3	N	35					153
							39	9									
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	299	1	1336	3	N	35					188
							39	9									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	28	1	1399	3	N	30	182	1			36
							33	9									
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	37	1	1767	3	N	25					61
							28	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	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	189	1	1496	3	N	20					110
							22	9									
11	1650	X	1311	-0-	-339	-0-	46	1	1241	3	N	22					132
							24	9									
12	1705	X	278	-0-	-1427	-0-	200	1	76	3	N	2					134
							2	9									
01	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	556	1	666	3	N	-0-					134
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	911	1	323	3	N	-0-					134
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1021	1	219	3	N	1					135
							1	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					60
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					60
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	167	1	63	3	N	-0-					60
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	155	1	186	3	N	5					65
							6	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	221	1	79	3	N	5					70
							6	9									
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	256	1	55	3	N	7					77
							8	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	4371	X	101	-0-	-4270	-0-	11	1	84	3	N	5					33
							6	9									
11	4230	X	194	-0-	-4036	-0-	7	1	187	3	N	-0-					33
12	3999	X	578	-0-	-3421	-0-	409	1	156	3	N	12					45
							13	9									
01	899	X	311	-0-	-588	-0-	141	1	168	3	N	2					47
							2	9									
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	348	1	124	3	N	1					48
							1	9									
03	589	X	430	-0-	-159	-0-	347	1	75	3	N	7					55
							8	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	2263	N	1340	-0-	-923	-0-	150	1	1182	3	N	7					171
							8	9									
11	1950	N	1846	-0-	-104	-0-	66	1	1776	3	N	4					175
							4	9									
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1214	1	463	3	N	50					225
							55	9									
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	839	1	1006	3	N	37					262
							41	9									
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1199	1	426	3	N	27					289
							30	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1420	1	305	3	N	10					299
							11	9									

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-					-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					11
11	360	N	131	-0-	-229	-0-	131	2			Y	-0-					11
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					11
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					11
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					11
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	941	2	32	9	Y	29					110
11	1950	N	900	-0-	-1050	-0-	866	2	34	9	Y	31					141
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	715	2	25	9	Y	23					164
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	972	2	35	9	Y	32					196
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	897	2	34	9	Y	31	182	1			45
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	985	2	35	9	Y	32					77

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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	182	3	Y	41	48	1			18
							45	9									
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	36	1	120	3	Y	35					53
							39	9									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	120	1	531	3	Y	34	54	1			33
							37	9									
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	131	1	548	3	Y	39	59	1			13
							43	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	107	1	498	3	Y	35					48
							39	9									
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	109	1	473	3	Y	38	39	1			47
							42	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	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					13
11	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			Y	-0-					13
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			Y	-0-					13
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					13
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-	11	1			2
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					2

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	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1211 2	6 9	Y	5			48
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1107 2	4 9	Y	4			52
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	507 2	7 9	Y	6			58
01	992 N	479	-0-	-513	-0-	479 2		Y	-0-			58
02	896 N	405	-0-	-491	-0-	402 2	3 9	Y	3	52 1		9
03	527 N	450	-0-	-77	-0-	443 2	7 9	Y	6			15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

10	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	172	1	829	2	Y	33	30	1			57
						36	9									
11	1380 N	1211	-0-	-169	-0-	182	1	989	2	Y	36	34	1			59
						40	9									
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	200	1	983	2	Y	30	62	1			27
						33	9									
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	192	1	920	2	Y	31	31	1			27
						34	9									
*02	1120 N	955	-0-	-165	-0-	172	1	759	2	Y	22					49
						24	9									
*03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	246	1	1132	2	Y	21	36	1			34
						23	9									

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

10	62 N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

10	682 N	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					17
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					17
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	839	2	7	9	Y	6					23
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					23
02	896 N	892	-0-	-4	-0-	889	2	3	9	Y	3	23	1			3
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	980	2	7	9	Y	6					9

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					11
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	340	2			Y	-0-					11
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					11
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					11
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	9	1			2
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					2

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					43
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					43
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					43
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					43
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-	36	1			7
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	Y	5					43
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	Y	3					46
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6					52
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					52
02	1148 N	1104	-0-	-44	-0-	1101	2	3	9	Y	3	47	1			8
03	1550 N	1220	-0-	-330	-0-	1213	2	7	9	Y	6					14

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

10	1147 N	997	-0-	-150	-0-	997	2			Y	-0-					14
11	1050 N	959	-0-	-91	-0-	959	2			Y	-0-					14
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					14
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					14
02	896 N	889	-0-	-7	-0-	889	2			Y	-0-	12	1			2
03	1209 N	980	-0-	-229	-0-	980	2			Y	-0-					2

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

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

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	105	-0-	105	105	105	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	112	-0-	112	217	112	1			N	-0-					-0-
*03	322 R	105	-0-	-217	-0-	105	1			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-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	108	-0-	108	108	108	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	210	102	1			N	-0-					-0-
*03	322	112	-0-	-210	-0-	112	1			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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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

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

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

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

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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-

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-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

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	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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF. N/A

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

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

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 #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	651 N	346	-0-	-305	-0-	23	1	323	2	N	-0-			-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	23	1	323	2	N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	N	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	2	N	-0-			-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	87	1	996	2	N	-0-			-0-
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	43	1	442	2	N	-0-			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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

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	217	N	104	-0-	-113	-0-	41	1	61	3	Y	2					20
							2	9									
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	41	1	40	3	Y	2					22
							2	9									
12	217	N	65	-0-	-152	-0-	12	1	44	3	Y	8	27	1			3
							9	9									
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	103	1	347	3	Y	3					6
							3	9									
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	Y	-0-					4
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4

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	372	N	98	-0-	-274	-0-	36	1	53	3	Y	8					76
							9	9									
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	153	1	153	3	Y	7					83
							8	9									
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	178	1	629	3	Y	28	99	1	1	8	11
							31	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	209	1	702	3	Y	10					21
							11	9									
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	77	1	587	3	Y	4					25
							4	9									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					25

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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	1054	N	725	-0-	-329	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) 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	3			Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

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

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

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

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

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

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) 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-	158	3			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	299 N	299	-0-	-0-	-0-	290	3	9	9	N	8					50
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					50
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	224	3	2	9	N	2					52
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1					53
02	224 N	157	-0-	-67	-0-	153	3	4	9	N	4	39	1	1	8	17
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					17

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-	70					N	-0-					-0-
11	70 X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-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-

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-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	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 #: 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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-

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1089	-0-	-647	-0-	439	1	650	3	Y	-0-					3
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	743	1	744	3	Y	-0-					3
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	328	1	1155	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	304	1	1018	3	Y	1					1
							1	9									
02	1400	N	1175	-0-	-225	-0-	136	1	1039	3	Y	-0-					1
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	N	2					69
							2	9									
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	93	1	1763	2	N	1					70
							1	9									
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1532	2	N	6					76
							7	9									
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	53	1	1004	2	N	7					83
							8	9									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	N	4					87
							4	9									
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	1060	2	N	-0-					87

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

10	992	N	663	-0-	-329	-0-	33	1	630	2	Y	-0-					24
11	1020	N	803	-0-	-217	-0-	40	1	762	2	Y	1					25
							1	9									
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	1					26
							1	9									
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	5					31
							6	9									
02	756	N	575	-0-	-181	-0-	29	1	545	2	Y	1	29	1			3
							1	9									
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	38	1	723	2	Y	5					8
							6	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					14
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	1					15
						1	9									
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	1					16
						1	9									
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	4	1	8			19
						4	9									
02	532 N	363	-0-	-169	-0-	18	1	345	2	Y	-0-	17	1			2
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	22	1	424	2	Y	3					5
						3	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					18
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-					18
12	775 N	747	-0-	-28	-0-	37	1	708	2	Y	2					20
						2	9									
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	Y	5					25
						6	9									
02	728 N	518	-0-	-210	-0-	26	1	491	2	Y	1	23	1			3
						1	9									
03	744 N	656	-0-	-88	-0-	33	1	619	2	Y	4					7
						4	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	35	1	660	2	Y	-0-					19
11	810 N	704	-0-	-106	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					19
12	899 N	674	-0-	-225	-0-	34	1	639	2	Y	1					20
						1	9									
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	5					25
						6	9									
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	2	24	1			3
						2	9									
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	4					7
						4	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 N	541	-0-	-265	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					15
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	30	1	577	2	Y	1					16
						1	9									
12	682 N	475	-0-	-207	-0-	24	1	450	2	Y	1					17
						1	9									
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	4					21
						4	9									
02	560 N	416	-0-	-144	-0-	21	1	395	2	Y	-0-	19	1			2
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	3					5
						3	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	607	-0-	-106	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					19
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	36	1	679	2	Y	-0-					19
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	31	1	594	2	Y	2					21
							2	9									
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	4					25
							4	9									
02	672	N	519	-0-	-153	-0-	26	1	491	2	Y	2	24	1			3
							2	9									
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	Y	4					7
							4	9									

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					3
11	1140	N	897	-0-	-243	-0-	897	2			Y	-0-					3
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					3
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	Y	2					5
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	Y	5					10
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			Y	-0-					10

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					72
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					72
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					72
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	Y	1					73
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	Y	2					75
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					75

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	150	1	689	2	Y	5					59
							6	9									
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	149	1	592	2	Y	1					60
							1	9									
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	128	1	545	2	Y	2					62
							2	9									
01	744	N	456	-0-	-288	-0-	97	1	359	2	Y	-0-					62
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	120	1	513	2	Y	-0-					62
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	117	1	538	2	Y	39					101
							43	9									

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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	107	1	491	2	Y	5					59
							6	9									
11	750	N	610	-0-	-140	-0-	122	1	486	2	Y	2					61
							2	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	112	1	479	2	Y	-0-					61
01	589	N	489	-0-	-100	-0-	104	1	385	2	Y	-0-					61
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	122	1	524	2	Y	-0-					61
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	122	1	562	2	Y	40					101
							44	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					5
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	Y	1					6
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					6
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	2	4	9	Y	4					10
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	732	2	7	9	Y	6					16
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1					17

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					16
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	-0-					16
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	2					18
							2	9									
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	23	1	430	2	Y	3					21
							3	9									
02	672	N	372	-0-	-300	-0-	19	1	352	2	Y	1	20	1			2
							1	9									
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	5					7
							6	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	76	1	531	2	N	-0-					1
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	59	1	455	2	N	2					3
							2	9									
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	54	1	471	2	N	-0-					3
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	55	1	505	2	N	-0-					3
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	443	2	N	1					4
							1	9									
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	2	N	-0-					4

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	111	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	88	1	680	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	61	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	645	-0-	-192	-0-	63	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	67	1	549	2	Y	-0-					-0-
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-220	-0-	54	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	416	-0-	-274	-0-	48	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	70	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	533	-0-	-149	-0-	51	1	482	2	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 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	699 N	699	-0-	-0-	-0-	87	1	612	2	Y	-0-					-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	73	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	582	-0-	-69	-0-	60	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	583	-0-	-99	-0-	57	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	509	-0-	-79	-0-	55	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	52	1	486	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

10	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	132	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	119	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	104	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	103	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	980 N	879	-0-	-101	-0-	95	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	992 N	914	-0-	-78	-0-	88	1	826	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

10	434 N	415	-0-	-19	-0-	52	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	35	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	29	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

10	341 N	258	-0-	-83	-0-	32	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	33	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	26	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	28	1	230	2	Y	-0-					-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29	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

10	341 N	314	-0-	-27	-0-	39	1	275	2	N	-0-					-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	35	1	269	2	N	2					2
						2	9									
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	N	1					3
						1	9									
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-					3
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	2	N	-0-					3
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	2	N	-0-					3

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	90	1	632	2	N	2					20
						2	9									
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	79	1	613	2	N	-0-					20
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	63	1	545	2	N	-0-					20
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	65	1	599	2	N	-0-					20
02	644 N	576	-0-	-68	-0-	62	1	514	2	N	-0-					20
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	63	1	592	2	N	-0-					20

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	20	1	142	2	N	5			117
							6	9							
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	12	1	96	2	N	3			120
							3	9							
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	12	1	106	2	N	-0-			120
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	N	-0-			120
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	2			122
							2	9							
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	2			124
							2	9							

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

10	744	N	646	-0-	-98	-0-	81	1	565	2	N	-0-			120
11	690	N	583	-0-	-107	-0-	67	1	516	2	N	-0-			120
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	63	1	551	2	N	-0-			120
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	69	1	634	2	N	-0-			120
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	57	1	469	2	N	-0-			120
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	54	1	510	2	N	4			124
							4	9							

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	92	1	647	2	N	-0-			-0-
11	780	N	645	-0-	-135	-0-	74	1	569	2	N	2			2
							2	9							
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	719	2	N	1			3
							1	9							
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	83	1	767	2	N	-0-			3
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	72	1	596	2	N	-0-			3
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	77	1	717	2	N	-0-			3

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	127	1	893	2	N	-0-			-0-
11	990	N	962	-0-	-28	-0-	110	1	850	2	N	2			2
							2	9							
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	854	2	N	1			3
							1	9							
01	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	100	1	920	2	N	-0-			3
02	896	N	768	-0-	-128	-0-	83	1	685	2	N	-0-			3
03	961	N	816	-0-	-145	-0-	79	1	737	2	N	-0-			3

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

10	186	N	123	-0-	-63	-0-	15	1	108	2	Y	-0-			3
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	17	1	132	2	Y	-0-			3
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	80	1	693	2	Y	-0-			3
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	Y	-0-			3
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-			3
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-			3

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	72	1	508	2	Y	-0-			8
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	2	Y	-0-			8
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	53	1	464	2	Y	-0-			8
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	48	1	448	2	Y	-0-			8
02	476	N	409	-0-	-67	-0-	44	1	365	2	Y	-0-			8
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	43	1	404	2	Y	-0-			8

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	78	1	544	2	Y	1					2
						1	9									
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	59	1	456	2	Y	-0-					2
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	51	1	446	2	Y	-0-					2
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	2	Y	-0-					2
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	67	1	553	2	Y	-0-					2
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	567	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	523	2	Y	-0-					2
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	456	2	Y	-0-					2
12	589 N	435	-0-	-154	-0-	45	1	389	2	Y	1					3
						1	9									
01	589 N	419	-0-	-170	-0-	41	1	378	2	Y	-0-					3
02	476 N	385	-0-	-91	-0-	42	1	343	2	Y	-0-					3
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	38	1	352	2	Y	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

10	279 N	256	-0-	-23	-0-	32	1	224	2	Y	-0-					1
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					1
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	1					2
						1	9									
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-					2
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-					2
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					85
11	1530	N	532	-0-	-998	-0-	532	2			N	-0-					85
12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	2			N	-0-					85
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					85
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					85
03	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	2			N	-0-					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	236	2			N	-0-					-0-
11	510	N	220	-0-	-290	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	236	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	158	2		N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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

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

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	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3		N	-0-					-0-
11	660	N	332	-0-	-328	-0-	332	3		N	-0-					-0-
12	837	N	168	-0-	-669	-0-	168	3		N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-					-0-
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3		N	-0-					-0-
12	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3		N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-					-0-
11	1020	N	458	-0-	-562	-0-	458	2		N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-					-0-
*03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	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	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	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	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	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	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	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	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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

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-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	94	1	1330	2	N	-0-			-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	89	1	1273	2	N	-0-			-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	138	1	1819	2	N	-0-			-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	N	-0-			-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	109	1	1256	2	N	-0-			-0-
*03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	135	1	1404	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

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-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	686	2	N	-0-			-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	N	-0-			-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	N	-0-			-0-
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	52	1	636	2	N	-0-			-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	48	1	556	2	N	-0-			-0-
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	54	1	561	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

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-

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

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

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

10	5910	4464	-0-	-1446	-0-	4464	2	N	-0-			-0-
11	5910	3531	-0-	-2379	-0-	3531	2	N	-0-			-0-
12	6107	4101	-0-	-2006	-0-	4101	2	N	-0-			-0-
01	6107	3712	-0-	-2395	-0-	3712	2	N	-0-			-0-
02	5516	3736	-0-	-1780	-0-	3736	2	N	-0-			-0-
03	6107	3451	-0-	-2656	-0-	3451	2	N	-0-			-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND) 07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290

10	5704 #	2126	-0-	-3578	-0-	2126	2	N	-0-			-0-
11	4860 #	1879	-0-	-2981	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
12	5239 #	1872	-0-	-3367	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
01	5239 #	821	-0-	-4418	-0-	821	2	N	-0-			-0-
02	4732 #	-0-	-0-	-4732	-0-			N	-0-			-0-
03	2139 #	1500	-0-	-639	-0-	1500	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

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-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	45	1	151	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	37	1	177	3	N	-0-					-0-
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

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

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	47	1	156	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	3	N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	57	1	300	3	N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	49	1	226	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	73	1	215	3	N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	71	1	348	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

10	496	N	401	-0-	-95	-0-	92	1	309	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	63	1	304	3	N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	72	1	381	3	N	-0-					-0-
01	403	N	255	-0-	-148	-0-	46	1	209	3	N	-0-					-0-
02	336	N	171	-0-	-165	-0-	43	1	128	3	N	-0-					-0-
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	35	1	173	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

10	155	N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	3	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	61	1	323	3	N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	32	1	146	3	N	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	47	1	139	3	N	-0-					-0-
03	310	N	135	-0-	-175	-0-	23	1	112	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	34	1	179	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	36	1	107	3	N	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	19	1	95	3	N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

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

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

10	93	N	75	-0-	-18	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	3	N	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	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

10	217	N	214	-0-	-3	-0-	49	1	165	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	218	3	N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	3	N	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	26	1	122	3	N	-0-					-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	31	1	92	3	N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	32	1	157	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	105	1	352	3	N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	108	1	521	3	N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	127	1	674	3	N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	114	1	525	3	N	-0-					-0-
02	588	N	403	-0-	-185	-0-	102	1	301	3	N	-0-					-0-
03	744	N	511	-0-	-233	-0-	87	1	424	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

10	217	N	205	-0-	-12	-0-	47	1	158	3	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	3	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	90	1	478	3	N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	107	1	491	3	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	143	1	424	3	N	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	80	1	394	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

10	217	N	151	-0-	-66	-0-	35	1	116	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	36	1	175	3	N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	45	1	236	3	N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	158	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	56	1	167	3	N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	33	1	164	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	60	1	203	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	54	1	259	3	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	56	1	298	3	N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

10	155	N	54	-0-	-101	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	3	N	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 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	-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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	55	1	262	3	N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	74	1	393	3	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	257	3	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	88	1	261	3	N	-0-					-0-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	62	1	301	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	112	1	374	3	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	97	1	464	3	N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	112	1	595	3	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	93	1	427	3	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	156	1	461	3	N	-0-					-0-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	113	1	552	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	56	1	188	3	N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	55	1	265	3	N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	63	1	330	3	N	-0-					-0-
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	31	1	142	3	N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	74	1	218	3	N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	52	1	256	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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	39	1	188	3	N	-0-					-0-
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	18	1	94	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	40	1	135	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	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	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-

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	55	1	184	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	218	3	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	53	1	278	3	N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	73	1	216	3	N	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	47	1	231	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	21	1	63	3	N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	42	1	139	3	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	3	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	39	1	206	3	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	30	1	137	3	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50	1	147	3	N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	37	1	180	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	62	1	298	3	N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	94	1	497	3	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	108	1	497	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	89	1	265	3	N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	53	1	259	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	155	1	520	3	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	140	1	674	3	N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	181	1	959	3	N	-0-					-0-
01	682	N	470	-0-	-212	-0-	84	1	386	3	N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	269	1	797	3	N	-0-					-0-
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	208	1	1020	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

10	186	N	157	-0-	-29	-0-	36	1	121	3	N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	19	1	92	3	N	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	25	1	130	3	N	-0-					-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	85	1	251	3	N	-0-					-0-
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	61	1	299	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	57	1	169	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	20	1	67	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	3	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	124	1	369	3	N	-0-					-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	109	1	536	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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	3	N	-0-					-0-
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	20	1	105	3	N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	27	1	125	3	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	117	1	347	3	N	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	84	1	413	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	93	N	66	-0-	-27	-0-	15	1	51	3	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	3	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	38	1	199	3	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	N	-0-					-0-
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	11	1	55	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

10	620 N	514	-0-	-106	-0-	118	1	396	3	N	-0-					-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	103	1	494	3	N	-0-					-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	107	1	568	3	N	-0-					-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	104	1	478	3	N	-0-					-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	175	1	519	3	N	-0-					-0-
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	119	1	585	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

10	124 N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	N	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	3	N	-0-					-0-
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	68	1	331	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

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-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

10	155 N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-					-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	135	1	713	3	N	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	107	1	493	3	N	-0-					-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	102	1	302	3	N	-0-					-0-
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	142	1	694	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	95	1	319	3	N	-0-					-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	87	1	417	3	N	-0-					-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	95	1	501	3	N	-0-					-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	85	1	390	3	N	-0-					-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	148	1	440	3	N	-0-					-0-
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	94	1	458	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	341 N	283	-0-	-58	-0-	65	1	218	3	N	-0-					-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	83	1	400	3	N	-0-					-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	88	1	463	3	N	-0-					-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	73	1	336	3	N	-0-					-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	104	1	309	3	N	-0-					-0-
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	68	1	331	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

10	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	3	N	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	174	3	N	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	3	N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	57	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	37	1	179	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	109	1	365	3	N	-0-					-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	92	1	444	3	N	-0-					-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	103	1	546	3	N	-0-					-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	100	1	458	3	N	-0-					-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	132	1	392	3	N	-0-					-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	91	1	447	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	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					-0-
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12942 R	2610	-0-	-10332	-0-	2607	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	2460 #	2250	-0-	-210	-0-	2246	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	2542 #	2294	-0-	-248	-0-	2288	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	2542 #	2521	-0-	-21	-0-	2519	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	2296 #	2267	-0-	-29	-0-	2267	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2542 #	2491	-0-	-51	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4280 R	932	-0-	-3348	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
11	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
12	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
01	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
03	775 #	571	-0-	-204	-0-	571	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3368 R	715	-0-	-2653	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
11	780 #	544	-0-	-236	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
12	713 #	710	-0-	-3	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
01	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
02	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
03	713 #	590	-0-	-123	-0-	590	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1	1	1			-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	12339 R	3482	-0-	-8857	-0-	3177	3	305	4	Y	-0-					-0-
11	2640 #	2063	-0-	-577	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
12	2604 #	2589	-0-	-15	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
01	2511 #	2485	-0-	-26	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
02	2520 #	2093	-0-	-427	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
03	2790 #	2240	-0-	-550	-0-	2231	3	9	4	Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

10	1071 R	165	-0-	-906	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
11	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

10	2072 R	-0-	-0-	-2072	-0-					Y	-0-					-0-
11	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
12	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
02	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
*03	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	3			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	14B2 EXT	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	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	310 #	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	992 N	528	-0-	-464	-0-	32	1	496	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	142	1	2218	2	N	-0-			-0-
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	133	1	2078	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	129	1	2027	2	N	-0-			-0-
*03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	139	1	2174	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	961	N	500	-0-	-461	-0-	57	1	426	3	N	15						73
							17	9										
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	522	3	N	17						90
							19	9										
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	68	1	479	3	N	-0-						90
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	439	3	N	-0-						90
02	560	N	402	-0-	-158	-0-	54	1	331	3	N	15						105
							17	9										
03	558	N	415	-0-	-143	-0-	63	1	352	3	N	-0-						105

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	118	1	1021	3	N	29	96	1				48
							32	9										
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	148	1	1274	3	N	22						70
							24	9										
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	83	1	641	3	N	13						83
							14	9										
01	1178	N	817	-0-	-361	-0-	80	1	717	3	N	18	1	8				100
							20	9										
02	1232	N	458	-0-	-774	-0-	56	1	380	3	N	20						120
							22	9										
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	93	1	632	3	N	29	2	8				147
							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

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

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

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

10	1395 N	1009	-0-	-386	-0-	117	1	892	3	N	-0-			38
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	153	1	1241	3	N	-0-			38
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	129	1	909	3	N	12			50
						13	9							
01	1023 N	773	-0-	-250	-0-	92	1	679	3	N	2			52
						2	9							
*02	1260 N	725	-0-	-535	-0-	101	1	624	3	N	-0-			52
03	1054 N	818	-0-	-236	-0-	123	1	695	3	N	-0-			52

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

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

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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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. (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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	4867	X	3464	-0-	-1403	-0-	539	1	2681	2	N	222	1	8			357
							244	9									
11	4500	X	3518	-0-	-982	-0-	330	1	2958	2	N	209	340	1	1	8	225
							230	9									
12	4650	X	3621	-0-	-1029	-0-	539	1	2814	2	N	244	370	1	11	8	88
							268	9									
01	4650	X	3365	-0-	-1285	-0-	539	1	2593	2	N	212	160	1	2	8	138
							233	9									
02	3276	X	3123	-0-	-153	-0-	487	1	2428	2	N	189	189	1	1	8	137
							208	9									
03	3627	X	3331	-0-	-296	-0-	539	1	2558	2	N	213	186	1	1	8	163
							234	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

10	24110	X	24110	-0-	-0-	-0-	863	1	21349	2	N	1725	1623	1	12	8	937
							1898	9									
11	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	557	1	20658	2	N	1620	1958	1	1	8	598
							1782	9									
12	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	863	1	20754	2	N	1706	2035	1	3	8	266
							1877	9									
01	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	863	1	18853	2	N	1580	1671	1	8	8	167
							1738	9									
02	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	780	1	17735	2	N	1469	1313	1			323
							1616	9									
*03	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	863	1	19097	2	N	1591	1641	1	1	8	272
							1750	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

10	13764	X	11825	-0-	-1939	-0-	474	1	10220	2	Y	1028	891	1	2	8	426
							1131	9									
11	12870	X	10940	-0-	-1930	-0-	329	1	9698	2	Y	830	1040	1			216
							913	9									
12	12648	X	11151	-0-	-1497	-0-	505	1	9507	2	Y	1035	1084	1			167
							1139	9									
01	11067	X	10699	-0-	-368	-0-	458	1	9145	2	Y	996	1066	1	1	8	96
							1096	9									
02	9996	X	9612	-0-	-384	-0-	419	1	8255	2	Y	853	815	1			134
							938	9									
03	11067	X	10201	-0-	-866	-0-	433	1	8744	2	Y	931	952	1			113
							1024	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

10	12028	X	11415	-0-	-613	-0-	10997	2	418	9	N	380	185	1	1	8	568
11	11250	X	10816	-0-	-434	-0-	10384	2	432	9	N	393	720	1	1	8	240
12	11625	X	10848	-0-	-777	-0-	10374	2	474	9	N	431	543	1			128
01	11625	X	10872	-0-	-753	-0-	10422	2	450	9	N	409	365	1			172
02	10388	X	9471	-0-	-917	-0-	9093	2	378	9	N	344	179	1	1	8	336
03	11408	X	10708	-0-	-700	-0-	10289	2	419	9	N	381	560	1			157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6286	-0-	-1030	-0-	51 639	1 9	5596	2	Y	581	509	1			244
11	6570	X	5933	-0-	-637	-0-	50 608	1 9	5275	2	Y	553	653	1			144
12	6789	X	5913	-0-	-876	-0-	48 629	1 9	5236	2	Y	572	637	1			79
01	6789	X	5805	-0-	-984	-0-	51 628	1 9	5126	2	Y	571	575	1	1	8	74
02	6048	X	5178	-0-	-870	-0-	47 549	1 9	4582	2	Y	499	515	1			58
03	6293	X	5620	-0-	-673	-0-	54 523	1 9	5043	2	Y	475	466	1	7	8	60

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

10	5797	X	3590	-0-	-2207	-0-	30 337	1 9	3223	2	Y	306	273	1			140
11	5100	X	2725	-0-	-2375	-0-	22 330	1 9	2373	2	Y	300	353	1			87
12	5177	X	3530	-0-	-1647	-0-	28 399	1 9	3103	2	Y	363	392	1			58
01	4433	X	3861	-0-	-572	-0-	35 385	1 9	3441	2	Y	350	352	1	1	8	55
02	3612	X	3398	-0-	-214	-0-	31 341	1 9	3026	2	Y	310	319	1			46
*03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	36 341	1 9	3414	2	Y	310	302	1	4	8	50

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

10	6758	X	4505	-0-	-2253	-0-	573 504	1 9	3428	2	N	458	3	8			523
11	6420	X	5807	-0-	-613	-0-	358 627	1 9	4822	2	N	570	891	1	3	8	199
12	5425	X	5271	-0-	-154	-0-	567 617	1 9	4087	2	N	561	556	1	8	8	196
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	549 548	1 9	3610	2	N	498	563	1	3	8	128
02	5432	X	4366	-0-	-1066	-0-	641 450	1 9	3275	2	N	409	375	1	1	8	161
03	6014	X	5013	-0-	-1001	-0-	615 470	1 9	3928	2	N	427	379	1	1	8	208

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

10	9951	X	9039	-0-	-912	-0-	658 653	1 9	7728	2	N	594	353	1	14	8	766
11	9630	X	7866	-0-	-1764	-0-	384 695	1 9	6787	2	N	632	1115	1	3	8	280
12	9951	X	8250	-0-	-1701	-0-	664 678	1 9	6908	2	N	616	731	1	9	8	156
01	9827	X	7397	-0-	-2430	-0-	682 607	1 9	6108	2	N	552	555	1	3	8	150
02	8876	X	5443	-0-	-3433	-0-	471 453	1 9	4519	2	N	412	369	1	2	8	191
03	9052	X	6105	-0-	-2947	-0-	616 524	1 9	4965	2	N	476	544	1	1	8	122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	59	1	5089	2	Y	693	717	1	3	8	36
							762	9									
11	5250	X	5108	-0-	-142	-0-	44	1	4342	2	Y	656	627	1			65
							722	9									
12	5270	X	4609	-0-	-661	-0-	57	1	3794	2	Y	689	716	1	2	8	36
							758	9									
01	4805	X	4169	-0-	-636	-0-	51	1	4038	2	Y	73	75	1	1	8	33
							80	9									
02	4340	X	3972	-0-	-368	-0-	52	1	3293	2	Y	570	552	1	1	8	50
							627	9									
*03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	73	1	4366	2	Y	716	710	1	1	8	55
							788	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15624	X	4389	-0-	-11235	-0-	270	1	3774	2	N	314	361	1			402
							345	9									
11	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	193	1	15915	2	N	1118	1105	1			415
							1230	9									
12	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	286	1	16005	2	N	1355	1648	1			122
							1491	9									
01	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	281	1	15120	2	N	1293	1301	1	1	8	113
							1422	9									
02	16184	X	15564	-0-	-620	-0-	262	1	14030	2	N	1156	1122	1			147
							1272	9									
03	17918	X	16743	-0-	-1175	-0-	287	1	15093	2	N	1239	1288	1			98
							1363	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	138	1	12489	2	N	486	540	1			324
							535	9									
11	9120	X	4350	-0-	-4770	-0-	52	1	4066	2	N	211	181	1			354
							232	9									
12	11501	X	10395	-0-	-1106	-0-	119	1	9781	2	N	450	726	1	3	8	75
							495	9									
01	13175	X	9808	-0-	-3367	-0-	116	1	9233	2	N	417	350	1			142
							459	9									
02	11900	X	9024	-0-	-2876	-0-	102	1	8524	2	N	362	351	1	1	8	152
							398	9									
*03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	113	1	8533	2	N	121	188	1			85
							133	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	5398	-0-	-1484	-0-	59	1	4373	2	Y	878	914	1	3	8	46
							966	9									
11	7830	X	5338	-0-	-2492	-0-	47	1	4454	2	Y	761	731	1			76
							837	9									
12	8091	X	6118	-0-	-1973	-0-	71	1	5114	2	Y	848	877	1	2	8	45
							933	9									
01	5859	X	4533	-0-	-1326	-0-	55	1	4376	2	Y	93	94	1	3	8	41
							102	9									
02	5292	X	4888	-0-	-404	-0-	62	1	3968	2	Y	780	756	1	1	8	64
							858	9									
03	5859	X	5819	-0-	-40	-0-	83	1	4743	2	Y	903	901	1	1	8	65
							993	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27205	X	27205	-0-	-0-	-0-	939	1	22542	2	N	3385	2523	1	20	8	948
							3724	9									
11	29153	X	29153	-0-	-0-	-0-	784	1	24506	2	N	3512	4035	1	2	8	423
							3863	9									
12	27119	X	27119	-0-	-0-	-0-	1271	1	22110	2	N	3398	3638	1	18	8	165
							3738	9									
01	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	1271	1	21150	2	N	3294	3199	1	2	8	258
							3623	9									
02	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	1149	1	17957	2	N	2806	2790	1	2	8	272
							3087	9									
*03	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	1271	1	17066	2	N	2941	2982	1	5	8	226
							3235	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

10	4092	X	3387	-0-	-705	-0-	53	1	3028	2	Y	278	394	1	3	8	194
							306	9									
11	3870	X	3270	-0-	-600	-0-	51	1	2900	2	Y	290	400	1			84
							319	9									
12	3875	X	3324	-0-	-551	-0-	54	1	2948	2	Y	293	338	1			39
							322	9									
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	53	1	2876	2	Y	299	294	1			44
							329	9									
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	47	1	2610	2	Y	264	259	1			49
							290	9									
03	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	46	1	2628	2	Y	285	284	1			50
							314	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

10	5704	X	4607	-0-	-1097	-0-	69	1	4030	2	Y	462	601	1	5	8	301
							508	9									
11	5280	X	4381	-0-	-899	-0-	65	1	3820	2	Y	451	617	1			135
							496	9									
12	5332	X	4411	-0-	-921	-0-	69	1	3873	2	Y	426	499	1			62
							469	9									
01	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	71	1	3789	2	Y	384	385	1			61
							422	9									
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	66	1	3728	2	Y	434	413	1			82
							477	9									
*03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	75	1	4147	2	Y	385	393	1			74
							424	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16709	X	16227	-0-	-482	-0-	208	1	15234	2	N	714	545	1	5	8	748
							785	9									
11	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	143	1	16146	2	N	812	916	1	5	8	639
							893	9									
12	17329	X	17154	-0-	-175	-0-	209	1	15995	2	N	864	1264	1			239
							950	9									
01	17329	X	17154	-0-	-175	-0-	210	1	15991	2	N	866	923	1			182
							953	9									
02	16044	X	15273	-0-	-771	-0-	187	1	14239	2	N	770	746	1			206
							847	9									
03	17763	X	17157	-0-	-606	-0-	213	1	16018	2	N	842	736	1			312
							926	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	83	1	6300	2	N	341	183	1	5	8	318
							375	9									
11	7320	X	6648	-0-	-672	-0-	64	1	6208	2	N	342	563	1			97
							376	9									
12	7564	X	6285	-0-	-1279	-0-	74	1	5829	2	N	347	358	1	2	8	84
							382	9									
01	7564	X	6412	-0-	-1152	-0-	84	1	5854	2	N	431	373	1			142
							474	9									
02	6216	X	5676	-0-	-540	-0-	76	1	5198	2	N	365	190	1			317
							402	9									
03	6882	X	6214	-0-	-668	-0-	84	1	5789	2	N	310	555	1			72
							341	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

10	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	931	1	10909	2	N	563	544	1	5	8	293
							619	9									
11	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	539	1	9924	2	N	524	729	1	1	8	87
							576	9									
12	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	646	1	8745	2	N	478	366	1	2	8	197
							526	9									
01	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	677	1	8468	2	N	485	542	1	2	8	138
							534	9									
02	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	638	1	7690	2	N	442	364	1	1	8	215
							486	9									
*03	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	715	1	7932	2	N	434	550	1			99
							477	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

10	5425	X	453	-0-	-4972	-0-	210	1	4	2	N	217	10	8			355
							239	9									
11	4950	X	396	-0-	-4554	-0-	118	1	278	9	N	253	191	1	3	8	414
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	2	186	1	2	8	228
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					228
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	3	3	8			228
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	5	5	8			228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1825	-0-	-190	-0-	822 154	1 9	849	2	N	140	3	8			189
11	2730	X	1375	-0-	-1355	-0-	583 145	1 9	647	2	N	132	184	1	1	8	136
12	2821	X	1449	-0-	-1372	-0-	822 157	1 9	470	2	N	143	180	1	3	8	96
01	2821	X	1420	-0-	-1401	-0-	822 145	1 9	453	2	N	132	185	1	1	8	42
02	1652	X	871	-0-	-781	-0-	742	1	129	9	N	117					159
03	1829	X	1309	-0-	-520	-0-	822 134	1 9	353	2	N	122	180	1			101

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

10	8091	X	2201	-0-	-5890	-0-	138 155	1 9	1908	2	N	141	185	1	9	8	148
11	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	93 624	1 9	7733	2	N	567	552	1			163
12	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	136 744	1 9	7669	2	N	676	716	1			123
01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	141 636	1 9	7517	2	N	578	558	1	5	8	138
02	7896	X	7067	-0-	-829	-0-	119 603	1 9	6345	2	N	548	552	1			134
03	8742	X	7833	-0-	-909	-0-	135 629	1 9	7069	2	N	572	565	1			141

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

10	7068	X	4562	-0-	-2506	-0-	470 255	1 9	3837	2	N	232	196	1			382
11	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	548 476	1 9	10391	2	N	433	554	1			261
12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	783 458	1 9	9462	2	N	416	564	1			113
01	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	745 402	1 9	8082	2	N	365	373	1	1	8	104
02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	649 356	1 9	7249	2	N	324	189	1			239
*03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	710 363	1 9	7603	2	N	330	368	1			201

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	449	1	4468	2	N	429	368	1			361
							472	9									
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	268	1	4147	2	N	390	527	1			224
							429	9									
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	417	1	3680	2	N	382	512	1			94
							420	9									
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	406	1	3567	2	N	394	366	1			122
							433	9									
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	394	1	3379	2	N	349	181	1			290
							384	9									
*03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	344	1	2610	2	N	526	552	1			264
							579	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3176	2	462	9	N	420	357	1	4	8	427
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2627	2	406	9	N	369	691	1			105
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	2717	2	447	9	N	406	323	1	30	8	158
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3174	2	400	9	N	364	335	1			187
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1827	2	336	9	N	305	360	1			132
*03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3318	2	353	9	N	321	187	1	1	8	265

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

10	8711	X	3079	-0-	-5632	-0-	2763	2	316	9	N	287	1	8			477
11	8370	X	2975	-0-	-5395	-0-	2626	2	349	9	N	317	540	1	1	8	253
12	7936	X	2595	-0-	-5341	-0-	2151	2	444	9	N	404	550	1	3	8	104
01	6355	X	4324	-0-	-2031	-0-	3840	2	484	9	N	440	371	1			173
02	3276	X	2818	-0-	-458	-0-	2487	2	331	9	N	301	191	1	1	8	282
03	3069	X	2447	-0-	-622	-0-	2113	2	334	9	N	304	373	1			213

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2297	2	198	9	N	180	180	1			171
11	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	2064	2	165	9	N	150	167	1			154
12	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2215	2	195	9	N	177	176	1			155
01	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2220	2	191	9	N	174	183	1			146
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	1866	2	160	9	N	145	181	1	2	8	108
03	2418	N	1966	-0-	-452	-0-	1816	2	150	9	N	136					244

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

10	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	1831	2	175	9	N	159	174	1			102
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1949	2	176	9	N	160					262
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2082	2	173	9	N	157	179	1			240
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2067	2	175	9	N	159	172	1			227
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1798	2	146	9	N	133	176	1			184
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1958	2	150	9	N	136	169	1			151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	195	1	14368	2	N	796	539	1	1	8	792
							876	9									
11	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	130	1	14786	2	N	861	1092	1	1	8	560
							947	9									
12	16337	X	16175	-0-	-162	-0-	194	1	14994	2	N	897	1269	1			188
							987	9									
01	16337	X	16001	-0-	-336	-0-	193	1	14821	2	N	897	943	1			142
							987	9									
02	14812	X	14697	-0-	-115	-0-	177	1	13631	2	N	808	748	1			202
							889	9									
03	16399	X	15439	-0-	-960	-0-	190	1	14302	2	N	861	739	1			324
							947	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

10	4278	X	3280	-0-	-998	-0-	357	1	2525	2	N	362	185	1			404
							398	9									
11	4140	X	3154	-0-	-986	-0-	226	1	2525	2	N	366	542	1			228
							403	9									
12	4278	X	3470	-0-	-808	-0-	389	1	2673	2	N	371	516	1			83
							408	9									
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	400	1	2698	2	N	378	362	1			99
							416	9									
02	3108	X	3104	-0-	-4	-0-	334	1	2508	2	N	238	186	1			151
							262	9									
*03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	462	1	3378	2	N	295	186	1			260
							325	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

10	2852	X	513	-0-	-2339	-0-	169	1	45	2	Y	269	257	0	10	1	4
							3	4	296	9							
11	2220	X	1887	-0-	-333	-0-	194	1	1263	2	Y	389	389	0			4
							2	4	428	9							
12	2294	X	897	-0-	-1397	-0-	162	1	514	2	Y	199	200	0			3
							2	4	219	9							
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	204	1	26	2	Y	126	126	0			3
							1	4	139	9							
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	234	1	1652	2	Y	303	298	0			8
							1	4	333	9							
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	256	1	977	2	Y	211	210	0	4	1	5
							232	9									

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

10	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	1909	2	167	9	N	152	185	1			220
11	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	1803	2	150	9	N	136	170	1			186
12	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1814	2	153	9	N	139	175	1			150
01	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	1896	2	160	9	N	145	180	1			115
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1765	2	138	9	N	125	180	1			60
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2015	2	142	9	N	129					189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	133	1	11768	2	N	1830	1633	1	4	8	696
							2013	9									
11	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	92	1	10885	2	N	1761	2030	1			427
							1937	9									
12	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	105	1	8564	2	N	1509	1646	1	9	8	281
							1660	9									
01	10664	X	8204	-0-	-2460	-0-	97	1	6720	2	N	1261	1282	1	12	8	248
							1387	9									
02	9632	X	6836	-0-	-2796	-0-	90	1	5693	2	N	957	898	1	2	8	305
							1053	9									
03	10664	X	5200	-0-	-5464	-0-	76	1	4023	2	N	1001	1096	1	1	8	209
							1101	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	239	1	21153	2	N	3174	2921	1	13	8	793
							3491	9									
11	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	148	1	17584	2	N	2606	2914	1	3	8	482
							2867	9									
12	25386	X	25386	-0-	-0-	-0-	267	1	21655	2	N	3149	3315	1	9	8	307
							3464	9									
01	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	275	1	19039	2	N	2780	2959	1	9	8	119
							3058	9									
02	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	246	1	15553	2	N	2267	2206	1	4	8	176
							2494	9									
03	19406	X	18455	-0-	-951	-0-	296	1	15598	2	N	2328	2218	1	6	8	280
							2561	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2303	-0-	-797	1986	123	1	1631	2	Y	494	471	0	18	1	11
							6	4	543	9							
11	2239	N	253	-0-	-1986	-0-	216	1	19	2	Y	16	21	0			6
							18	9									
12	2294	N	1929	-0-	-365	-0-	150	1	1302	2	Y	430	426	0			10
							4	4	473	9							
01	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	99	1	1438	2	Y	482	482	0	1	8	9
							2	4	530	9							
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	87	1	1367	2	Y	429	426	0			12
							2	4	472	9							
03	1922	N	1147	-0-	-775	-0-	102	1	802	2	Y	221	221	0	5	1	7
							243	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	551	-0-	-1929	-0-	390	1	161	9	N	146					369
11	3030	X	441	-0-	-2589	-0-	244	1	197	9	N	179	548	1			-0-
12	3131	X	772	-0-	-2359	-0-	769	1	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	24	1	6885	2	N	343	308	1	3	8	32
							377	9									
*03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	880	1	4437	2	N	495	464	1			63
							545	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 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	13485	X	10911	-0-	-2574	-0-	1201	1	8608	2	N	1002	907	1	20	8	400
							1102	9									
11	10140	X	5177	-0-	-4963	-0-	975	1	3709	2	N	448	842	1	6	8	-0-
							493	9									
12	9610	X	779	-0-	-8831	-0-	770	1	9	9	N	8	8	8			-0-
01	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
02	9856	X	5148	-0-	-4708	-0-	12	1	2753	2	N	2166	1754	1			412
							2383	9									
03	10912	X	1680	-0-	-9232	-0-	598	1	477	2	N	550	892	1			70
							605	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	3379	X	1124	-0-	-2255	-0-	423	1	451	2	N	227	178	1	35	5	373
							250	9									
11	3300	X	620	-0-	-2680	-0-	265	1	183	2	N	156	180	1			349
							172	9									
12	3410	X	1573	-0-	-1837	-0-	486	1	863	2	N	204	355	1			198
							224	9									
01	3410	X	401	-0-	-3009	-0-	269	1	132	9	N	120	4	8			314
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	467	1	1088	2	N	285	360	1			239
							314	9									
*03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	633	1	2563	2	N	326	364	1			201
							359	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	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	539	1	936	2	N	87					261
							96	9									
11	1470	X	529	-0-	-941	-0-	328	1	121	2	N	73	179	1			155
							80	9									
12	1829	X	803	-0-	-1026	-0-	473	1	238	2	N	84	163	1			76
							92	9									
01	1581	N	610	-0-	-971	-0-	513	1	97	9	N	88	4	8			160
02	2800	N	3899	-0-	1099	1099	625	1	3151	2	N	112					272
							123	9									
*03	1726	N	627	-0-	-1099	-0-	535	1	92	9	N	84	180	1			176

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	1457	N	958	-0-	-499	-0-	645	1	217	2	N	87	4	8			341
							96	9									
11	1230	N	532	-0-	-698	-0-	429	1	103	9	N	94	185	1	1	8	249
12	1426	N	521	-0-	-905	-0-	509	1	12	9	N	11	189	1	3	8	68
01	961	N	537	-0-	-424	-0-	536	1	1	9	N	1					69
02	504	N	420	-0-	-84	-0-	418	1	2	9	N	2					71
03	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	1			N	-0-					71

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	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	52	1	690	2	Y	260	249	0	9	1	8
							3	4	286	9							
11	1050	N	121	-0-	-929	-0-	90	1	10	2	Y	19	22	0			5
							21	9									
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	81	1	696	2	Y	163	162	0			6
							1	4	179	9							
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	844	2	Y	297	297	0			6
							2	4	327	9							
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	354	350	0			10
							1	4	389	9							
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	68	1	542	2	Y	227	225	0	5	1	7
							250	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	877	-0-	-3091	-0-	486	1	293	2	Y	88	85	0	3	1	8
							1	4	97	9							
11	2400	X	892	-0-	-1508	-0-	419	1	417	2	Y	50	50	0			8
							1	4	55	9							
12	2108	X	798	-0-	-1310	-0-	434	1	197	2	Y	151	149	0			10
							1	4	166	9							
01	620	X	483	-0-	-137	-0-	466	1	3	2	Y	13	14	0			9
							14	9									
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	357	1	3	2	Y	14	14	0			9
							15	9									
03	620	N	364	-0-	-256	-0-	314	1	7	2	Y	39	38	0	1	1	9
							43	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

10	4867	X	11	-0-	-4856	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
01	4061	X	212	-0-	-3849	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	823	1	7151	2	Y	1336	1275	0	48	1	15
							14	4	1470	9			1	8			
11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	776	1	5354	2	Y	1266	1271	0	1	8	9
							9	4	1393	9							
12	4712	X	994	-0-	-3718	-0-	425	1	399	2	Y	154	163	0			-0-
							1	4	169	9							
01	9455	X	212	-0-	-9243	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
02	8540	X	971	-0-	-7569	-0-	559	1	259	2	Y	138	136	0			2
							1	4	152	9							
03	9455	X	4424	-0-	-5031	-0-	776	1	2914	2	Y	666	650	0	13	1	5
							1	4	733	9							

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

10	4526	X	4070	-0-	-456	-0-	184	1	3475	2	Y	374	331	1			216
							411	9									
11	4380	X	3741	-0-	-639	-0-	175	1	3193	2	Y	339	374	1			181
							373	9									
12	4526	X	3773	-0-	-753	-0-	178	1	3203	2	Y	356	372	1			165
							392	9									
01	4402	X	3738	-0-	-664	-0-	178	1	3167	2	Y	357	308	1			214
							393	9									
02	3668	X	3393	-0-	-275	-0-	163	1	2850	2	Y	345	331	1			228
							380	9									
03	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	181	1	3188	2	Y	365	505	1			88
							402	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	966	-0-	-3560	-0-	288	1	188	2	Y	441	421	0	16	1	15
							5	4	485	9							
11	4380	X	1030	-0-	-3350	-0-	273	1	407	2	Y	316	318	0			13
							2	4	348	9							
12	4526	X	804	-0-	-3722	-0-	254	1	92	2	Y	414	414	0			13
							3	4	455	9							
01	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	269	1	119	2	Y	566	565	0	1	8	13
							3	4	623	9							
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	226	1	77	2	Y	394	390	0			17
							1	4	433	9							
*03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	221	1	65	2	Y	360	357	0	7	1	13
							1	4	396	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	3565	X	2254	-0-	-1311	-0-	552	1	1123	2	Y	526	311	0	12	1	408
							579	9									
11	3570	X	163	-0-	-3407	-0-	149	1	14	9	Y	13	13	0			408
12	3689	X	1730	-0-	-1959	-0-	330	1	1063	2	Y	306	434	0			280
							337	9									
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	519	1	1698	2	Y	666	812	0	1	8	133
							733	9									
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	427	1	1603	2	Y	690	497	0	1	8	325
							759	9									
*03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	513	1	2302	2	Y	772	280	0	536	1	281
							849	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	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	508	1	4877	2	Y	656	626	0	24	1	6
							7	4	722	9							
11	5790	X	5238	-0-	-552	-0-	490	1	4292	2	Y	412	417	0			1
							3	4	453	9							
12	5983	X	3357	-0-	-2626	-0-	246	1	2501	2	Y	551	550	0	1	8	1
							4	4	606	9							
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	414	1	3929	2	Y	762	760	0	1	8	2
							4	4	838	9							
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	387	1	3815	2	Y	634	628	0	1	8	7
							2	4	697	9							
*03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	469	1	4486	2	Y	674	665	0	14	1	2
							1	4	741	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	450	1	149	9	N	135	187	1			249
11	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	545	1	605	2	N	162	186	1			225
							178	9									
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	589	1	334	2	N	122	179	1	2	8	166
							134	9									
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	739	1	2096	2	N	116	168	1			114
							128	9									
02	1232	X	462	-0-	-770	-0-	348	1	114	9	N	104					218
*03	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	636	1	690	2	N	142	185	1			175
							156	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409 X	7022	-0-	-387	-0-	6506	2	516	9	N	469	178	1			713
11	7170 X	6367	-0-	-803	-0-	5947	2	420	9	N	382	540	1			555
12	7409 X	6597	-0-	-812	-0-	6092	2	505	9	N	459	882	1			132
01	7285 X	5379	-0-	-1906	-0-	4936	2	443	9	N	403	365	1			170
02	6580 X	5509	-0-	-1071	-0-	5041	2	468	9	N	425	369	1			226
03	7037 X	6104	-0-	-933	-0-	5632	2	472	9	N	429	356	1			299

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

10	7812 X	6111	-0-	-1701	-0-	5659	2	452	9	N	411	180	1			551
11	7200 X	5422	-0-	-1778	-0-	5063	2	359	9	N	326	366	1			511
12	6882 X	5791	-0-	-1091	-0-	5141	2	650	9	N	591	916	1			186
01	6882 X	5791	-0-	-1091	-0-	5326	2	465	9	N	423	534	1			75
02	5992 X	4928	-0-	-1064	-0-	4537	2	391	9	N	355	179	1			251
03	6107 X	2764	-0-	-3343	-0-	2663	2	101	9	N	92	177	1			166

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

10	9455 X	8004	-0-	-1451	-0-	7415	2	589	9	N	535	185	1			771
11	8820 X	6788	-0-	-2032	-0-	6353	2	435	9	N	395	742	1			424
12	8618 X	7934	-0-	-684	-0-	7360	2	574	9	N	522	747	1			199
01	8308 X	7862	-0-	-446	-0-	7276	2	586	9	N	533	551	1			181
02	7224 X	7123	-0-	-101	-0-	6591	2	532	9	N	484	560	1			105
03	7998 X	7827	-0-	-171	-0-	7277	2	550	9	N	500	373	1			232

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

10	8959 X	7044	-0-	-1915	-0-	6518	2	526	9	N	478	364	1	3	8	519
11	8670 X	6540	-0-	-2130	-0-	6058	2	482	9	N	438	368	1			589
12	8835 X	7072	-0-	-1763	-0-	6483	2	589	9	N	535	921	1			203
01	8587 X	8000	-0-	-587	-0-	7350	2	650	9	N	591	551	1			243
02	7616 X	7038	-0-	-578	-0-	6496	2	542	9	N	493	552	1			184
03	7068 X	7022	-0-	-46	-0-	6515	2	507	9	N	461	376	1			269

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

10	7502 X	6604	-0-	-898	-0-	9	1	5506	2	Y	981	937	0	35	1	18
						10	4	1079	9			1	8			
11	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	5	1	6507	2	Y	844	849	0	1	8	12
						6	4	928	9							
12	7285 X	4770	-0-	-2515	-0-	6	1	3938	2	Y	746	746	0	1	8	11
						5	4	821	9							
01	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	9	1	5889	2	Y	1092	1088	0	1	8	14
						6	4	1201	9							
02	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	8	1	5445	2	Y	962	954	0	1	8	21
						4	4	1058	9							
*03	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	12	1	6059	2	Y	1287	1266	0	26	1	15
						3	4	1416	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5653	-0-	-423	-0-	174 351	1 9	5128	2	N	319	179	1	3	8	311
11	5760	X	5527	-0-	-233	-0-	125 325	1 9	5077	2	N	295	179	1			427
12	5952	X	5444	-0-	-508	-0-	160 352	1 9	4932	2	N	320	528	1	2	8	217
01	5735	X	4342	-0-	-1393	-0-	135 339	1 9	3868	2	N	308	361	1			164
02	5152	X	4259	-0-	-893	-0-	137 290	1 9	3832	2	N	264	181	1			247
03	5704	X	5294	-0-	-410	-0-	142 300	1 9	4852	2	N	273	371	1			149

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	4898	X	3377	-0-	-1521	-0-	103 237	1 9	3037	2	N	215	185	1			338
11	4560	X	3606	-0-	-954	-0-	80 263	1 9	3263	2	N	239	185	1			392
12	4495	X	3668	-0-	-827	-0-	107 249	1 9	3312	2	N	226	540	1			78
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	153 387	1 9	4382	2	N	352	189	1			241
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	151 287	1 9	4165	2	N	261	168	1			334
*03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	111 243	1 9	3807	2	N	221	189	1			366

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	6944	X	5919	-0-	-1025	-0-	363 336	1 9	5220	2	N	305	185	1			284
11	6630	X	5855	-0-	-775	-0-	273 361	1 9	5221	2	N	328	363	1			249
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	439 359	1 9	5503	2	N	326	358	1			217
01	6169	X	5912	-0-	-257	-0-	524 367	1 9	5021	2	N	334	362	1			189
02	5460	X	5104	-0-	-356	-0-	462 305	1 9	4337	2	N	277	189	1			277
03	6293	X	6226	-0-	-67	-0-	432 312	1 9	5482	2	N	284	373	1			188

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	5146	X	4675	-0-	-471	-0-	319 328	1 9	4028	2	N	298	180	1			334
11	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	257 343	1 9	4140	2	N	312	370	1			276
12	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	348 322	1 9	4006	2	N	293	364	1			205
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	366 336	1 9	4246	2	N	305	377	1			133
02	4424	X	4367	-0-	-57	-0-	314 304	1 9	3749	2	N	276	190	1			219
03	4898	X	4317	-0-	-581	-0-	236 317	1 9	3764	2	N	288	373	1			134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	219	1	6476	2	N	506	180	1			512
							557	9									
11	6600	X	5931	-0-	-669	-0-	127	1	5266	2	N	489	544	1			457
							538	9									
12	6727	X	4712	-0-	-2015	-0-	124	1	4144	2	N	404	735	1			126
							444	9									
01	7254	X	11	-0-	-7243	-0-	7	2	4	9	N	4	4	8			126
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-					126
*03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	257	1	9014	2	N	641	555	1			212
							705	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

10	36626	X	36626	-0-	-0-	-0-	191	1	32099	2	N	3942	3259	1	31	8	918
							4336	9									
11	62342	X	62342	-0-	-0-	-0-	142	1	55440	2	N	6145	6237	1	2	8	824
							6760	9									
12	66322	X	66322	-0-	-0-	-0-	257	1	59182	2	N	6257	6773	1	42	8	266
							6883	9									
01	48080	X	48080	-0-	-0-	-0-	240	1	42750	2	N	4627	4672	1	34	8	187
							5090	9									
02	39886	X	39886	-0-	-0-	-0-	221	1	36086	2	N	3254	2943	1	14	8	484
							3579	9									
*03	38814	X	38814	-0-	-0-	-0-	241	1	35278	2	N	2995	3099	1	7	8	373
							3295	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

10	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	115	1	19347	2	N	2427	1447	1			1117
							2670	9									
11	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	55	1	21757	2	N	2553	2929	1			741
							2808	9									
12	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	82	1	18798	2	N	2058	2574	1	7	8	218
							2264	9									
01	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	83	1	14638	2	N	1538	1489	1	11	8	256
							1692	9									
02	9828	X	9771	-0-	-57	-0-	55	1	8906	2	N	736	749	1	3	8	240
							810	9									
03	10881	X	9523	-0-	-1358	-0-	58	1	8532	2	N	848	907	1	2	8	179
							933	9									

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

10	9269	X	2462	-0-	-6807	-0-	13	1	2189	2	N	236	5	8			433
							260	9									
11	8970	X	34	-0-	-8936	-0-	14	2	20	9	N	18	1	8			450
12	4991	X	882	-0-	-4109	-0-	3	1	783	2	N	87					537
							96	9									
01	2449	X	185	-0-	-2264	-0-	46	2	139	9	N	126	550	1			113
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	17	1	2830	2	N	280	189	1			204
							308	9									
*03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	27	1	4135	2	N	541	553	1			192
							595	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	84	1	14043	2	N	1066	544	1	6	8	1123
							1173	9									
11	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	37	1	14311	2	N	1266	1827	1	2	8	560
							1393	9									
12	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	61	1	13879	2	N	1304	1636	1			228
							1434	9									
01	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	80	1	14200	2	N	1387	1442	1	1	8	172
							1526	9									
02	13496	X	13075	-0-	-421	-0-	71	1	11610	2	N	1267	1100	1	1	8	338
							1394	9									
03	14942	X	12838	-0-	-2104	-0-	77	1	11408	2	N	1230	1281	1			287
							1353	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

10	7905	X	7080	-0-	-825	-0-	99	1	6310	2	N	610	551	1			555
							671	9									
11	7650	X	6729	-0-	-921	-0-	70	1	6195	2	N	422	559	1			418
							464	9									
12	7068	X	6696	-0-	-372	-0-	99	1	6140	2	N	415	681	1	3	8	149
							457	9									
01	7068	X	6807	-0-	-261	-0-	102	1	6198	2	N	461	345	1	17	8	248
							507	9									
02	6384	X	5917	-0-	-467	-0-	87	1	5399	2	N	392	370	1			270
							431	9									
03	7068	X	6049	-0-	-1019	-0-	101	1	5533	2	N	377	368	1	7	8	272
							415	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

10	6479	X	5262	-0-	-1217	-0-	75	1	4756	2	N	392	365	1			272
							431	9									
11	5970	X	3806	-0-	-2164	-0-	39	1	3414	2	N	321	360	1			233
							353	9									
12	6386	X	4604	-0-	-1782	-0-	67	1	4149	2	N	353	340	1			246
							388	9									
01	6386	X	4135	-0-	-2251	-0-	60	1	3638	2	N	397	540	1			103
							437	9									
02	5768	X	4810	-0-	-958	-0-	70	1	4340	2	N	364	185	1	1	8	281
							400	9									
03	5270	X	4293	-0-	-977	-0-	70	1	3848	2	N	341	369	1			253
							375	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	107	1	6776	2	N	553	360	1	4	8	439
							608	9									
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	77	1	6780	2	N	549	371	1			617
							604	9									
12	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	111	1	6919	2	N	549	1069	1			97
							604	9									
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	114	1	6909	2	N	585	547	1			135
							644	9									
02	6972	X	6535	-0-	-437	-0-	95	1	5888	2	N	502	543	1			94
							552	9									
03	7719	X	6421	-0-	-1298	-0-	106	1	5843	2	N	429	374	1			149
							472	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28613	X	22723	-0-	-5890	-0-	156	1	21648	2	N	835	723	1	4	8	699
							919	9									
11	40110	X	19243	-0-	-20867	-0-	84	1	18349	2	N	736	1065	1			370
							810	9									
12	41447	X	15982	-0-	-25465	-0-	126	1	15146	2	N	645	757	1			258
							710	9									
01	41447	X	11788	-0-	-29659	-0-	104	1	11103	2	N	528	557	1	1	8	228
							581	9									
02	23296	X	10168	-0-	-13128	-0-	90	1	9577	2	N	455	553	1	1	8	129
							501	9									
03	22723	X	10054	-0-	-12669	-0-	95	1	9450	2	N	463	369	1			223
							509	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33325	X	31434	-0-	-1891	-0-	216	1	30046	2	N	1065	1077	1			613
							1172	9									
11	32250	X	30170	-0-	-2080	-0-	132	1	28832	2	N	1096	1255	1			454
							1206	9									
12	33325	X	31052	-0-	-2273	-0-	246	1	29556	2	N	1136	1274	1			316
							1250	9									
01	31434	X	30116	-0-	-1318	-0-	268	1	28605	2	N	1130	1311	1			135
							1243	9									
02	28392	X	26866	-0-	-1526	-0-	246	1	25704	2	N	833	545	1			423
							916	9									
03	31434	X	29209	-0-	-2225	-0-	277	1	27625	2	N	1188	1299	1			312
							1307	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7304	-0-	-787	-0-	104	1	6646	2	N	504	178	1			753
							554	9									
11	7770	X	7299	-0-	-471	-0-	75	1	6660	2	N	513	911	1			355
							564	9									
12	7564	X	7428	-0-	-136	-0-	108	1	6742	2	N	525	694	1			186
							578	9									
01	7564	X	7302	-0-	-262	-0-	109	1	6629	2	N	513	511	1			188
							564	9									
02	6804	X	6521	-0-	-283	-0-	96	1	5917	2	N	462	372	1			278
							508	9									
03	7533	X	6523	-0-	-1010	-0-	108	1	5968	2	N	406	350	1			334
							447	9									

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	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1721	2	153	9	N	139	179	1	1	8	190
11	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1674	2	146	9	N	133	186	1			137
12	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1747	2	140	9	N	127					264
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1901	2	164	9	N	149	323	1			90
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1768	2	144	9	N	131					221
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1874	2	152	9	N	138	160	1	1	8	198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6423	-0-	-552	-0-	148 508	1 9	5767	2	N	462	358	1			520
11	6600	X	6391	-0-	-209	-0-	87 600	1 9	5704	2	N	545	874	1			191
12	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	161 740	1 9	6227	2	N	673	723	1	2	8	139
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	158 640	1 9	6292	2	N	582	547	1			174
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	141 536	1 9	5700	2	N	487	369	1			292
03	7130	X	6624	-0-	-506	-0-	145 508	1 9	5971	2	N	462	562	1			192

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	4805	X	3451	-0-	-1354	-0-	78 309	1 9	3064	2	N	281	178	1			493
11	4560	X	4011	-0-	-549	-0-	55 360	1 9	3596	2	N	327	551	1			269
12	4712	X	3319	-0-	-1393	-0-	79 311	1 9	2929	2	N	283	368	1			184
01	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	162 383	1 9	3573	2	N	348	348	1			184
02	4088	X	1827	-0-	-2261	-0-	133 374	1 9	1320	2	N	340	192	1			332
*03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	214 492	1 9	3586	2	N	447	569	1			210

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	6820	X	6346	-0-	-474	-0-	145 514	1 9	5687	2	N	467	177	1			577
11	6480	X	5937	-0-	-543	-0-	82 520	1 9	5335	2	N	473	891	1			159
12	6634	X	6247	-0-	-387	-0-	144 547	1 9	5556	2	N	497	502	1			154
01	6448	X	6011	-0-	-437	-0-	134 519	1 9	5358	2	N	472	529	1			97
02	5768	X	5343	-0-	-425	-0-	118 439	1 9	4786	2	N	399	187	1			309
03	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	117 461	1 9	4841	2	N	419	548	1	19	8	161

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	8339	X	6876	-0-	-1463	-0-	272 512	1 9	6092	2	N	465	358	1	4	8	463
11	7950	X	6588	-0-	-1362	-0-	154 530	1 9	5904	2	N	482	680	1			265
12	7502	X	6526	-0-	-976	-0-	258 497	1 9	5771	2	N	452	547	1			170
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	298 536	1 9	6723	2	N	487	538	1			119
02	6412	X	6148	-0-	-264	-0-	222 465	1 9	5461	2	N	423	361	1			181
03	6882	X	6030	-0-	-852	-0-	220 392	1 9	5418	2	N	356	356	1			181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	7100	-0-	-1983	-0-	275 617	1 9	6208	2	N	561	359	1			661
11	8790	X	6797	-0-	-1993	-0-	156 609	1 9	6032	2	N	554	904	1			311
12	9083	X	6789	-0-	-2294	-0-	263 618	1 9	5908	2	N	562	688	1			185
01	8029	X	7201	-0-	-828	-0-	274 623	1 9	6304	2	N	566	530	1			221
02	6720	X	6433	-0-	-287	-0-	228 594	1 9	5611	2	N	540	531	1			230
03	7099	X	7039	-0-	-60	-0-	246 600	1 9	6193	2	N	545	554	1			221

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	7130	X	6280	-0-	-850	-0-	250 451	1 9	5579	2	N	410	363	1			314
11	6750	X	5483	-0-	-1267	-0-	129 422	1 9	4932	2	N	384	520	1			178
12	6975	X	5681	-0-	-1294	-0-	224 443	1 9	5014	2	N	403	487	1			94
01	6944	X	3193	-0-	-3751	-0-	127 217	1 9	2849	2	N	197	175	1	6	8	110
02	6272	X	5629	-0-	-643	-0-	205 400	1 9	5024	2	N	364	185	1			289
*03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	230 461	1 9	5721	2	N	419	558	1			150

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	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	757 715	1 9	7975	2	N	650	536	1	1	8	438
11	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	476 639	1 9	7074	2	N	581	693	1	1	8	325
12	9548	X	8283	-0-	-1265	-0-	809 530	1 9	6944	2	N	482	558	1	1	8	248
01	9548	X	7777	-0-	-1771	-0-	855 620	1 9	6302	2	N	564	527	1	6	8	279
02	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	748 771	1 9	7348	2	N	701	758	1	1	8	221
03	9455	X	8588	-0-	-867	-0-	858 638	1 9	7092	2	N	580	558	1	5	8	238

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	26908	X	18720	-0-	-8188	-0-	95 1640	1 9	16985	2	N	1491	1086	1	1	8	975
11	19800	X	12018	-0-	-7782	-0-	59 1172	1 9	10787	2	N	1065	1455	1			585
12	20460	X	20378	-0-	-82	-0-	101 1977	1 9	18300	2	N	1797	2178	1			204
01	20460	X	19980	-0-	-480	-0-	96 1684	1 9	18200	2	N	1531	1443	1			292
02	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	90 1511	1 9	17867	2	N	1374	1463	1			203
*03	21691	X	21691	-0-	-0-	-0-	97 1647	1 9	19947	2	N	1497	1494	1			206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17391	X	14681	-0-	-2710	-0-	75	1	13447	2	N	1054	909	1			607
							1159	9									
11	16830	X	12127	-0-	-4703	-0-	62	1	11071	2	N	904	928	1			583
							994	9									
12	16771	X	13656	-0-	-3115	-0-	69	1	12453	2	N	1031	1472	1			142
							1134	9									
01	15252	X	14724	-0-	-528	-0-	74	1	13733	2	N	834	737	1			239
							917	9									
02	13776	X	13299	-0-	-477	-0-	63	1	12441	2	N	723	712	1			250
							795	9									
*03	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	73	1	14976	2	N	868	931	1			187
							955	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

10	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	539	1	9946	2	N	895	537	1			889
							985	9									
11	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	305	1	9731	2	N	888	1424	1			353
							977	9									
12	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	526	1	9930	2	N	902	1087	1			168
							992	9									
01	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	456	1	9864	2	N	935	908	1	1	8	194
							1029	9									
02	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	430	1	10768	2	N	774	734	1			234
							851	9									
*03	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	434	1	9631	2	N	839	935	1			138
							923	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

10	7037	X	6021	-0-	-1016	-0-	56	1	5573	2	N	356	184	1			358
							392	9									
11	6750	X	5786	-0-	-964	-0-	35	1	5360	2	N	355	483	1			230
							391	9									
12	6975	X	2868	-0-	-4107	-0-	29	1	2679	2	N	145	181	1			194
							160	9									
01	6014	X	2662	-0-	-3352	-0-	27	1	2413	2	N	202	170	1			226
							222	9									
02	5432	X	4085	-0-	-1347	-0-	40	1	3752	2	N	266					492
							293	9									
03	6014	X	4758	-0-	-1256	-0-	44	1	4381	2	N	303	552	1			243
							333	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

10	7409	X	6242	-0-	-1167	-0-	56	1	5652	2	N	485	177	1	3	8	564
							534	9									
11	7170	X	6031	-0-	-1139	-0-	35	1	5464	2	N	484	712	1			336
							532	9									
12	7099	X	5813	-0-	-1286	-0-	57	1	5295	2	N	419	554	1			201
							461	9									
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	69	1	6293	2	N	521	556	1			166
							573	9									
02	6048	X	5794	-0-	-254	-0-	55	1	5258	2	N	437	185	1			418
							481	9									
*03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	58	1	5856	2	N	452	729	1			141
							497	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749	X	10278	-0-	-1471	-0-	92	1	9248	2	N	853	714	1			528
							938	9									
11	11340	X	9494	-0-	-1846	-0-	55	1	8467	2	N	884	1059	1			353
							972	9									
12	11718	X	9698	-0-	-2020	-0-	95	1	8711	2	N	811	900	1	4	8	260
							892	9									
01	11718	X	9735	-0-	-1983	-0-	95	1	8671	2	N	881	917	1	1	8	223
							969	9									
02	9296	X	8700	-0-	-596	-0-	82	1	7784	2	N	758	743	1			238
							834	9									
03	10292	X	9818	-0-	-474	-0-	89	1	8925	2	N	731	753	1			216
							804	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

10	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1171	2	162	9	N	147	173	1	1	8	74
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1308	2	175	9	N	159					233
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1440	2	166	9	N	151	190	1			194
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1347	2	158	9	N	144	159	1			179
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1242	2	143	9	N	130	187	1			122
03	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1415	2	155	9	N	141	187	1	1	8	75

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

10	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	3028	2	239	9	N	217	160	1	1	8	144
11	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	2971	2	217	9	N	197	175	1			166
12	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3188	2	220	9	N	200	168	1			198
01	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	3019	2	217	9	N	197	180	1			215
02	2968	X	2798	-0-	-170	-0-	2624	2	174	9	N	158	165	1			208
*03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3520	2	242	9	N	220	350	1			78

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

10	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3097	2	234	9	N	213	176	1	1	8	206
11	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	2984	2	233	9	N	212	180	1			238
12	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	3006	2	232	9	N	211	357	1			92
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3225	2	249	9	N	226	181	1			137
02	3108	X	2975	-0-	-133	-0-	2773	2	202	9	N	184	177	1			144
03	3317	X	2882	-0-	-435	-0-	2676	2	206	9	N	187	184	1	1	8	146

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

10	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	82	1	8286	2	N	541	179	1			658
							595	9									
11	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	54	1	8414	2	N	589	1072	1			175
							648	9									
12	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	124	1	11396	2	N	697	692	1			180
							767	9									
01	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	114	1	10445	2	N	733	716	1			197
							806	9									
02	8512	X	6571	-0-	-1941	-0-	64	1	6037	2	N	427	379	1			245
							470	9									
03	10168	X	5574	-0-	-4594	-0-	51	1	5151	2	N	338	367	1			216
							372	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	81	1	8136	2	N	504	358	1			422
							554	9									
11	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	58	1	8917	2	N	577	709	1			290
							635	9									
12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	103	1	9457	2	N	702	882	1			110
							772	9									
01	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	103	1	9436	2	N	699	736	1			73
							769	9									
02	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	89	1	8402	2	N	766	372	1			467
							843	9									
03	9052	X	5537	-0-	-3515	-0-	50	1	4993	2	N	449	550	1			366
							494	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12431	X	4540	-0-	-7891	-0-	41	1	4129	2	N	336	185	1			473
							370	9									
11	11970	X	16	-0-	-11954	-0-	16	2			N	-0-	358	1			115
12	12059	X	6	-0-	-12053	-0-	6	2			N	-0-					115
01	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	2					117
02	7056	X	3896	-0-	-3160	-0-	38	1	3565	2	N	266					383
							293	9									
*03	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	116	1	11604	2	N	1006	927	1			462
							1107	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2234	2	202	9	N	184	163	1			108
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2145	2	193	9	N	175	173	1			110
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2243	2	198	9	N	180	180	1			110
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2243	2	200	9	N	182	183	1			109
02	2128	N	1976	-0-	-152	-0-	1821	2	155	9	N	141	174	1			76
03	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	2122	2	189	9	N	172	1	8			247

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	7285	X	80	-0-	-7205	-0-	9	1	9	2	Y	56	53	0	2	1	10
							62	9									
11	6870	X	52	-0-	-6818	-0-	52	1			Y	-0-	10	0			-0-
12	7099	X	58	-0-	-7041	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	196	X	86	-0-	-110	-0-	11	1	11	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
*03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	94	1	79	2	Y	435	425	0	9	1	2
							1	4	479	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	1550	X	1415	-0-	-135	-0-	216	1	157	2	Y	938	895	0	34	1	12
							10	4	1032	9			1	8			
11	1500	X	750	-0-	-750	-0-	153	1	101	2	Y	448	456	0			4
							3	4	493	9							
12	1550	X	1288	-0-	-262	-0-	200	1	181	2	Y	818	815	0	1	8	6
							7	4	900	9							
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	187	1	152	2	Y	727	727	0	1	8	5
							4	4	800	9							
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	217	1	167	2	Y	853	845	0	1	8	12
							3	4	938	9							
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	249	1	137	2	Y	759	749	0	15	1	7
							2	4	835	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5518	-0-	-775	-0-	518	1	4042	2	Y	863	823	0	31	1	10
							9	4	949	9			1	8			
11	6090	X	4434	-0-	-1656	-0-	493	1	3216	2	Y	655	661	0			4
							4	4	721	9							
12	6107	X	4811	-0-	-1296	-0-	510	1	3418	2	Y	797	796	0	1	8	4
							6	4	877	9							
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	507	1	3533	2	Y	920	919	0	1	8	4
							5	4	1012	9							
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	352	1	2110	2	Y	861	854	0	1	8	10
							3	4	947	9							
*03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	406	1	4234	2	Y	1041	1024	0	21	1	5
							2	4	1145	9			1	8			

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	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	368	1	12766	2	Y	304	291	0	11	1	21
							3	4	334	9							
11	6690	X	52	-0-	-6638	-0-	52	1			Y	-0-	21	0			-0-
12	12214	X	59	-0-	-12155	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
01	13485	X	78	-0-	-13407	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	12180	X	10218	-0-	-1962	-0-	208	1	9970	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
03	13485	X	7476	-0-	-6009	-0-	187	1	6609	2	Y	617	601	0	12	1	4
							1	4	679	9							

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	5893	-0-	-865	-0-	539	1	4640	2	Y	643	615	0	23	1	9
							7	4	707	9							
11	6540	X	5132	-0-	-1408	-0-	573	1	3971	2	Y	531	535	0			5
							4	4	584	9							
12	6727	X	5778	-0-	-949	-0-	590	1	4743	2	Y	402	404	0			3
							3	4	442	9							
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	659	1	5780	2	Y	423	423	0	1	8	2
							2	4	465	9							
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	520	1	5997	2	Y	394	390	0			6
							1	4	433	9							
*03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	507	1	6125	2	Y	548	539	0	11	1	4
							1	4	603	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051	X	7243	-0-	-5808	-0-	383	1	6073	2	Y	715	675	1	2	8	110
							787	9									
11	12210	X	6274	-0-	-5936	-0-	313	1	5125	2	Y	760	796	1	2	8	72
							836	9									
12	7657	X	7052	-0-	-605	-0-	412	1	5607	2	Y	939	953	1	1	8	57
							1033	9									
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	493	1	6933	2	Y	703	668	1			92
							773	9									
02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	426	1	5604	2	Y	851	843	1			100
							936	9									
03	7254	X	5557	-0-	-1697	-0-	392	1	3875	2	Y	1173	1151	1			122
							1290	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	9492	-0-	-335	-0-	507	1	8057	2	Y	844	794	1	2	8	130
							928	9									
11	8700	X	7962	-0-	-738	-0-	377	1	6635	2	Y	864	909	1	2	8	83
							950	9									
12	9548	X	7842	-0-	-1706	-0-	479	1	6805	2	Y	507	555	1	1	8	34
							558	9									
01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	593	1	7962	2	Y	629	584	1			79
							692	9									
02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	488	1	6292	2	Y	698	695	1			82
							768	9									
*03	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	602	1	7134	2	Y	676	685	1			73
							744	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	8372	2	1227	9	N	1115	1043	1			296
11	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	6350	2	1169	9	N	1063	950	1			409
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	6818	2	1174	9	N	1067	1175	1			301
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	6945	2	1195	9	N	1086	1149	1	1	8	237
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	5279	2	947	9	N	861	891	1			207
03	6820	X	6563	-0-	-257	-0-	5375	2	1188	9	N	1080	1095	1	10	8	182

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	363	2	653	9	N	594	493	1			301
11	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1068	2	572	9	N	520	580	1			241
12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1157	2	634	9	N	576	396	1	3	8	418
01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1208	2	590	9	N	536	770	1	1	8	183
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1282	2	473	9	N	430	358	1			255
*03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2203	2	532	9	N	484	539	1			200

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

10	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	871	1	16133	2	Y	2743	2549	1	7	8	419
							3017	9									
11	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	728	1	16058	2	Y	2668	2823	1	7	8	257
							2935	9									
12	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	861	1	14877	2	Y	3051	3116	1	3	8	189
							3356	9									
01	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	960	1	15848	2	Y	2113	2024	1			278
							2324	9									
02	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	650	1	10635	2	Y	1672	1741	1	1	8	208
							1839	9									
03	14043	X	13561	-0-	-482	-0-	694	1	11471	2	Y	1269	1332	1			145
							1396	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

10	14818	X	13522	-0-	-1296	-0-	426	1	12020	2	Y	978	911	1	3	8	147
							1076	9									
11	13740	X	12812	-0-	-928	-0-	333	1	11470	2	Y	917	976	1	3	8	85
							1009	9									
12	14632	X	12113	-0-	-2519	-0-	376	1	10640	2	Y	997	1022	1	1	8	59
							1097	9									
01	13671	X	11219	-0-	-2452	-0-	401	1	10119	2	Y	635	613	1			81
							699	9									
02	12348	X	8435	-0-	-3913	-0-	275	1	7416	2	Y	676	681	1			76
							744	9									
03	13516	X	9611	-0-	-3905	-0-	332	1	8052	2	Y	1115	1080	1			111
							1227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	2935	2	865	9	Y	786	647	0	24	1	186
													1	8			
11	4020	X	3265	-0-	-755	-0-	2491	2	774	9	Y	704	457	0			433
12	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	3031	2	879	9	Y	799	506	0			726
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	2773	2	792	9	Y	720	722	0	1	8	723
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	2421	2	706	9	Y	642	740	0	1	8	624
*03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2171	2	683	9	Y	621	187	0	561	1	497

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	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	5	1	1773	2	Y	588	562	0	21	1	14
							6	4	647	9							
11	2670	X	2314	-0-	-356	-0-	3	1	1763	2	Y	495	498	0			11
							3	4	545	9							
12	2759	X	1674	-0-	-1085	-0-	2	1	1406	2	Y	240	243	0			8
							2	4	264	9							
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	5	1	1903	2	Y	564	561	0	1	8	10
							3	4	620	9							
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	1571	2	Y	461	457	0			14
							2	4	507	9							
03	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	4	1	1039	2	Y	402	399	0	8	1	9
							1	4	442	9							

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	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	545	1	8783	2	Y	873	913	1	3	8	38
							960	9									
11	12930	X	9332	-0-	-3598	-0-	432	1	7945	2	Y	868	828	1			78
							955	9									
12	13361	X	9137	-0-	-4224	-0-	538	1	7665	2	Y	849	888	1	3	8	36
							934	9									
01	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	528	1	7247	2	Y	89	91	1	2	8	32
							98	9									
02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	493	1	6404	2	Y	747	723	1	1	8	55
							822	9									
*03	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	533	1	6779	2	Y	750	755	1	1	8	49
							825	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	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	455	1	7593	2	Y	621	653	1	2	8	31
							683	9									
11	13020	X	8177	-0-	-4843	-0-	334	1	7184	2	Y	599	573	1			57
							659	9									
12	13454	X	8376	-0-	-5078	-0-	467	1	7226	2	Y	621	646	1	2	8	30
							683	9									
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	449	1	6586	2	Y	64	66	1	1	8	27
							70	9									
02	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	492	1	6541	2	Y	522	508	1	1	8	40
							574	9									
*03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	553	1	5842	2	Y	523	527	1	1	8	35
							575	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	10463	-0-	-1472	-0-	526	1	8769	2	Y	1062	1121	1	4	8	40
							1168	9									
11	13530	X	11293	-0-	-2237	-0-	475	1	9503	2	Y	1195	1137	1			98
							1315	9									
12	13981	X	11384	-0-	-2597	-0-	600	1	9486	2	Y	1180	1231	1	4	8	43
							1298	9									
01	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	555	1	8616	2	Y	112	119	1	3	8	33
							123	9									
02	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	548	1	7940	2	Y	1004	972	1	1	8	64
							1104	9									
*03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	618	1	8166	2	Y	1054	1057	1	1	8	60
							1159	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

10	2914	X	1450	-0-	-1464	-0-	524	1	574	2	Y	317	302	0	11	1	12
							3	4	349	9							
11	2280	X	2185	-0-	-95	-0-	402	1	1694	2	Y	81	85	0			8
							89	9									
12	2170	X	110	-0-	-2060	-0-	109	1	1	9	Y	1	9	0			-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	1764	N	147	-0-	-1617	-0-	101	1	7	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	430	1	901	2	Y	104	102	0	2	1	-0-
							114	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

10	6944	X	6134	-0-	-810	-0-	7	1	5266	2	Y	775	740	0	28	1	9
							8	4	853	9			1	8			
11	6720	X	5636	-0-	-1084	-0-	4	1	4860	2	Y	697	701	0			5
							5	4	767	9							
12	6944	X	4790	-0-	-2154	-0-	2	1	4534	2	Y	229	233	0			1
							2	4	252	9							
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	6	1	4766	2	Y	654	650	0	1	8	4
							3	4	719	9							
02	4788	X	4598	-0-	-190	-0-	5	1	3936	2	Y	595	591	0	1	8	7
							2	4	655	9							
03	5301	X	3727	-0-	-1574	-0-	5	1	3181	2	Y	491	484	0	10	1	4
							1	4	540	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

10	4588	X	4382	-0-	-206	-0-	133	1	3213	2	Y	942	979	1	4	8	49
							1036	9									
11	6660	X	3404	-0-	-3256	-0-	123	1	2142	2	Y	1035	985	1			99
							1139	9									
12	6882	X	1358	-0-	-5524	-0-	135	1	163	2	Y	964	1011	1	3	8	49
							1060	9									
01	6355	X	220	-0-	-6135	-0-	114	1	106	9	Y	96	100	1	3	8	42
02	4312	X	1529	-0-	-2783	-0-	113	1	546	2	Y	791	769	1	1	8	63
							870	9									
03	4371	X	2159	-0-	-2212	-0-	135	1	1058	2	Y	878	878	1	1	8	62
							966	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	259	-0-	-7832	-0-	212	1	6	2	N	36	38	0	1	1	1
							1	4	40	9							
11	8010	X	126	-0-	-7884	-0-	126	1			N	-0-	1	0			-0-
12	8277	X	2558	-0-	-5719	-0-	215	1	1887	2	N	412	408	0			4
							3	4	453	9							
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	473	1	7035	2	N	1540	1532	0	2	8	10
							8	4	1694	9							
02	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	394	1	5610	2	N	1118	1109	0	1	8	18
							4	4	1230	9							
*03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	427	1	5815	2	N	1034	1022	0	21	1	8
							2	4	1137	9			1	8			

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

10	13733	X	11362	-0-	-2371	-0-	87	1	10656	2	Y	563	493	1			241
							619	9									
11	14280	X	11720	-0-	-2560	-0-	89	1	10927	2	Y	640	774	1			107
							704	9									
12	14756	X	11009	-0-	-3747	-0-	82	1	10298	2	Y	572	597	1			82
							629	9									
01	14756	X	10601	-0-	-4155	-0-	84	1	9865	2	Y	593	639	1			36
							652	9									
02	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	83	1	10599	2	Y	683	672	1			47
							751	9									
*03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	105	1	13183	2	Y	744	637	1	1	8	153
							818	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

10	19158	X	17528	-0-	-1630	-0-	132	1	16372	2	Y	931	800	1			391
							1024	9									
11	18210	X	15930	-0-	-2280	-0-	120	1	14810	2	Y	909	1143	1			157
							1000	9									
12	18569	X	15202	-0-	-3367	-0-	116	1	14336	2	Y	682	738	1			101
							750	9									
01	17298	X	16430	-0-	-868	-0-	130	1	15266	2	Y	940	985	1	1	8	55
							1034	9									
02	15624	X	14523	-0-	-1101	-0-	106	1	13575	2	Y	765	768	1			52
							842	9									
03	17298	X	16593	-0-	-705	-0-	126	1	15700	2	Y	697	606	1	1	8	142
							767	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

10	13082	X	11132	-0-	-1950	-0-	81	1	10239	2	Y	738	627	1			311
							812	9									
11	12030	X	10788	-0-	-1242	-0-	79	1	9852	2	Y	779	954	1			136
							857	9									
12	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	106	1	13470	2	Y	951	950	1			137
							1046	9									
01	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	95	1	11288	2	Y	853	932	1			58
							938	9									
02	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	93	1	12013	2	Y	902	893	1	2	8	65
							992	9									
*03	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	80	1	10265	2	Y	732	642	1	2	8	153
							805	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18352	X	14247	-0-	-4105	-0-	108	1	13348	2	Y	719	623	1			319
							791	9									
11	15930	X	12262	-0-	-3668	-0-	94	1	11511	2	Y	597	793	1			123
							657	9									
12	15996	X	13757	-0-	-2239	-0-	104	1	12948	2	Y	641	659	1			105
							705	9									
01	13888	X	12591	-0-	-1297	-0-	99	1	11712	2	Y	709	756	1			58
							780	9									
02	12544	X	11827	-0-	-717	-0-	86	1	11025	2	Y	651	648	1			61
							716	9									
03	13888	X	13082	-0-	-806	-0-	97	1	12214	2	Y	701	602	1	1	8	159
							771	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	630	2	397	9	N	361	272	1	2	8	309
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	580	2	352	9	N	320	443	1			186
12	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	700	2	383	9	N	348	378	1			156
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	663	2	499	9	N	454	339	0	100	1	171
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	604	2	356	9	N	324	268	0			227
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	715	2	572	9	N	520	378	0			369

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	2184	N	1765	-0-	-419	-0-	206	1	204	2	Y	1220	1164	0	44	1	20
							13	4	1342	9			1	8			
11	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	111	1	159	2	Y	786	794	0	1	8	11
							5	4	865	9							
12	1395	N	892	-0-	-503	-0-	327	1	112	2	Y	409	411	0			9
							3	4	450	9							
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	427	1	1597	2	Y	731	729	0	1	8	10
							4	4	804	9							
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	351	1	1542	2	Y	585	580	0	1	8	14
							2	4	644	9							
*03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	398	1	1903	2	Y	607	600	0	12	1	9
							1	4	668	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	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	197	1	5495	2	Y	802	763	0	29	1	9
							9	4	882	9			1	8			
11	5850	X	3169	-0-	-2681	-0-	114	1	2635	2	Y	379	386	0			2
							3	4	417	9							
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	4557	X	228	-0-	-4329	-0-	8	1	208	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	185	1	6185	2	Y	345	339	0			6
							1	4	380	9							
*03	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	290	1	8922	2	Y	586	577	0	12	1	3
							1	4	645	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	1965	-0-	-2158	-0-	322	1	1168	2	Y	432	302	0	11	1	423
							475	9									
11	3990	X	229	-0-	-3761	-0-	183	1	28	2	Y	16	10	0			429
							18	9									
12	4123	X	2281	-0-	-1842	-0-	370	1	1443	2	Y	425	417	0			437
							468	9									
01	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	546	1	2204	2	Y	611	918	0	1	8	129
							672	9									
02	3332	X	3061	-0-	-271	-0-	383	1	2014	2	Y	604	323	0			410
							664	9									
*03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	453	1	2514	2	Y	692	318	0	518	1	266
							761	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	8463	X	8252	-0-	-211	-0-	12	1	6765	2	Y	1328	1268	0	48	1	20
							14	4	1461	9			1	8			
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	7	1	7558	2	Y	1159	1166	0	1	8	12
							8	4	1275	9							
12	8680	X	5650	-0-	-3030	-0-	6	1	4695	2	Y	856	858	0	1	8	9
							7	4	942	9							
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	12	1	7181	2	Y	1374	1370	0	2	8	11
							7	4	1511	9							
02	7728	X	7195	-0-	-533	-0-	10	1	5967	2	Y	1104	1094	0	1	8	20
							4	4	1214	9							
03	8556	X	7868	-0-	-688	-0-	12	1	6494	2	Y	1235	1219	0	25	1	10
							3	4	1359	9			1	8			

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	2542	X	2289	-0-	-253	-0-	362	1	1363	2	Y	508	485	0	18	1	8
							5	4	559	9							
11	3510	X	1743	-0-	-1767	-0-	271	1	1189	2	Y	255	258	0			5
							2	4	281	9							
12	3627	X	2572	-0-	-1055	-0-	389	1	1830	2	Y	318	319	0			4
							3	4	350	9							
01	1767	X	1705	-0-	-62	-0-	338	1	864	2	Y	455	454	0	1	8	4
							2	4	501	9							
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	364	1	1475	2	Y	536	530	0	1	8	9
							2	4	590	9							
*03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	424	1	1539	2	Y	531	524	0	11	1	5
							1	4	584	9							

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	5874	-0-	-915	-0-	768	1	4324	2	Y	711	565	0	21	1	431
							782	9									
11	6570	X	295	-0-	-6275	-0-	214	1	48	2	Y	30	7	0			454
							33	9									
12	6789	X	5768	-0-	-1021	-0-	565	1	4185	2	Y	925	1010	0	1	8	368
							1018	9									
01	6634	X	5090	-0-	-1544	-0-	497	1	3385	2	Y	1098	1007	0	1	8	458
							1208	9									
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	591	1	4200	2	Y	1169	1224	0	1	8	402
							1286	9									
*03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	625	1	4734	2	Y	1410	290	0	974	1	548
							1551	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	5963	-0-	-1725	-0-	16	1	3928	2	Y	1818	1730	0	65	1	22
							19	4	2000	9			1	8			
11	7440	X	1672	-0-	-5768	-0-	7	1	281	2	Y	1250	1260	0	1	8	11
							9	4	1375	9							
12	7130	X	3403	-0-	-3727	-0-	6	1	2425	2	Y	876	879	0	1	8	7
							8	4	964	9							
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	14	1	6623	2	Y	1660	1654	0	2	8	11
							9	4	1826	9							
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	15	1	7244	2	Y	1785	1768	0	2	8	26
							7	4	1964	9							
*03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	16	1	8046	2	Y	1653	1632	0	34	1	12
							3	4	1818	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	2701	-0-	-2011	-0-	470	1	1410	2	Y	740	706	0	27	1	12
							7	4	814	9			1	8			
11	3630	X	260	-0-	-3370	-0-	259	1	1	9	Y	1	10	0			3
12	3751	X	968	-0-	-2783	-0-	401	1	94	2	Y	426	423	0			6
							4	4	469	9							
01	2790	X	2012	-0-	-778	-0-	494	1	1149	2	Y	334	334	0			6
							2	4	367	9							
02	2436	X	349	-0-	-2087	-0-	349	1			Y	-0-	6	0			-0-
03	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	623	1	1685	2	Y	289	281	0	6	1	2
							1	4	318	9							

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4303	-0-	-719	-0-	292	1	3375	2	Y	573	548	0	21	1	7
							6	4	630	9							
11	5490	X	3235	-0-	-2255	-0-	243	1	2434	2	Y	504	507	0			4
							4	4	554	9							
12	5673	X	3304	-0-	-2369	-0-	203	1	2535	2	Y	511	511	0			4
							4	4	562	9							
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	291	1	3946	2	Y	652	650	0	1	8	5
							3	4	717	9							
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	296	1	4238	2	Y	593	588	0	1	8	9
							2	4	652	9							
*03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	320	1	4381	2	Y	635	626	0	13	1	5
							1	4	699	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	1767	X	841	-0-	-926	-0-	3	1	413	2	Y	383	365	0	14	1	11
							4	4	421	9							
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	2	1	4053	2	Y	308	311	0			8
							2	4	339	9							
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	2	Y	415	414	0			9
							3	4	457	9							
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	5	1	1634	2	Y	475	474	0	1	8	9
							2	4	523	9							
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	5	1	1767	2	Y	526	521	0	1	8	13
							2	4	579	9							
*03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	2	1	1145	2	Y	266	267	0	5	1	7
							1	4	293	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	479	1	4940	2	Y	700	668	0	25	1	14
							8	4	770	9			1	8			
11	5730	X	63	-0-	-5667	-0-	62	1	1	9	Y	1	9	0			6
12	5921	X	225	-0-	-5696	-0-	141	1	37	2	Y	42	42	0			6
							1	4	46	9							
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	450	1	4797	2	Y	824	818	0	1	8	11
							4	4	906	9							
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	358	1	3664	2	Y	465	463	0			13
							2	4	512	9							
*03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	368	1	3653	2	Y	516	508	0	11	1	10
							1	4	568	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	6758	X	5685	-0-	-1073	-0-	370	1	3999	2	Y	1185	1132	0	43	1	13
							12	4	1304	9			1	8			
11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	335	1	4626	2	Y	1499	1500	0	1	8	11
							11	4	1649	9							
12	6758	X	5768	-0-	-990	-0-	379	1	4278	2	Y	1003	1006	0	1	8	7
							8	4	1103	9							
01	6541	X	5596	-0-	-945	-0-	411	1	3774	2	Y	1276	1274	0	2	8	7
							7	4	1404	9							
02	5908	X	4639	-0-	-1269	-0-	438	1	2862	2	Y	1213	1202	0	1	8	17
							5	4	1334	9							
*03	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	605	1	4412	2	Y	1417	1396	0	29	1	8
							3	4	1559	9			1	8			

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	53785	X	34351	-0-	-19434	-0-	308	1	31370	2	Y	2430	2112	1	15	8	733
							2673	9									
11	52198	X	52198	-0-	-0-	-0-	291	1	47707	2	Y	3818	4223	1	2	8	326
							4200	9									
12	52798	X	52798	-0-	-0-	-0-	300	1	48403	2	Y	3723	3742	1	12	8	295
							4095	9									
01	49290	X	49290	-0-	-0-	-0-	298	1	45407	2	Y	3259	3292	1	5	8	257
							3585	9									
02	43843	X	43843	-0-	-0-	-0-	262	1	40231	2	Y	3045	3004	1	2	8	296
							3350	9									
*03	42400	X	42400	-0-	-0-	-0-	262	1	39290	2	Y	2589	2678	1	1	8	206
							2848	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41168	X	35970	-0-	-5198	-0-	130	1	33123	2	Y	2470	2296	1			518
							2717	9									
11	38760	X	26682	-0-	-12078	-0-	103	1	24525	2	Y	1867	2171	1			214
							2054	9									
12	39308	X	32802	-0-	-6506	-0-	120	1	29882	2	Y	2545	2581	1	5	8	173
							2800	9									
01	35588	X	34139	-0-	-1449	-0-	128	1	31302	2	Y	2463	2572	1	3	8	61
							2709	9									
02	32144	X	28784	-0-	-3360	-0-	113	1	26450	2	Y	2019	1905	1	1	8	174
							2221	9									
03	35588	X	31031	-0-	-4557	-0-	126	1	28540	2	Y	2150	2096	1	4	8	224
							2365	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20305	X	11206	-0-	-9099	-0-	111 120	1 9	10975	2	Y	109	84	1	1	8	24
11	16170	X	12873	-0-	-3297	-0-	76 461	1 9	12336	2	Y	419	416	1			27
12	15221	X	11731	-0-	-3490	-0-	70 518	1 9	11143	2	Y	471	465	1	1	8	32
01	13268	X	11130	-0-	-2138	-0-	70 484	1 9	10576	2	Y	440	441	1			31
02	12012	X	9785	-0-	-2227	-0-	61 416	1 9	9308	2	Y	378	375	1			34
*03	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	107 1634	1 9	16207	2	Y	1485	1411	1			108

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	37169	X	32417	-0-	-4752	-0-	203 2875	1 9	29339	2	Y	2614	2665	1	8	8	413
11	35970	X	31420	-0-	-4550	-0-	162 2475	1 9	28783	2	Y	2250	2429	1	5	8	229
12	35960	X	33266	-0-	-2694	-0-	208 2816	1 9	30242	2	Y	2560	2507	1	1	8	281
01	31810	X	31810	-0-	-0-	-0-	209 2707	1 9	28894	2	Y	2461	2510	1			232
02	28476	X	27973	-0-	-503	-0-	185 2355	1 9	25433	2	Y	2141	2089	1			284
03	31527	X	30082	-0-	-1445	-0-	205 2452	1 9	27425	2	Y	2229	2250	1			263

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	46841	X	39277	-0-	-7564	-0-	145 2443	1 9	36689	2	Y	2221	2013	1			469
11	43350	X	36134	-0-	-7216	-0-	141 2276	1 9	33717	2	Y	2069	2294	1			244
12	44051	X	39518	-0-	-4533	-0-	148 2687	1 9	36683	2	Y	2443	2498	1	4	8	185
01	37727	X	37707	-0-	-20	-0-	144 2526	1 9	35037	2	Y	2296	2404	1	1	8	76
02	34076	X	32079	-0-	-1997	-0-	129 2053	1 9	29897	2	Y	1866	1760	1			182
03	37727	X	34449	-0-	-3278	-0-	142 2206	1 9	32101	2	Y	2005	1952	1	4	8	231

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45911	X	32219	-0-	-13692	-0-	293 2236	1 9	29690	2	Y	2033	1770	1	12	8	613
11	42600	X	30864	-0-	-11736	-0-	173 2334	1 9	28357	2	Y	2122	2540	1	1	8	194
12	42718	X	34953	-0-	-7765	-0-	198 2775	1 9	31980	2	Y	2523	2512	1	8	8	197
01	34720	X	33910	-0-	-810	-0-	204 2584	1 9	31122	2	Y	2349	2360	1	3	8	183
02	32069	X	32069	-0-	-0-	-0-	192 2472	1 9	29405	2	Y	2247	2211	1	1	8	218
03	34968	X	33991	-0-	-977	-0-	210 2218	1 9	31563	2	Y	2016	2072	1	1	8	161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46655	X	11592	-0-	-35063	-0-	102	1	10406	2	Y	985	989	1	7	8	349
							1084	9									
11	43418	X	43418	-0-	-0-	-0-	248	1	40408	2	Y	2511	2648	1	1	8	211
							2762	9									
12	43400	X	42693	-0-	-707	-0-	246	1	39644	2	Y	2548	2544	1	8	8	207
							2803	9									
01	39293	X	39293	-0-	-0-	-0-	242	1	36691	2	Y	2145	2173	1	3	8	176
							2360	9									
02	35680	X	35680	-0-	-0-	-0-	220	1	33550	2	Y	1736	1734	1	1	8	177
							1910	9									
*03	37711	X	37711	-0-	-0-	-0-	235	1	35247	2	Y	2026	2039	1			164
							2229	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

10	35464	X	32752	-0-	-2712	-0-	202	1	29345	2	Y	2914	2963	1	10	8	474
							3205	9									
11	34320	X	31705	-0-	-2615	-0-	162	1	28802	2	Y	2492	2691	1	6	8	269
							2741	9									
12	35464	X	32068	-0-	-3396	-0-	197	1	28908	2	Y	2694	2650	1	2	8	311
							2963	9									
01	31620	X	30113	-0-	-1507	-0-	196	1	27190	2	Y	2479	2541	1	1	8	248
							2727	9									
02	28560	X	27638	-0-	-922	-0-	180	1	24975	2	Y	2257	2193	1	1	8	311
							2483	9									
03	31620	X	29901	-0-	-1719	-0-	200	1	27047	2	Y	2413	2426	1			298
							2654	9									

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

10	20553	X	16297	-0-	-4256	-0-	97	1	14846	2	Y	1231	982	1			546
							1354	9									
11	18690	X	16041	-0-	-2649	-0-	63	1	14690	2	Y	1171	1324	1			393
							1288	9									
12	18848	X	6265	-0-	-12583	-0-	33	1	5231	2	Y	910	1048	1	2	8	253
							1001	9									
01	15035	X	176	-0-	-14859	-0-	3	2	173	9	Y	157	368	1			42
02	13580	X	8168	-0-	-5412	-0-	43	1	6711	2	Y	1285	1090	1			237
							1414	9									
03	15035	X	14359	-0-	-676	-0-	85	1	12852	2	Y	1293	1349	1			181
							1422	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

10	38440	X	35565	-0-	-2875	-0-	128	1	32613	2	Y	2567	2379	1			561
							2824	9									
11	35760	X	34458	-0-	-1302	-0-	133	1	31901	2	Y	2204	2494	1			271
							2424	9									
12	39153	X	36344	-0-	-2809	-0-	135	1	33408	2	Y	2546	2612	1	6	8	199
							2801	9									
01	34587	X	34587	-0-	-0-	-0-	131	1	31863	2	Y	2357	2472	1	2	8	82
							2593	9									
02	30772	X	30718	-0-	-54	-0-	122	1	28388	2	Y	2007	1891	1	1	8	197
							2208	9									
03	34069	X	32898	-0-	-1171	-0-	135	1	30436	2	Y	2115	2063	1	5	8	244
							2327	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21359	X	18916	-0-	-2443	-0-	113	1	17266	2	Y	1397	1097	1			602
							1537	9									
11	20670	X	17721	-0-	-2949	-0-	69	1	16224	2	Y	1298	1472	1			428
							1428	9									
12	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	132	1	21212	2	Y	1745	1757	1	2	8	414
							1920	9									
01	22763	X	22763	-0-	-0-	-0-	140	1	20779	2	Y	1676	1907	1	4	8	179
							1844	9									
02	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	112	1	17284	2	Y	1502	1391	1	1	8	289
							1652	9									
03	18569	X	17656	-0-	-913	-0-	107	1	16108	2	Y	1310	1420	1	1	8	178
							1441	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21390	X	15833	-0-	-5557	-0-	93	1	14369	2	Y	1246	975	1			539
							1371	9									
11	18240	X	14671	-0-	-3569	-0-	56	1	13265	2	Y	1227	1365	1			401
							1350	9									
12	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	120	1	19339	2	Y	1284	1360	1	2	8	323
							1412	9									
01	21794	X	21794	-0-	-0-	-0-	135	1	19983	2	Y	1524	1683	1	1	8	163
							1676	9									
02	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	98	1	14971	2	Y	716	723	1			156
							788	9									
03	19034	X	16466	-0-	-2568	-0-	100	1	15066	2	Y	1182	1181	1			157
							1300	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20305	X	16872	-0-	-3433	-0-	100	1	15354	2	Y	1289	1016	1			548
							1418	9									
11	18570	X	15096	-0-	-3474	-0-	59	1	13782	2	Y	1141	1316	1			373
							1255	9									
12	21071	X	21071	-0-	-0-	-0-	118	1	18950	2	Y	1821	1782	1	2	8	410
							2003	9									
01	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	128	1	18903	2	Y	1568	1813	1	3	8	162
							1725	9									
02	18618	X	18618	-0-	-0-	-0-	111	1	16983	2	Y	1385	1286	1			261
							1524	9									
*03	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	111	1	16718	2	Y	1325	1412	1			174
							1458	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29791	X	16179	-0-	-13612	-0-	83	1	14908	2	Y	1080	1324	1			540
							1188	9									
11	28830	X	835	-0-	-27995	-0-	1	1	414	2	Y	382	762	1			160
							420	9									
12	31558	X	383	-0-	-31175	-0-	132	2	251	9	Y	228	283	1			105
01	29171	X	-0-	-0-	-29171	-0-					Y	-0-	105	1			-0-
02	26348	X	8500	-0-	-17848	-0-	48	1	7738	2	Y	649	537	1			112
							714	9									
*03	29152	X	29152	-0-	-0-	-0-	149	1	26624	2	Y	2163	2024	1			251
							2379	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 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15810	X	12457	-0-	-3353	-0-	201	1	11256	2	Y	909	1158	1	10	8	578
							1000	9									
11	14820	X	11191	-0-	-3629	-0-	184	1	10137	2	Y	791	1125	1			244
							870	9									
12	14632	X	11521	-0-	-3111	-0-	198	1	10473	2	Y	773	905	1			112
							850	9									
01	12431	X	11259	-0-	-1172	-0-	196	1	10192	2	Y	792	782	1			122
							871	9									
02	11228	X	9933	-0-	-1295	-0-	171	1	9021	2	Y	674	666	1			130
							741	9									
03	12431	X	12000	-0-	-431	-0-	201	1	10868	2	Y	846	824	1			152
							931	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23374	X	18907	-0-	-4467	-0-	384	1	16924	2	Y	1454	1265	1	4	8	587
							1599	9									
11	21420	X	18017	-0-	-3403	-0-	282	1	16114	2	Y	1474	1721	1			340
							1621	9									
12	20739	X	18279	-0-	-2460	-0-	367	1	16514	2	Y	1271	1409	1	1	8	201
							1398	9									
01	18538	X	17013	-0-	-1525	-0-	371	1	15231	2	Y	1283	1374	1	1	8	109
							1411	9									
02	16744	X	13600	-0-	-3144	-0-	309	1	12190	2	Y	1001	965	1	1	8	144
							1101	9									
03	18538	X	16817	-0-	-1721	-0-	361	1	15041	2	Y	1286	1294	1			136
							1415	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14942	X	12988	-0-	-1954	-0-	204	1	11612	2	Y	1065	1333	1	12	8	659
							1172	9									
11	14460	X	12117	-0-	-2343	-0-	193	1	10851	2	Y	975	1348	1			286
							1073	9									
12	14942	X	12381	-0-	-2561	-0-	206	1	11093	2	Y	984	1136	1			134
							1082	9									
01	12555	X	12224	-0-	-331	-0-	207	1	10948	2	Y	972	961	1			145
							1069	9									
02	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	192	1	10377	2	Y	930	903	1			172
							1023	9									
03	12555	X	12306	-0-	-249	-0-	205	1	11126	2	Y	886	896	1			162
							975	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	14942	X	13468	-0-	-1474	-0-	117	1	12450	2	Y	819	760	1			363
							901	9									
11	17490	X	12200	-0-	-5290	-0-	114	1	11351	2	Y	668	846	1			185
							735	9									
12	18073	X	13920	-0-	-4153	-0-	123	1	12858	2	Y	854	926	1			113
							939	9									
01	16523	X	13281	-0-	-3242	-0-	124	1	12167	2	Y	900	898	1	3	8	112
							990	9									
02	14560	X	10435	-0-	-4125	-0-	101	1	9576	2	Y	689	722	1			79
							758	9									
03	13919	X	12178	-0-	-1741	-0-	120	1	11213	2	Y	768	743	1	10	8	94
							845	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29853 X	23475	-0-	-6378	-0-	207	1	21812	2	Y	1324	1170	1	1	8	545
						1456	9									
11	26430 X	22184	-0-	-4246	-0-	206	1	20628	2	Y	1227	1464	1	1	8	307
						1350	9									
12	26009 X	23358	-0-	-2651	-0-	206	1	21630	2	Y	1384	1518	1			173
						1522	9									
01	25079 X	20543	-0-	-4536	-0-	195	1	18962	2	Y	1260	1281	1	3	8	149
						1386	9									
02	22344 X	19141	-0-	-3203	-0-	186	1	17648	2	Y	1188	1215	1			122
						1307	9									
03	23467 X	19470	-0-	-3997	-0-	195	1	18130	2	Y	1041	1030	1	15	8	118
						1145	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

10	25854 X	24864	-0-	-990	-0-	126	1	22696	2	Y	1856	1854	1			743
						2042	9									
11	26250 X	24629	-0-	-1621	-0-	132	1	22581	2	Y	1742	2077	1			408
						1916	9									
12	27125 X	24494	-0-	-2631	-0-	143	1	22284	2	Y	1879	1714	1	1	8	572
						2067	9									
01	24521 X	23768	-0-	-753	-0-	142	1	21611	2	Y	1832	2148	1	1	8	255
						2015	9									
02	22148 X	21782	-0-	-366	-0-	124	1	19962	2	Y	1542	1480	1			317
						1696	9									
03	24521 X	21013	-0-	-3508	-0-	107	1	19227	2	Y	1526	1632	1			211
						1679	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

10	38118 X	38118	-0-	-0-	-0-	194	1	34845	2	Y	2799	2602	1	1	8	1027
						3079	9									
11	42468 X	42468	-0-	-0-	-0-	231	1	39335	2	Y	2638	3078	1	1	8	586
						2902	9									
12	44201 X	44201	-0-	-0-	-0-	260	1	40486	2	Y	3141	2808	1	2	8	917
						3455	9									
01	43973 X	43973	-0-	-0-	-0-	261	1	39931	2	Y	3437	3909	1	1	8	444
						3781	9									
02	34062 X	34062	-0-	-0-	-0-	192	1	31135	2	Y	2486	2430	1	1	8	499
						2735	9									
*03	28981 X	28981	-0-	-0-	-0-	147	1	26349	2	Y	2259	2461	1			297
						2485	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

10	21545 X	16760	-0-	-4785	-0-	336	1	14877	2	Y	1406	1238	1	4	8	579
						1547	9									
11	19800 X	10433	-0-	-9367	-0-	159	1	9126	2	Y	1044	1351	1			272
						1148	9									
12	25817 X	25817	-0-	-0-	-0-	503	1	22789	2	Y	2295	2237	1	1	8	329
						2525	9									
01	24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	530	1	21773	2	Y	1974	2123	1	1	8	179
						2171	9									
02	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	480	1	18913	2	Y	1454	1413	1	1	8	219
						1599	9									
*03	20846 X	20846	-0-	-0-	-0-	449	1	18695	2	Y	1547	1591	1	1	8	174
						1702	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1837	-0-	-550	-0-	4	1	1312	2	Y	469	448	0	17	1	10
							5	4	516	9							
11	2310	X	1374	-0-	-936	-0-	3	1	843	2	Y	477	478	0			9
							3	4	525	9							
12	2387	X	1040	-0-	-1347	-0-	2	1	709	2	Y	296	298	0			7
							3	4	326	9							
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1147	2	Y	455	454	0	1	8	7
							2	4	501	9							
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	4	1	1251	2	Y	501	496	0	1	8	11
							2	4	551	9							
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	810	2	Y	332	330	0	7	1	6
							1	4	365	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

10	6665	X	4273	-0-	-2392	-0-	3808	2	465	9	Y	423	536	1			326
11	5610	X	3785	-0-	-1825	-0-	3534	2	251	9	Y	228	372	1			182
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					182
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					182
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	11	108	1			85
03	4278	X	1241	-0-	-3037	-0-	949	2	292	9	Y	265					350

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

10	9982	X	7969	-0-	-2013	-0-	7274	2	695	9	Y	632	523	1			192
11	9900	X	6581	-0-	-3319	-0-	6318	2	263	9	Y	239	147	1			284
12	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10198	2	595	9	Y	541	744	1			81
01	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9052	2	640	9	Y	582	518	1			145
02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	8878	2	488	9	Y	444	371	1			218
*03	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	8883	2	824	9	Y	749	868	1			99

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

10	2728	X	2010	-0-	-718	-0-	1696	2	314	9	N	285	169	1			188
11	2580	X	1686	-0-	-894	-0-	1407	2	279	9	N	254	195	1			247
12	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	2005	2	428	9	N	389	388	1			248
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	2851	2	486	9	N	442	560	1	2	8	128
02	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	1784	2	505	9	N	459	361	1			226
*03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2515	2	255	9	N	232	363	1			95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4823	2	219	9	N	199					277
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5222	2	282	9	N	256	378	1			155
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5492	2	320	9	N	291	195	1			251
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5108	2	373	9	N	339	457	1			133
02	4872	X	4298	-0-	-574	-0-	3951	2	347	9	N	315	344	1	2	8	102
03	5394	X	4267	-0-	-1127	-0-	3972	2	295	9	N	268	176	1			194

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3349	2	406	9	N	369	184	1			393
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3632	2	373	9	N	339	365	1			367
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3831	2	366	9	N	333	193	1			507
01	3720	X	2999	-0-	-721	-0-	2659	2	340	9	N	309	552	1			264
02	3360	X	2610	-0-	-750	-0-	2265	2	345	9	N	314	355	1	1	8	222
03	3720	X	2836	-0-	-884	-0-	2421	2	415	9	N	377	355	1			244

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1336	2	426	9	N	387	172	1			277
11	1500	X	1432	-0-	-68	-0-	1055	2	377	9	N	343	375	1			245
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	1567	2	510	9	N	464	561	1			148
01	1550	N	479	-0-	-1071	-0-	305	2	174	9	N	158	154	1			152
02	1344	N	489	-0-	-855	-0-	344	2	145	9	N	132	171	1			113
03	1550	N	523	-0-	-1027	-0-	383	2	140	9	N	127	174	1			66

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

10	1643	X	1358	-0-	-285	-0-	309	1	621	2	Y	385	368	0	14	1	8
							4	4	424	9							
11	1590	X	97	-0-	-1493	-0-	80	1	3	2	Y	13	19	0			2
							14	9									
12	1333	X	714	-0-	-619	-0-	260	1	76	2	Y	342	340	0			4
							2	4	376	9							
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	324	1	104	2	Y	469	467	0	1	8	5
							2	4	516	9							
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	279	1	466	2	Y	470	465	0			10
							2	4	517	9							
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	293	1	266	2	Y	401	397	0	8	1	6
							1	4	441	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

10	14756	X	13348	-0-	-1408	-0-	661	1	10831	2	Y	1671	1595	0	60	1	28
							18	4	1838	9			1	8			
11	14280	X	11387	-0-	-2893	-0-	483	1	9220	2	Y	1521	1529	0	1	8	19
							11	4	1673	9							
12	14384	X	11610	-0-	-2774	-0-	583	1	9255	2	Y	1599	1597	0	1	8	20
							13	4	1759	9							
01	12152	X	9861	-0-	-2291	-0-	580	1	7716	2	Y	1416	1417	0	2	8	17
							7	4	1558	9							
02	10976	X	9300	-0-	-1676	-0-	606	1	6966	2	Y	1565	1549	0	2	8	31
							6	4	1722	9							
03	12152	X	10716	-0-	-1436	-0-	777	1	8107	2	Y	1663	1640	0	34	1	19
							3	4	1829	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2101	-0-	-1030	-0-	305	1	1260	2	Y	483	460	0	17	1	13
							5	4	531	9							
11	3030	X	2076	-0-	-954	-0-	276	1	1405	2	Y	356	360	0			9
							3	4	392	9							
12	3069	X	1513	-0-	-1556	-0-	237	1	790	2	Y	438	436	0			11
							4	4	482	9							
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	384	1	2211	2	Y	573	572	0	1	8	11
							3	4	630	9							
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	355	1	2040	2	Y	534	529	0	1	8	15
							2	4	587	9							
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	295	1	784	2	Y	479	474	0	10	1	10
							1	4	527	9							

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	6209	-0-	-7710	-0-	526	1	5222	2	Y	415	397	0	15	1	5
							4	4	457	9							
11	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	714	1	9803	2	Y	551	552	0			4
							4	4	606	9							
12	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	678	1	11272	2	Y	2031	2019	0	3	8	13
							16	4	2234	9							
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	521	1	6494	2	Y	825	833	0	1	8	4
							4	4	908	9							
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	501	1	5654	2	Y	1649	1629	0	2	8	22
							6	4	1814	9							
*03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	645	1	7758	2	Y	1007	1003	0	21	1	4
							2	4	1108	9			1	8			

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	4980	-0-	-3328	-0-	434	1	3537	2	Y	908	867	0	33	1	11
							10	4	999	9			1	8			
11	8040	X	4380	-0-	-3660	-0-	378	1	3152	2	Y	767	772	0			6
							6	4	844	9							
12	6851	X	5782	-0-	-1069	-0-	438	1	4266	2	Y	973	970	0	1	8	8
							8	4	1070	9							
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	440	1	4260	2	Y	1055	1055	0	1	8	7
							5	4	1161	9							
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	390	1	3571	2	Y	833	827	0	1	8	12
							3	4	916	9							
*03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	424	1	3400	2	Y	788	777	0	16	1	7
							2	4	867	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2160	2	658	9	N	598	532	1			275
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	1884	2	542	9	N	493	554	1			214
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2050	2	567	9	N	515	556	1			173
01	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	1725	2	624	9	N	567	370	1	1	8	369
02	2548	X	2147	-0-	-401	-0-	1741	2	406	9	N	369	665	1			73
03	2821	X	1925	-0-	-896	-0-	1517	2	408	9	N	371	183	1			261

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3309	-0-	-473	-0-	2970	2	339	9	N	308	151	1			264
11	3330	X	2848	-0-	-482	-0-	2531	2	317	9	N	288	359	1			193
12	3720	X	2764	-0-	-956	-0-	2453	2	311	9	N	283	371	1			105
01	3720	X	2625	-0-	-1095	-0-	2320	2	305	9	N	277	162	1	1	8	219
02	3360	X	2298	-0-	-1062	-0-	2055	2	243	9	N	221	346	1			94
03	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	2384	2	287	9	N	261	170	1			185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1279	-0-	-426	-0-	1041	2	238	9	N	216	158	1			190
11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1436	2	234	9	N	213	186	1			217
12	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1422	2	243	9	N	221	363	1			75
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1390	2	235	9	N	214	170	1	1	8	118
02	1568	N	1486	-0-	-82	-0-	1269	2	217	9	N	197	170	1			145
03	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1438	2	229	9	N	208	172	1			181

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	12276	X	8596	-0-	-3680	-0-	194	1	7562	2	Y	756	723	0	27	1	11
							8	4	832	9			1	8			
11	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
12	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-					-0-
01	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-
02	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-					-0-
*03	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	197	1	10643	2	Y	804	782	0	16	1	6
							2	4	884	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	3384	-0-	-5265	-0-	687	1	1937	2	Y	691	571	0	21	1	229
							760	9					1	8			
11	8280	X	5687	-0-	-2593	-0-	542	1	4224	2	Y	837	785	0	2	8	279
							921	9									
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	627	1	4452	2	Y	855	978	0	1	8	155
							941	9									
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	760	1	3214	2	Y	417	446	0	1	8	125
							459	9									
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	696	1	3058	2	Y	427	447	0			105
							470	9									
*03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	680	1	3324	2	Y	373	344	0	7	1	127
							410	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	780	-0-	-1514	-0-	275	1	66	2	Y	395	377	0	14	1	10
							4	4	435	9							
11	510	N	67	-0-	-443	-0-	55	1	2	2	Y	9	14	0			5
							10	9									
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	269	1	80	2	Y	362	359	0			8
							3	4	398	9							
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	324	1	488	2	Y	413	412	0	1	8	8
							2	4	454	9							
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	217	1	628	2	Y	462	458	0			12
							2	4	508	9							
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	271	1	284	2	Y	293	293	0	6	1	6
							1	4	322	9							

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	6745	-0-	-1842	-0-	529	1	4925	2	Y	1163	1108	0	42	1	17
							12	4	1279	9			1	8			
11	8310	X	7508	-0-	-802	-0-	486	1	5550	2	Y	1330	1332	0	1	8	14
							9	4	1463	9							
12	8587	X	7964	-0-	-623	-0-	499	1	6047	2	Y	1279	1279	0	1	8	13
							11	4	1407	9							
01	6758	X	5303	-0-	-1455	-0-	498	1	3727	2	Y	975	977	0	1	8	10
							5	4	1073	9							
02	6972	X	4920	-0-	-2052	-0-	512	1	3408	2	Y	906	897	0	1	8	18
							3	4	997	9							
03	7719	X	6475	-0-	-1244	-0-	443	1	4911	2	Y	1017	1002	0	21	1	11
							2	4	1119	9			1	8			

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	3131	X	1078	-0-	-2053	-0-	84	1	130	2	Y	778	744	0	28	1	7
							8	4	856	9			1	8			
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	1	8	0			-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	44	-0-	-180	-0-	14	1	30	2	Y	-0-					-0-
*03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	91	1	1026	2	Y	948	923	0	19	1	6
							2	4	1043	9							

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5078	-0-	-843	-0-	487	1	3839	2	Y	677	645	0	24	1	16
							7	4	745	9			1	8			
11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	476	1	5202	2	Y	652	654	0			14
							4	4	717	9							
12	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	487	1	5502	2	Y	630	632	0	1	8	11
							5	4	693	9							
01	5084	X	4700	-0-	-384	-0-	415	1	3625	2	Y	597	597	0	1	8	10
							3	4	657	9							
02	5964	X	3740	-0-	-2224	-0-	362	1	2800	2	Y	524	520	0	1	8	13
							2	4	576	9							
03	6696	X	4099	-0-	-2597	-0-	334	1	3148	2	Y	560	552	0	11	1	10
							1	4	616	9							

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	6493	-0-	-5225	-0-	454	1	5505	2	Y	481	460	0	17	1	5
							5	4	529	9							
11	11340	X	7544	-0-	-3796	-0-	440	1	6448	2	Y	592	592	0			5
							5	4	651	9							
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	490	1	6923	2	Y	809	807	0	1	8	6
							6	4	890	9							
01	5766	X	5728	-0-	-38	-0-	497	1	4619	2	Y	554	554	0	1	8	5
							3	4	609	9							
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	427	1	4172	2	Y	563	557	0	1	8	10
							2	4	619	9							
*03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	473	1	5865	2	Y	651	641	0	13	1	7
							1	4	716	9							

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25389	X	21343	-0-	-4046	-0-	81	1	19480	2	Y	1620	1478	1			545
							1782	9									
11	23820	X	19916	-0-	-3904	-0-	71	1	18054	2	Y	1628	1877	1			296
							1791	9									
12	22816	X	20197	-0-	-2619	-0-	83	1	18304	2	Y	1645	1686	1			255
							1810	9									
01	20274	X	19034	-0-	-1240	-0-	81	1	17285	2	Y	1516	1636	1			135
							1668	9									
02	18312	X	16700	-0-	-1612	-0-	70	1	15164	2	Y	1333	1290	1			178
							1466	9									
*03	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	92	1	19471	2	Y	1635	1669	1			144
							1799	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	26691 X	22007	-0-	-4684	-0-	85	1	20299	2	Y	1475	1380	1			504
						1623	9									
11	24210 X	20072	-0-	-4138	-0-	72	1	18379	2	Y	1474	1711	1			267
						1621	9									
12	24831 X	19505	-0-	-5326	-0-	81	1	17775	2	Y	1499	1537	1			229
						1649	9									
01	22754 X	18513	-0-	-4241	-0-	80	1	16852	2	Y	1437	1541	1			125
						1581	9									
02	20552 X	16865	-0-	-3687	-0-	71	1	15268	2	Y	1387	1331	1			181
						1526	9									
03	22010 X	18236	-0-	-3774	-0-	79	1	16630	2	Y	1388	1447	1			122
						1527	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	22041 X	20789	-0-	-1252	-0-	79	1	19057	2	Y	1503	1405	1			521
						1653	9									
11	22200 X	20149	-0-	-2051	-0-	72	1	18277	2	Y	1636	1861	1			296
						1800	9									
12	22940 X	19249	-0-	-3691	-0-	80	1	17454	2	Y	1559	1608	1			247
						1715	9									
01	19747 X	18833	-0-	-914	-0-	80	1	17078	2	Y	1523	1630	1			140
						1675	9									
02	17836 X	16742	-0-	-1094	-0-	70	1	15132	2	Y	1400	1348	1			192
						1540	9									
03	19747 X	17159	-0-	-2588	-0-	74	1	15598	2	Y	1352	1415	1			129
						1487	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	27962 X	24732	-0-	-3230	-0-	95	1	22709	2	Y	1753	1618	1			586
						1928	9									
11	26460 X	22500	-0-	-3960	-0-	80	1	20443	2	Y	1797	2069	1			314
						1977	9									
12	26815 X	22639	-0-	-4176	-0-	93	1	20516	2	Y	1845	1885	1			274
						2030	9									
01	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	97	1	20548	2	Y	1821	1945	1			150
						2003	9									
02	21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	90	1	19332	2	Y	1819	1740	1			229
						2001	9									
03	22630 X	21568	-0-	-1062	-0-	93	1	19740	2	Y	1577	1671	1			135
						1735	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	21886 X	18040	-0-	-3846	-0-	68	1	16373	2	Y	1454	1348	1			500
						1599	9									
11	20460 X	17066	-0-	-3394	-0-	60	1	15306	2	Y	1545	1763	1			282
						1700	9									
12	20305 X	17348	-0-	-2957	-0-	71	1	15635	2	Y	1493	1538	1			237
						1642	9									
01	18755 X	16386	-0-	-2369	-0-	70	1	14803	2	Y	1375	1485	1			127
						1513	9									
02	16912 X	16045	-0-	-867	-0-	67	1	14381	2	Y	1452	1384	1			195
						1597	9									
03	18042 X	16512	-0-	-1530	-0-	70	1	14932	2	Y	1373	1440	1			128
						1510	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	24738	X	22033	-0-	-2705	-0-	450	1	19797	2	Y	1624	1355	1	5	8	634
							1786	9									
11	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	396	1	22470	2	Y	1754	1990	1	1	8	397
							1929	9									
12	24521	X	13747	-0-	-10774	-0-	269	1	12189	2	Y	1172	1369	1	1	8	199
							1289	9									
01	20212	X	13078	-0-	-7134	-0-	285	1	11672	2	Y	1019	1125	1	1	8	92
							1121	9									
02	18256	X	12179	-0-	-6077	-0-	276	1	10854	2	Y	954	907	1			139
							1049	9									
03	20212	X	18551	-0-	-1661	-0-	400	1	16646	2	Y	1368	1360	1			147
							1505	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

10	8215	X	6696	-0-	-1519	-0-	160	1	4662	2	Y	1687	1608	0	60	1	23
							18	4	1856	9			1	8			
11	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					-0-
*03	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	139	1	6655	2	Y	444	432	0	9	1	3
							1	4	488	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

10	18786	X	7634	-0-	-11152	-0-	559	1	5901	2	Y	1057	1008	0	38	1	12
							11	4	1163	9			1	8			
11	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	844	1	15716	2	Y	2821	2810	0	2	8	21
							20	4	3103	9							
12	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	798	1	14876	2	Y	3655	3647	0	4	8	25
							29	4	4021	9							
01	6293	X	6229	-0-	-64	-0-	462	1	4555	2	Y	1096	1113	0	1	8	7
							6	4	1206	9							
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	460	1	4595	2	Y	962	954	0	1	8	14
							4	4	1058	9							
*03	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	864	1	14694	2	Y	2145	2100	0	43	1	15
							4	4	2360	9			1	8			

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

10	11811	X	9855	-0-	-1956	-0-	511	1	7215	2	Y	1917	1830	0	69	1	22
							20	4	2109	9			1	8			
11	11430	X	7825	-0-	-3605	-0-	392	1	5780	2	Y	1493	1504	0	1	8	10
							11	4	1642	9							
12	11780	X	10011	-0-	-1769	-0-	525	1	7355	2	Y	1923	1920	0	3	8	10
							16	4	2115	9							
01	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	664	1	8598	2	Y	2024	2023	0	3	8	8
							10	4	2226	9							
02	10192	X	9852	-0-	-340	-0-	546	1	7205	2	Y	1904	1886	0	2	8	24
							7	4	2094	9							
*03	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	567	1	8312	2	Y	1970	1944	0	40	1	9
							4	4	2167	9			1	8			

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	4464	X	1399	-0-	-3065	-0-	261	1	606	2	Y	479	457	0	17	1	5
							5	4	527	9							
11	4320	X	924	-0-	-3396	-0-	189	1	138	2	Y	539	541	0			3
							4	4	593	9							
12	4247	X	2336	-0-	-1911	-0-	275	1	1296	2	Y	690	689	0	1	8	3
							6	4	759	9							
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	337	1	1600	2	Y	697	697	0	1	8	2
							4	4	767	9							
02	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	253	1	640	2	Y	628	622	0	1	8	7
							2	4	691	9							
*03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	195	1	102	2	Y	564	558	0	12	1	1
							1	4	620	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	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	95	1	1606	2	Y	399	382	0	14	1	5
							4	4	439	9							
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	64	1	1542	2	Y	270	262	0	5	1	3
							1	4	297	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	18569	X	4890	-0-	-13679	-0-	147	1	3871	2	Y	785	751	0	28	1	7
							8	4	864	9			1	8			
11	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					Y	-0-					-0-
03	4898	X	989	-0-	-3909	-0-	40	1	491	2	Y	415	403	0	8	1	4
							1	4	457	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	6045	X	5444	-0-	-601	-0-	250	1	4701	2	Y	448	327	1			308
							493	9									
11	5760	X	5206	-0-	-554	-0-	245	1	4489	2	Y	429	557	1			180
							472	9									
12	5890	X	5342	-0-	-548	-0-	256	1	4611	2	Y	432	542	1			70
							475	9									
01	5797	X	5285	-0-	-512	-0-	256	1	4546	2	Y	439	354	1	1	8	154
							483	9									
02	4928	X	4659	-0-	-269	-0-	229	1	4003	2	Y	388	360	1			182
							427	9									
03	5456	X	5158	-0-	-298	-0-	253	1	4440	2	Y	423	531	1			74
							465	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1822	-0-	-317	-0-	982	2	840	9	N	764	646	1			311
11	2070	X	1571	-0-	-499	-0-	878	2	693	9	N	630	745	1			196
12	1953	X	1624	-0-	-329	-0-	906	2	718	9	N	653	730	1			119
01	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	869	2	708	9	N	644	706	1			57
02	1456	N	1211	-0-	-245	-0-	761	2	450	9	N	409	347	1			119
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	1487	2	705	9	N	641	557	1			203

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	6572	-0-	-2759	-0-	231	1	6309	2	Y	28	28	0	1	1	6
							1	4	31	9							
11	9030	X	52	-0-	-8978	-0-	52	1			Y	-0-	6	0			-0-
12	8463	X	59	-0-	-8404	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
01	3069	X	78	-0-	-2991	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	211	1	10073	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*03	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	401	1	22151	2	Y	795	774	0	16	1	5
							2	4	875	9							

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

10	7254	X	4349	-0-	-2905	-0-	206	1	3702	2	Y	397	380	0	14	1	8
							4	4	437	9							
11	6120	X	52	-0-	-6068	-0-	52	1			Y	-0-	8	0			-0-
12	6324	X	58	-0-	-6266	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
01	6324	X	78	-0-	-6246	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	168	1	7877	2	Y	166	164	0			2
							1	4	183	9							
03	4340	X	4007	-0-	-333	-0-	144	1	3532	2	Y	300	294	0	6	1	2
							1	4	330	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

10	12462	X	9978	-0-	-2484	-0-	206	1	8206	2	Y	1411	1348	0	51	1	19
							14	4	1552	9			1	8			
11	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-	18	0			1
12	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					1
01	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					1
02	8540	X	2722	-0-	-5818	-0-	768	1	1719	2	Y	213	210	0			4
							1	4	234	9							
*03	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	376	1	20624	2	Y	3471	3380	0	70	1	23
							7	4	3818	9			2	8			

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3565	X	3335	-0-	-230	-0-	408	1	2536	2	Y	352	335	0	13	1	12
							4	4	387	9							
11	3810	X	1232	-0-	-2578	-0-	314	1	598	2	Y	289	291	0			10
							2	4	318	9							
12	3937	X	2084	-0-	-1853	-0-	263	1	1425	2	Y	357	356	0			11
							3	4	393	9							
01	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	370	1	1538	2	Y	376	374	0			13
							2	4	414	9							
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	387	1	3276	2	Y	490	484	0	1	8	18
							2	4	539	9							
03	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	263	1	2190	2	Y	287	286	0	6	1	13
							1	4	316	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	6575	-0-	-1640	-0-	509	1	5478	2	Y	530	507	0	19	1	12
							5	4	583	9							
11	7950	X	6378	-0-	-1572	-0-	542	1	5251	2	Y	528	530	0			10
							4	4	581	9							
12	8215	X	6417	-0-	-1798	-0-	453	1	5495	2	Y	423	422	0			11
							4	4	465	9							
01	7626	X	5665	-0-	-1961	-0-	509	1	4546	2	Y	552	551	0	1	8	11
							3	4	607	9							
02	6496	X	5994	-0-	-502	-0-	449	1	5004	2	Y	490	485	0	1	8	15
							2	4	539	9							
03	6603	X	6235	-0-	-368	-0-	424	1	5242	2	Y	516	508	0	10	1	13
							1	4	568	9							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	1931	-0-	-3835	-0-	205	1	1091	2	Y	572	547	0	21	1	4
							6	4	629	9							
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	445	1	4707	2	Y	645	647	0			2
							4	4	710	9							
12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	442	1	4740	2	Y	468	468	0			2
							4	4	515	9							
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	335	1	1879	2	Y	349	350	0			1
							2	4	384	9							
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	381	1	3183	2	Y	279	277	0			3
							1	4	307	9							
*03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	503	1	5206	2	Y	526	515	0	11	1	3
							1	4	579	9							

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	6350	-0-	-2237	-0-	7	1	5481	2	Y	776	740	0	28	1	11
							8	4	854	9			1	8			
11	8310	X	6101	-0-	-2209	-0-	4	1	5296	2	Y	724	728	0			7
							5	4	796	9							
12	8401	X	5283	-0-	-3118	-0-	5	1	4603	2	Y	610	610	0	1	8	6
							4	4	671	9							
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	7	1	5505	2	Y	797	795	0	1	8	7
							4	4	877	9							
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	6	1	4901	2	Y	740	733	0	1	8	13
							3	4	814	9							
*03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	6	1	4896	2	Y	604	599	0	12	1	6
							1	4	664	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	9455	X	5347	-0-	-4108	-0-	405	1	4013	2	Y	837	801	0	30	1	9
							8	4	921	9			1	8			
11	9150	X	7546	-0-	-1604	-0-	402	1	3269	2	Y	3500	3481	0	2	8	26
							25	4	3850	9							
12	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	519	1	10323	2	Y	2811	2815	0	3	8	19
							22	4	3092	9							
01	7409	X	6809	-0-	-600	-0-	438	1	4551	2	Y	1646	1654	0	2	8	9
							9	4	1811	9							
02	6692	X	5621	-0-	-1071	-0-	373	1	3912	2	Y	1210	1201	0	1	8	17
							5	4	1331	9							
*03	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	533	1	5991	2	Y	2200	2158	0	45	1	13
							5	4	2420	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	347	1	9219	2	Y	3467	3301	0	124	1	42
							36	4	3814	9			2	8			
11	12570	X	8948	-0-	-3622	-0-	229	1	5711	2	Y	2716	2735	0	2	8	21
							20	4	2988	9							
12	11966	X	3025	-0-	-8941	-0-	426	1	2371	2	Y	206	225	0			2
							1	4	227	9							
01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	431	1	9019	2	Y	1200	1194	0	2	8	6
							6	4	1320	9							
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	338	1	7124	2	Y	1093	1083	0	1	8	15
							4	4	1202	9							
*03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	360	1	6924	2	Y	1027	1013	0	21	1	7
							2	4	1130	9			1	8			

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	19933	X	9023	-0-	-10910	-0-	331	1	6791	2	Y	1713	1635	0	61	1	16
							17	4	1884	9			1	8			
11	19290	X	12415	-0-	-6875	-0-	359	1	9255	2	Y	2529	2528	0	2	8	15
							19	4	2782	9							
12	18879	X	1869	-0-	-17010	-0-	309	1	1382	2	Y	161	176	0			-0-
							1	4	177	9							
01	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	447	1	8416	2	Y	1690	1679	0	2	8	9
							9	4	1859	9							
02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	336	1	5844	2	Y	1212	1203	0	1	8	17
							5	4	1333	9							
*03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	394	1	7704	2	Y	873	866	0	18	1	6
							2	4	960	9							

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	142	1	4059	2	Y	444	424	0	16	1	7
							5	4	488	9							
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-					-0-
*03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	153	1	6069	2	Y	675	656	0	14	1	5
							1	4	743	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19561	X	16413	-0-	-3148	-0-	152	1	15379	2	Y	802	795	1			7
							882	9									
11	14790	X	11183	-0-	-3607	-0-	82	1	10464	2	Y	579	583	1			3
							637	9									
12	9765	X	1141	-0-	-8624	-0-	13	1	1062	2	Y	60	63	1			-0-
							66	9									
01	16399	X	2563	-0-	-13836	-0-	35	1	2394	2	Y	122	120	1			2
							134	9									
02	14812	X	-0-	-0-	-14812	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	16399	X	8716	-0-	-7683	-0-	123	1	8051	2	Y	493	487	1			6
							542	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11966 X	9821	-0-	-2145	-0-	88	1	9268	2	Y	423	394	1	1	8	201
						465	9									
11	12690 X	7533	-0-	-5157	-0-	69	1	7103	2	Y	328	396	1			133
						361	9									
12	13113 X	8664	-0-	-4449	-0-	94	1	8171	2	Y	363	411	1			85
						399	9									
01	16926 X	9347	-0-	-7579	-0-	96	1	8802	2	Y	408	362	1	1	8	130
						449	9									
02	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	90	1	8586	2	Y	404	356	1			178
						444	9									
*03	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	110	1	10738	2	Y	431	476	1	1	8	132
						474	9									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	161	1	16941	2	Y	766	677	1	3	8	345
						843	9									
11	16327 X	16327	-0-	-0-	-0-	150	1	15467	2	Y	645	741	1			249
						710	9									
12	19251 X	14589	-0-	-4662	-0-	158	1	13714	2	Y	652	746	1	1	8	154
						717	9									
01	21669 X	13847	-0-	-7822	-0-	142	1	13053	2	Y	593	547	1	1	8	199
						652	9									
02	19572 X	14105	-0-	-5467	-0-	140	1	13319	2	Y	587	522	1			264
						646	9									
03	17949 X	14307	-0-	-3642	-0-	138	1	13469	2	Y	636	701	1	1	8	198
						700	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
10	20181 X	17270	-0-	-2911	-0-	154	1	16170	2	Y	860	752	1	4	8	361
						946	9									
11	19380 X	15929	-0-	-3451	-0-	145	1	14922	2	Y	784	876	1	1	8	268
						862	9									
12	21793 X	14045	-0-	-7748	-0-	151	1	13060	2	Y	758	869	1	1	8	156
						834	9									
01	17298 X	16246	-0-	-1052	-0-	165	1	15128	2	Y	866	768	1	2	8	252
						953	9									
02	15624 X	13650	-0-	-1974	-0-	134	1	12792	2	Y	658	622	1	1	8	287
						724	9									
03	17267 X	16153	-0-	-1114	-0-	155	1	15095	2	Y	821	884	1	2	8	222
						903	9									

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	20367 X	14247	-0-	-6120	-0-	197	1	13247	2	Y	730	644	1	7	8	317
						803	9									
11	17550 X	12511	-0-	-5039	-0-	130	1	11633	2	Y	680	559	1			438
						748	9									
12	15259 X	15259	-0-	-0-	-0-	201	1	14102	2	Y	869	1002	1	1	8	304
						956	9									
01	14260 X	11852	-0-	-2408	-0-	134	1	10842	2	Y	796	947	1	3	8	150
						876	9									
02	12880 X	11376	-0-	-1504	-0-	133	1	10527	2	Y	651	654	1	1	8	146
						716	9									
*03	15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	172	1	14953	2	Y	689	688	1	2	8	145
						758	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 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	20367	X	15513	-0-	-4854	-0-	211	1	14188	2	Y	1013	993	1	12	8	504
							1114	9									
11	18930	X	15700	-0-	-3230	-0-	160	1	14282	2	Y	1144	915	1	1	8	732
							1258	9									
12	21576	X	16014	-0-	-5562	-0-	207	1	14595	2	Y	1102	1395	1	3	8	436
							1212	9									
01	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	274	1	22061	2	Y	1293	1479	1	3	8	247
							1422	9									
02	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	235	1	18576	2	Y	1018	1025	1	1	8	239
							1120	9									
*03	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	236	1	20596	2	Y	1200	1175	1	4	8	260
							1320	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

10	27111	X	27111	-0-	-0-	-0-	256	1	25956	2	Y	817	807	1	2	8	18
							899	9									
11	27645	X	27645	-0-	-0-	-0-	208	1	26445	2	Y	902	902	1			18
							992	9									
12	33101	X	33101	-0-	-0-	-0-	395	1	31534	2	Y	1065	1065	1	2	8	16
							1172	9									
01	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	373	1	25887	2	Y	1107	1106	1			17
							1218	9									
02	30935	X	30935	-0-	-0-	-0-	368	1	29403	2	Y	1058	1059	1			16
							1164	9									
03	33108	X	19529	-0-	-13579	-0-	285	1	18613	2	Y	574	575	1	1	8	14
							631	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

10	5332	X	3754	-0-	-1578	-0-	113	1	3044	2	N	543	527	1			92
							597	9									
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	166	1	4121	2	N	534	566	1			60
							587	9									
12	4030	X	3279	-0-	-751	-0-	116	1	2582	2	N	528	534	1	1	8	53
							581	9									
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	164	1	3128	2	N	443	463	1	1	8	32
							487	9									
02	4536	X	2400	-0-	-2136	-0-	111	1	2011	2	N	253	241	1			44
							278	9									
03	5022	X	1747	-0-	-3275	-0-	122	1	1350	2	N	250	251	1			43
							275	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

10	7223	X	1218	-0-	-6005	-0-	1096	2	1	4	N	110	113	0			6
							121	9									
11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6273	2	8	4	N	809	807	0			8
							890	9									
12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	6568	2	3	4	N	777	775	0	1	8	9
							855	9									
01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	6302	2	2	4	N	855	854	0	1	8	9
							941	9									
02	6692	X	4230	-0-	-2462	-0-	3414	2	816	9	N	742	739	0	2	8	10
03	7440	X	7299	-0-	-141	-0-	6405	2	894	9	N	813	811	0	1	8	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2634	-0-	-1303	-0-	491	1	1615	2	N	480	409	1			221
							528	9									
11	4020	X	506	-0-	-3514	-0-	148	1	358	9	N	325	407	1			139
12	5797	X	1695	-0-	-4102	-0-	418	1	636	2	N	583	541	1			181
							641	9									
01	5797	X	850	-0-	-4947	-0-	244	1	58	2	N	498	611	1	2	8	66
							548	9									
02	5236	X	1406	-0-	-3830	-0-	266	1	570	2	N	518	474	1	1	8	109
							570	9									
*03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	622	1	3129	2	N	516	502	1	1	8	122
							568	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	359	-0-	-2491	-0-	194	2	165	9	N	150	43	1			107
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	1666	2	672	9	N	611	499	1	1	8	218
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	1757	2	509	9	N	463	534	1			147
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	1756	2	498	9	N	453	346	1			254
03	2325	X	1910	-0-	-415	-0-	1416	2	494	9	N	449	528	1			175

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

10	11842	X	5714	-0-	-6128	-0-	516	1	4263	2	Y	843	804	0	30	1	14
							8	4	927	9			1	8			
11	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	608	1	7940	2	Y	3405	3387	0	2	8	30
							25	4	3746	9							
12	11842	X	11045	-0-	-797	-0-	599	1	6937	2	Y	3166	3166	0	4	8	26
							26	4	3483	9							
01	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	643	1	6805	2	Y	1589	1600	0	2	8	13
							8	4	1748	9							
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	631	1	5380	2	Y	590	590	0	1	8	12
							2	4	649	9							
*03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	570	1	5103	2	Y	1021	1002	0	21	1	9
							2	4	1123	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

10	13485	X	4605	-0-	-8880	-0-	370	1	3438	2	Y	718	685	0	26	1	8
							7	4	790	9			1	8			
11	13050	X	4332	-0-	-8718	-0-	349	1	3274	2	Y	641	645	0			4
							4	4	705	9							
12	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	609	1	9559	2	Y	882	881	0	1	8	4
							7	4	970	9							
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	449	1	4198	2	Y	787	788	0	1	8	2
							4	4	866	9							
02	4172	X	3923	-0-	-249	-0-	341	1	3225	2	Y	324	324	0			2
							1	4	356	9							
03	11160	X	381	-0-	-10779	-0-	108	1	39	2	Y	213	211	0	4	1	-0-
							234	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	16275	X	311	-0-	-15964	-0-	275	1	5	2	Y	27	26	0	1	1	-0-
							1	4	30	9							
11	15750	X	466	-0-	-15284	-0-	252	1	36	2	Y	161	159	0			2
							1	4	177	9							
12	15376	X	531	-0-	-14845	-0-	224	1	51	2	Y	231	231	0			2
							2	4	254	9							
01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	292	1	42	2	Y	202	202	0			2
							1	4	222	9							
02	252	X	164	-0-	-88	-0-	140	1	4	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
03	279	X	9	-0-	-270	-0-	1	2	8	9	Y	7	6	0			2

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	9083	X	1527	-0-	-7556	-0-	188	1	175	2	Y	1048	997	0	37	1	13
							11	4	1153	9			1	8			
11	8790	X	385	-0-	-8405	-0-	290	1	16	2	Y	71	83	0			1
							1	4	78	9							
12	9083	X	1203	-0-	-7880	-0-	213	1	165	2	Y	745	739	0	1	8	6
							5	4	820	9							
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	266	1	202	2	Y	964	963	0	1	8	6
							5	4	1060	9							
02	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	399	1	540	2	Y	755	749	0	1	8	11
							3	4	831	9							
03	1054	X	992	-0-	-62	-0-	283	1	100	2	Y	553	549	0	11	1	4
							1	4	608	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	15934	X	4597	-0-	-11337	-0-	445	1	3118	2	Y	931	890	0	33	1	9
							10	4	1024	9			1	8			
11	15420	X	1766	-0-	-13654	-0-	360	1	1147	2	Y	234	243	0			-0-
							2	4	257	9							
12	14787	X	4432	-0-	-10355	-0-	439	1	3287	2	Y	637	633	0	1	8	3
							5	4	701	9							
01	4867	X	3810	-0-	-1057	-0-	438	1	2891	2	Y	435	436	0	1	8	1
							2	4	479	9							
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	528	1	4066	2	Y	436	432	0			5
							2	4	480	9							
*03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	631	1	5522	2	Y	857	841	0	17	1	4
							2	4	943	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	13485	X	9660	-0-	-3825	-0-	642	1	7882	2	Y	1023	979	0	37	1	12
							11	4	1125	9			1	8			
11	13050	X	10417	-0-	-2633	-0-	630	1	8920	2	Y	783	788	0	1	8	6
							6	4	861	9							
12	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	717	1	11763	2	Y	1217	1215	0	1	8	7
							10	4	1339	9							
01	9672	X	8265	-0-	-1407	-0-	529	1	6904	2	Y	753	756	0	1	8	3
							4	4	828	9							
02	9716	X	4331	-0-	-5385	-0-	301	1	3666	2	Y	330	329	0			4
							1	4	363	9							
03	13826	X	11800	-0-	-2026	-0-	743	1	10650	2	Y	369	365	0	7	1	1
							1	4	406	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	17732	X	3937	-0-	-13795	-0-	462	1	3420	2	Y	49	47	0	2	1	-0-
							1	4	54	9							
11	17160	X	3853	-0-	-13307	-0-	438	1	3394	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	5983	X	667	-0-	-5316	-0-	155	1	85	2	Y	385	382	0			3
							3	4	424	9							
01	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	495	1	6036	2	Y	415	414	0	1	8	3
							2	4	457	9							
02	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	602	1	6849	2	Y	503	497	0	1	8	8
							2	4	553	9							
*03	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	620	1	6287	2	Y	708	695	0	14	1	7
							1	4	779	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	15097	X	417	-0-	-14680	-0-	249	1	22	2	Y	131	125	0	5	1	1
							2	4	144	9							
11	14610	X	2540	-0-	-12070	-0-	322	1	1921	2	Y	269	268	0			2
							1	4	296	9							
12	13733	X	7329	-0-	-6404	-0-	473	1	5364	2	Y	1346	1338	0	1	8	9
							11	4	1481	9							
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	456	1	4436	2	Y	1454	1452	0	2	8	9
							8	4	1599	9							
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	516	1	3671	2	Y	494	495	0	1	8	7
							2	4	543	9							
*03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	549	1	3899	2	Y	730	716	0	15	1	6
							1	4	803	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	15438	X	3073	-0-	-12365	-0-	251	1	1576	2	Y	1122	1067	0	40	1	14
							12	4	1234	9			1	8			
11	14940	X	3867	-0-	-11073	-0-	323	1	2064	2	Y	1337	1339	0	1	8	11
							9	4	1471	9							
12	10292	X	2594	-0-	-7698	-0-	298	1	1220	2	Y	971	974	0	1	8	7
							8	4	1068	9							
01	695	X	695	-0-	-0-	-0-	170	1	174	2	Y	317	322	0			2
							2	4	349	9							
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	264	1	1014	2	Y	501	495	0	1	8	7
							2	4	551	9							
*03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	448	1	1378	2	Y	539	532	0	11	1	3
							1	4	593	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	7006	X	1832	-0-	-5174	-0-	1513	2	2	4	Y	288	291	0			8
							317	9									
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	6185	2	10	4	Y	937	937	0			8
							1031	9									
12	6355	X	5355	-0-	-1000	-0-	4515	2	3	4	Y	761	760	0	1	8	8
							837	9									
01	4960	X	4913	-0-	-47	-0-	4107	2	2	4	Y	731	730	0	1	8	8
							804	9									
02	4480	X	3040	-0-	-1440	-0-	2233	2	807	9	Y	734	731	0	2	8	9
*03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5045	2	849	9	Y	772	771	0	1	8	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	114	1	3061	2	N	522	542	1			93
							574	9									
11	3420	X	2963	-0-	-457	-0-	91	1	2253	2	N	563	595	1			61
							619	9									
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	121	1	2690	2	N	719	709	1	2	8	69
							791	9									
01	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	139	1	2664	2	N	591	617	1	1	8	42
							650	9									
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	172	1	3121	2	N	665	594	1	1	8	112
							732	9									
03	3751	X	2759	-0-	-992	-0-	177	1	1960	2	N	565	575	1	1	8	101
							622	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

10	5518	X	3588	-0-	-1930	-0-	3048	2	540	9	N	491	428	1			149
11	5340	X	3992	-0-	-1348	-0-	3433	2	559	9	N	508	544	1			113
12	5518	X	1688	-0-	-3830	-0-	1068	2	620	9	N	564	597	1			80
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	246	255	1	7	8	64
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	82	108	1	5	8	33
03	4123	X	122	-0-	-4001	-0-	41	2	81	9	N	74	67	1	3	8	37

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

10	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	797	1	7706	2	Y	1530	1457	0	55	1	19
							16	4	1683	9			1	8			
11	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	1178	1	21921	2	Y	1665	1668	0	1	8	15
							12	4	1832	9							
12	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	972	1	11517	2	Y	1391	1394	0	1	8	11
							11	4	1530	9							
01	8277	X	7770	-0-	-507	-0-	807	1	6193	2	Y	696	700	0	1	8	6
							4	4	766	9							
02	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	753	1	5975	2	Y	1094	1082	0	1	8	17
							4	4	1203	9							
03	8277	X	4932	-0-	-3345	-0-	457	1	3730	2	Y	676	674	0	14	1	5
							1	4	744	9							

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

10	2201	X	1952	-0-	-249	-0-	47	1	1271	2	N	576	563	1			99
							634	9									
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	496	538	1			57
12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	61	1	1362	2	N	467	475	1	1	8	48
							514	9									
01	1953	X	1579	-0-	-374	-0-	53	1	1017	2	N	463	475	1	1	8	35
							509	9									
02	1764	X	1334	-0-	-430	-0-	48	1	876	2	N	373	341	1			67
							410	9									
03	1953	X	1119	-0-	-834	-0-	55	1	604	2	N	418	409	1	1	8	75
							460	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	6913	X	299	-0-	-6614	-0-	277	1	1	2	N	19	21	0			8
							21	9									
11	6690	X	1531	-0-	-5159	-0-	706	1	63	2	N	686	686	0			8
							7	4	755	9							
12	6913	X	6184	-0-	-729	-0-	1133	1	4006	2	N	946	943	0	1	8	10
							4	4	1041	9							
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	1219	1	2907	2	N	720	720	0	1	8	9
							2	4	792	9							
02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	1088	1	5486	2	N	631	629	0	1	8	10
							694	9									
03	6169	X	3138	-0-	-3031	-0-	1215	1	1249	2	N	613	612	0	1	8	10
							674	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

10	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	982	1	21161	2	Y	1800	1537	1	1	8	634
							1980	9									
11	22380	X	17442	-0-	-4938	-0-	611	1	15234	2	Y	1452	1638	1			448
							1597	9									
12	22909	X	22089	-0-	-820	-0-	1037	1	19125	2	Y	1752	1914	1	16	8	270
							1927	9									
01	19592	X	14150	-0-	-5442	-0-	756	1	11789	2	Y	1459	1600	1	3	8	126
							1605	9									
02	17696	X	14488	-0-	-3208	-0-	725	1	12231	2	Y	1393	1349	1	1	8	169
							1532	9									
03	19592	X	15103	-0-	-4489	-0-	683	1	12825	2	Y	1450	1460	1	1	8	158
							1595	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

10	28086	X	11922	-0-	-16164	-0-	397	1	10434	2	Y	992	994	1			404
							1091	9									
11	26730	X	26229	-0-	-501	-0-	610	1	23076	2	Y	2312	2142	1			574
							2543	9									
12	26226	X	10713	-0-	-15513	-0-	402	1	9163	2	Y	1044	1414	1	11	8	193
							1148	9									
01	21018	X	19592	-0-	-1426	-0-	565	1	17030	2	Y	1815	1866	1	6	8	136
							1997	9									
02	18984	X	14825	-0-	-4159	-0-	486	1	12776	2	Y	1421	1393	1	2	8	162
							1563	9									
03	21018	X	19365	-0-	-1653	-0-	660	1	16759	2	Y	1769	1754	1	1	8	176
							1946	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

10	10788	X	8184	-0-	-2604	-0-	304	1	7014	2	Y	787	730	1			291
							866	9									
11	10440	X	8112	-0-	-2328	-0-	299	1	6757	2	Y	960	991	1			260
							1056	9									
12	10788	X	9879	-0-	-909	-0-	244	1	8559	2	Y	978	1087	1	9	8	142
							1076	9									
01	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	362	1	13350	2	Y	1608	1633	1	5	8	112
							1769	9									
02	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	309	1	12178	2	Y	1415	1371	1	2	8	154
							1557	9									
*03	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	340	1	8812	2	Y	1190	1227	1	1	8	116
							1309	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	6076	X	5259	-0-	-817	-0-	468	1	3970	2	N	740	706	0	27	1	7
							7	4	814	9			1	8			
11	5880	X	270	-0-	-5610	-0-	194	1	58	2	N	16	23	0			-0-
							18	9									
12	5828	X	4993	-0-	-835	-0-	377	1	3954	2	N	597	592	0	1	8	4
							5	4	657	9							
01	5828	X	5200	-0-	-628	-0-	452	1	3775	2	N	880	879	0	1	8	4
							5	4	968	9							
02	4788	X	4743	-0-	-45	-0-	426	1	3632	2	N	621	616	0	1	8	8
							2	4	683	9							
*03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	513	1	4259	2	N	604	597	0	12	1	3
							1	4	664	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	8246	X	5354	-0-	-2892	-0-	418	1	2915	2	Y	1820	1737	0	65	1	19
							19	4	2002	9			1	8			
11	7980	X	382	-0-	-7598	-0-	222	1	87	2	Y	65	84	0			-0-
							1	4	72	9							
12	8246	X	4167	-0-	-4079	-0-	291	1	2465	2	Y	1273	1263	0	1	8	9
							11	4	1400	9							
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	441	1	3643	2	Y	2290	2282	0	3	8	14
							12	4	2519	9							
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	421	1	4040	2	Y	2451	2426	0	3	8	36
							9	4	2696	9							
*03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	459	1	3403	2	Y	2095	2073	0	43	1	14
							4	4	2305	9			1	8			

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	5611	X	4701	-0-	-910	-0-	476	1	3347	2	Y	791	756	0	28	1	6
							8	4	870	9			1	8			
11	5430	X	194	-0-	-5236	-0-	157	1	16	2	Y	19	25	0			-0-
							21	9									
12	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	564	1	7640	2	Y	819	814	0	1	8	4
							7	4	901	9							
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	460	1	3816	2	Y	757	759	0	1	8	1
							4	4	833	9							
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	473	1	4527	2	Y	745	737	0	1	8	8
							3	4	820	9							
03	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	408	1	2244	2	Y	677	669	0	14	1	2
							1	4	745	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	15035	X	11485	-0-	-3550	-0-	738	1	9470	2	Y	1150	1098	0	41	1	14
							12	4	1265	9			1	8			
11	14550	X	406	-0-	-14144	-0-	262	1	105	2	Y	35	48	0			1
							39	9									
12	14787	X	10319	-0-	-4468	-0-	587	1	8772	2	Y	866	860	0	1	8	6
							7	4	953	9							
01	13485	X	11838	-0-	-1647	-0-	778	1	10089	2	Y	878	877	0	1	8	6
							5	4	966	9							
02	11452	X	10602	-0-	-850	-0-	666	1	9087	2	Y	769	762	0	1	8	12
							3	4	846	9							
03	11470	X	11323	-0-	-147	-0-	728	1	9166	2	Y	1296	1273	0	26	1	8
							3	4	1426	9			1	8			

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	7223	X	5578	-0-	-1645	-0-	408	1	4011	2	Y	1044	995	0	37	1	11
							11	4	1148	9			1	8			
11	6990	X	229	-0-	-6761	-0-	27	1	150	2	Y	46	57	0			-0-
							1	4	51	9							
12	5673	X	5060	-0-	-613	-0-	332	1	3867	2	Y	777	772	0	1	8	4
							6	4	855	9							
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	311	1	1948	2	Y	752	752	0	1	8	3
							4	4	827	9							
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	352	1	3236	2	Y	1021	1009	0	1	8	14
							4	4	1123	9							
*03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	416	1	4782	2	Y	1366	1344	0	28	1	7
							3	4	1503	9			1	8			

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	5952	X	5612	-0-	-340	-0-	484	1	4396	2	Y	659	628	0	24	1	14
							7	4	725	9							
11	5760	X	193	-0-	-5567	-0-	155	1	21	2	Y	15	23	0			6
							17	9									
12	5580	X	4339	-0-	-1241	-0-	357	1	3285	2	Y	629	625	0	1	8	9
							5	4	692	9							
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	478	1	3628	2	Y	940	938	0	1	8	10
							5	4	1034	9							
02	4116	X	3974	-0-	-142	-0-	375	1	2543	2	Y	956	946	0	1	8	19
							4	4	1052	9							
*03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	505	1	4033	2	Y	702	697	0	14	1	10
							1	4	772	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	7843	X	6293	-0-	-1550	-0-	10	1	5083	2	Y	1081	1032	0	39	1	16
							11	4	1189	9			1	8			
11	7590	X	5816	-0-	-1774	-0-	5	1	4873	2	Y	847	853	0	1	8	9
							6	4	932	9							
12	7564	X	5609	-0-	-1955	-0-	7	1	4590	2	Y	914	913	0	1	8	9
							7	4	1005	9							
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	9	1	4948	2	Y	986	985	0	1	8	9
							5	4	1085	9							
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	9	1	5663	2	Y	1052	1041	0	1	8	19
							4	4	1157	9							
*03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	11	1	6067	2	Y	1069	1056	0	22	1	9
							2	4	1176	9			1	8			

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	24273	X	18409	-0-	-5864	-0-	435	1	15791	2	Y	1966	1879	0	71	1	15
							20	4	2163	9			1	8			
11	23490	X	17668	-0-	-5822	-0-	440	1	15399	2	Y	1653	1663	0	1	8	4
							11	4	1818	9							
12	23963	X	17111	-0-	-6852	-0-	436	1	14780	2	Y	1711	1711	0	3	8	1
							13	4	1882	9							
01	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	501	1	16409	2	Y	2378	2372	0	3	8	4
							12	4	2616	9							
02	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	438	1	14574	2	Y	2072	2054	0	2	8	20
							8	4	2279	9							
*03	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	477	1	16537	2	Y	2222	2190	0	45	1	6
							5	4	2444	9			1	8			

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	11408	X	5571	-0-	-5837	-0-	102	1	4159	2	Y	1180	1126	0	42	1	12
							12	4	1298	9			1	8			
11	10410	X	161	-0-	-10249	-0-	39	1	73	2	Y	44	56	0			-0-
							1	4	48	9							
12	10602	X	7066	-0-	-3536	-0-	96	1	5448	2	Y	1374	1365	0	1	8	8
							11	4	1511	9							
01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	150	1	6917	2	Y	1773	1770	0	2	8	9
							9	4	1950	9							
02	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	139	1	6941	2	Y	1786	1770	0	2	8	23
							7	4	1965	9							
*03	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	148	1	6889	2	Y	1661	1641	0	34	1	8
							3	4	1827	9			1	8			

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	13795	X	13298	-0-	-497	-0-	661	1	10858	2	Y	1603	1531	0	58	1	13
							16	4	1763	9			1	8			
11	13350	X	11159	-0-	-2191	-0-	502	1	9319	2	Y	1208	1216	0	1	8	4
							9	4	1329	9							
12	13795	X	11000	-0-	-2795	-0-	602	1	9070	2	Y	1199	1199	0	1	8	3
							9	4	1319	9							
01	13764	X	11520	-0-	-2244	-0-	562	1	9305	2	Y	1495	1493	0	2	8	3
							8	4	1645	9							
02	12432	X	9536	-0-	-2896	-0-	466	1	7801	2	Y	1150	1141	0	1	8	11
							4	4	1265	9							
03	13299	X	11977	-0-	-1322	-0-	602	1	9762	2	Y	1464	1440	0	30	1	4
							3	4	1610	9			1	8			

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	18352	X	14151	-0-	-4201	-0-	721	1	11043	2	Y	2149	2052	0	77	1	18
							23	4	2364	9			2	8			
11	17760	X	12665	-0-	-5095	-0-	614	1	10056	2	Y	1802	1812	0	1	8	7
							13	4	1982	9							
12	17980	X	7222	-0-	-10758	-0-	470	1	5357	2	Y	1259	1263	0	1	8	2
							10	4	1385	9							
01	12028	X	10703	-0-	-1325	-0-	606	1	8166	2	Y	1747	1744	0	2	8	3
							9	4	1922	9							
02	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	652	1	10976	2	Y	2198	2174	0	2	8	25
							8	4	2418	9							
*03	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	718	1	12553	2	Y	2290	2258	0	47	1	9
							5	4	2519	9			1	8			

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	6820	X	5341	-0-	-1479	-0-	11	1	3971	2	Y	1224	1169	0	44	1	19
							13	4	1346	9			1	8			
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	6	1	5952	2	Y	1132	1138	0	1	8	12
							9	4	1245	9							
12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	10	1	6597	2	Y	1401	1398	0	1	8	14
							12	4	1541	9							
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	13	1	5020	2	Y	1496	1495	0	2	8	13
							8	4	1646	9							
02	4256	X	2274	-0-	-1982	-0-	8	1	1295	2	Y	880	875	0	1	8	17
							3	4	968	9							
03	4712	X	4072	-0-	-640	-0-	12	1	2695	2	Y	1238	1217	0	25	1	12
							3	4	1362	9			1	8			

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	30287	X	25979	-0-	-4308	-0-	572	1	22250	2	Y	2844	2716	0	102	1	27
							29	4	3128	9			2	8			
11	29310	X	19124	-0-	-10186	-0-	468	1	16665	2	Y	1798	1817	0	1	8	7
							13	4	1978	9							
12	29574	X	20828	-0-	-8746	-0-	524	1	18501	2	Y	1627	1629	0	2	8	3
							13	4	1790	9							
01	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	613	1	21665	2	Y	2802	2793	0	4	8	8
							14	4	3082	9							
02	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	521	1	18550	2	Y	2602	2577	0	3	8	30
							10	4	2862	9							
*03	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	576	1	21509	2	Y	2539	2507	0	52	1	9
							5	4	2793	9			1	8			

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	12710	X	10869	-0-	-1841	-0-	745	1	8585	2	Y	1386	1323	0	50	1	19
							14	4	1525	9			1	8			
11	12300	X	10380	-0-	-1920	-0-	584	1	7751	2	Y	1846	1846	0	1	8	18
							14	4	2031	9							
12	11284	X	6470	-0-	-4814	-0-	581	1	5236	2	Y	589	599	0	1	8	7
							5	4	648	9							
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	589	1	7145	2	Y	884	882	0	1	8	8
							5	4	972	9							
02	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	554	1	6548	2	Y	1210	1197	0	1	8	20
							5	4	1331	9							
*03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	558	1	6987	2	Y	1184	1169	0	24	1	10
							2	4	1302	9			1	8			

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	10106	X	5944	-0-	-4162	-0-	420	1	4454	2	Y	964	921	0	35	1	10
							10	4	1060	9			1	8			
11	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
12	10106	X	5465	-0-	-4641	-0-	343	1	4160	2	Y	868	861	0	1	8	6
							7	4	955	9							
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	527	1	5795	2	Y	987	987	0	1	8	5
							5	4	1086	9							
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	407	1	4853	2	Y	997	988	0	1	8	13
							4	4	1097	9							
*03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	429	1	5136	2	Y	998	985	0	20	1	5
							2	4	1098	9			1	8			

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	8401	X	6493	-0-	-1908	-0-	397	1	5200	2	Y	806	770	0	29	1	9
							9	4	887	9			1	8			
11	8670	X	7	-0-	-8663	-0-	1	2	6	9	Y	5	14	0			-0-
12	8959	X	200	-0-	-8759	-0-	20	1	165	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	281	1	4091	2	Y	880	875	0	1	8	5
							5	4	968	9							
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	277	1	4286	2	Y	898	889	0	1	8	13
							3	4	988	9							
03	4433	X	3173	-0-	-1260	-0-	295	1	2334	2	Y	494	493	0	10	1	4
							1	4	543	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	9362	X	5560	-0-	-3802	-0-	313	1	4127	2	Y	1008	963	0	36	1	10
							11	4	1109	9			1	8			
11	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	2	12	0			-0-
12	9362	X	5741	-0-	-3621	-0-	511	1	4325	2	Y	816	809	0	1	8	6
							7	4	898	9							
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	450	1	6500	2	Y	1130	1127	0	1	8	8
							6	4	1243	9							
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	370	1	5714	2	Y	1115	1104	0	1	8	18
							4	4	1227	9							
03	5704	X	4515	-0-	-1189	-0-	416	1	3294	2	Y	730	727	0	15	1	6
							2	4	803	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	26195	X	21189	-0-	-5006	-0-	737	1	17213	2	Y	2916	2784	0	105	1	27
							31	4	3208	9			2	8			
11	26523	X	26523	-0-	-0-	-0-	737	1	23417	2	Y	2139	2156	0	1	8	9
							16	4	2353	9							
12	25203	X	18854	-0-	-6349	-0-	604	1	16204	2	Y	1847	1850	0	3	8	3
							14	4	2032	9							
01	19251	X	17815	-0-	-1436	-0-	612	1	14654	2	Y	2306	2303	0	3	8	3
							12	4	2537	9							
02	17388	X	15716	-0-	-1672	-0-	519	1	12608	2	Y	2345	2321	0	3	8	24
							9	4	2580	9							
03	19251	X	16308	-0-	-2943	-0-	565	1	13878	2	Y	1693	1681	0	35	1	-0-
							3	4	1862	9			1	8			

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	11098	X	8513	-0-	-2585	-0-	405	1	6833	2	Y	1148	1096	0	41	1	14
							12	4	1263	9			1	8			
11	9150	X	7262	-0-	-1888	-0-	290	1	5988	2	Y	889	896	0	1	8	6
							6	4	978	9							
12	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	396	1	9017	2	Y	778	778	0	1	8	5
							6	4	856	9							
01	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	447	1	7557	2	Y	1024	1022	0	1	8	6
							5	4	1126	9							
02	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	350	1	6300	2	Y	958	950	0	1	8	13
							4	4	1054	9							
*03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	399	1	6999	2	Y	529	527	0	11	1	4
							1	4	582	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	12152	X	8077	-0-	-4075	-0-	372	1	5838	2	Y	1681	1604	0	60	1	16
							18	4	1849	9			1	8			
11	10530	X	10223	-0-	-307	-0-	344	1	8397	2	Y	1339	1348	0	1	8	6
							9	4	1473	9							
12	9951	X	8804	-0-	-1147	-0-	349	1	7506	2	Y	856	860	0	1	8	1
							7	4	942	9							
01	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	421	1	6228	2	Y	1133	1131	0	1	8	2
							6	4	1246	9							
02	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	422	1	6988	2	Y	1123	1112	0	1	8	12
							4	4	1235	9							
*03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	456	1	8355	2	Y	657	654	0	14	1	1
							1	4	723	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	42873	X	39118	-0-	-3755	-0-	127	1	37150	2	Y	1674	1545	1	3	8	424
							1841	9									
11	39690	X	35424	-0-	-4266	-0-	111	1	33583	2	Y	1573	1737	1			260
							1730	9									
12	41476	X	41476	-0-	-0-	-0-	132	1	39520	2	Y	1658	1792	1	2	8	124
							1824	9									
01	42365	X	42365	-0-	-0-	-0-	133	1	40509	2	Y	1566	1584	1	4	8	102
							1723	9									
02	35336	X	33736	-0-	-1600	-0-	113	1	32236	2	Y	1261	1141	1	1	8	221
							1387	9									
03	39928	X	32872	-0-	-7056	-0-	118	1	31426	2	Y	1207	1239	1			189
							1328	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	6617	-0-	-2001	-0-	11	1	5268	2	Y	1205	1150	0	43	1	14
							12	4	1326	9			1	8			
11	8310	X	7173	-0-	-1137	-0-	5	1	6168	2	Y	903	910	0	1	8	6
							7	4	993	9							
12	8587	X	6538	-0-	-2049	-0-	7	1	5499	2	Y	932	932	0	1	8	5
							7	4	1025	9							
01	5983	X	5289	-0-	-694	-0-	8	1	4280	2	Y	905	905	0	1	8	4
							5	4	996	9							
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	11	1	5402	2	Y	1280	1265	0	1	8	18
							5	4	1408	9							
*03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	12	1	5608	2	Y	1161	1148	0	24	1	6
							2	4	1277	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	X	10519	-0-	-3586	-0-	14	1	8751	2	Y	1579	1508	0	57	1	15
							17	4	1737	9			1	8			
11	13650	X	10352	-0-	-3298	-0-	7	1	8915	2	Y	1291	1299	0	1	8	6
							10	4	1420	9							
12	13671	X	9754	-0-	-3917	-0-	10	1	8295	2	Y	1308	1307	0	1	8	6
							10	4	1439	9							
01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	13	1	7620	2	Y	1430	1430	0	2	8	4
							7	4	1573	9							
02	7896	X	7767	-0-	-129	-0-	12	1	6210	2	Y	1400	1386	0	1	8	17
							5	4	1540	9							
*03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	16	1	7516	2	Y	1576	1553	0	32	1	7
							3	4	1734	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15035	X	11795	-0-	-3240	-0-	196	1	9997	2	Y	1443	1378	0	52	1	13
							15	4	1587	9			1	8			
11	14550	X	216	-0-	-14334	-0-	58	1	114	2	Y	39	52	0			-0-
							1	4	43	9							
12	14074	X	12118	-0-	-1956	-0-	164	1	10163	2	Y	1616	1604	0	1	8	11
							13	4	1778	9							
01	11470	X	9863	-0-	-1607	-0-	154	1	7890	2	Y	1645	1645	0	2	8	9
							9	4	1810	9							
02	10360	X	9089	-0-	-1271	-0-	135	1	7428	2	Y	1383	1371	0	1	8	20
							5	4	1521	9							
03	11470	X	10058	-0-	-1412	-0-	156	1	8390	2	Y	1372	1354	0	28	1	9
							3	4	1509	9			1	8			

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	9703	X	7960	-0-	-1743	-0-	550	1	5638	2	Y	1595	1525	0	57	1	13
							17	4	1755	9			1	8			
11	9390	X	445	-0-	-8945	-0-	234	1	152	2	Y	53	66	0			-0-
							1	4	58	9							
12	9672	X	7119	-0-	-2553	-0-	497	1	5445	2	Y	1063	1055	0	1	8	7
							8	4	1169	9							
01	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	586	1	5963	2	Y	1548	1544	0	2	8	9
							8	4	1703	9							
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	374	1	5402	2	Y	1380	1367	0	1	8	21
							5	4	1518	9							
*03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	473	1	6054	2	Y	1479	1459	0	30	1	10
							3	4	1627	9			1	8			

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	15345	X	12948	-0-	-2397	-0-	670	1	10156	2	Y	1911	1824	0	69	1	17
							20	4	2102	9			1	8			
11	14850	X	11125	-0-	-3725	-0-	586	1	8802	2	Y	1569	1578	0	1	8	7
							11	4	1726	9							
12	15345	X	11817	-0-	-3528	-0-	699	1	9216	2	Y	1717	1718	0	3	8	3
							13	4	1889	9							
01	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	738	1	11476	2	Y	2131	2128	0	3	8	3
							11	4	2344	9							
02	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	607	1	9861	2	Y	1984	1966	0	2	8	19
							8	4	2182	9							
*03	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	669	1	11106	2	Y	1886	1862	0	38	1	4
							4	4	2075	9			1	8			

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	12183	X	10599	-0-	-1584	-0-	543	1	8595	2	Y	1315	1256	0	47	1	15
							14	4	1447	9			1	8			
11	11790	X	8383	-0-	-3407	-0-	427	1	6865	2	Y	985	993	0	1	8	6
							7	4	1084	9							
12	11563	X	7887	-0-	-3676	-0-	458	1	6465	2	Y	870	871	0	1	8	4
							7	4	957	9							
01	11563	X	8009	-0-	-3554	-0-	431	1	6339	2	Y	1121	1119	0	1	8	5
							6	4	1233	9							
02	10444	X	7207	-0-	-3237	-0-	353	1	5743	2	Y	1006	997	0	1	8	13
							4	4	1107	9							
03	10602	X	7776	-0-	-2826	-0-	394	1	6107	2	Y	1157	1139	0	24	1	6
							2	4	1273	9			1	8			

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	50127	X	46835	-0-	-3292	-0-	152	1	44430	2	Y	2048	1904	1	4	8	493
							2253	9									
11	48220	X	48220	-0-	-0-	-0-	153	1	45853	2	Y	2013	2206	1	1	8	299
							2214	9									
12	48696	X	48696	-0-	-0-	-0-	154	1	46396	2	Y	1951	2132	1	4	8	114
							2146	9									
01	47924	X	47924	-0-	-0-	-0-	152	1	45779	2	Y	1812	1836	1	4	8	86
							1993	9									
02	41692	X	41692	-0-	-0-	-0-	139	1	39871	2	Y	1529	1380	1	2	8	233
							1682	9									
03	43803	X	43468	-0-	-335	-0-	155	1	41602	2	Y	1555	1584	1	2	8	202
							1711	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	45105	X	45105	-0-	-0-	-0-	147	1	43086	2	Y	1702	1574	1	3	8	424
							1872	9									
11	40140	X	32654	-0-	-7486	-0-	102	1	30753	2	Y	1635	1798	1			261
							1799	9									
12	36116	X	36116	-0-	-0-	-0-	113	1	34167	2	Y	1669	1811	1	2	8	117
							1836	9									
01	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	115	1	34788	2	Y	1590	1607	1	4	8	96
							1749	9									
02	30961	X	30961	-0-	-0-	-0-	103	1	29431	2	Y	1297	1173	1	1	8	219
							1427	9									
03	34131	X	32263	-0-	-1868	-0-	115	1	30699	2	Y	1317	1341	1			195
							1449	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	52948	X	41840	-0-	-11108	-0-	136	1	39705	2	Y	1817	1676	1	4	8	449
							1999	9									
11	49140	X	41870	-0-	-7270	-0-	132	1	39761	2	Y	1797	1963	1	1	8	282
							1977	9									
12	46991	X	46991	-0-	-0-	-0-	148	1	44463	2	Y	2164	2299	1	5	8	142
							2380	9									
01	45675	X	45675	-0-	-0-	-0-	144	1	43670	2	Y	1692	1732	1	4	8	98
							1861	9									
02	39924	X	39924	-0-	-0-	-0-	134	1	38268	2	Y	1384	1252	1	2	8	228
							1522	9									
03	44361	X	42184	-0-	-2177	-0-	152	1	40507	2	Y	1386	1414	1	2	8	198
							1525	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	53475	X	43905	-0-	-9570	-0-	143	1	41707	2	Y	1868	1688	1	4	8	444
							2055	9									
11	49470	X	43213	-0-	-6257	-0-	136	1	41066	2	Y	1828	1994	1	1	8	277
							2011	9									
12	46097	X	45755	-0-	-342	-0-	145	1	43615	2	Y	1814	1974	1	3	8	114
							1995	9									
01	44657	X	44657	-0-	-0-	-0-	141	1	42423	2	Y	1903	1913	1	5	8	99
							2093	9									
02	38910	X	38910	-0-	-0-	-0-	129	1	37029	2	Y	1593	1437	1	3	8	252
							1752	9									
*03	41567	X	41567	-0-	-0-	-0-	148	1	39615	2	Y	1640	1666	1	2	8	224
							1804	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	9269	X	7402	-0-	-1867	-0-	12	1	5944	2	Y	1303	1245	0	47	1	12
							13	4	1433	9			1	8			
11	8550	X	6998	-0-	-1552	-0-	6	1	5741	2	Y	1129	1135	0	1	8	5
							9	4	1242	9							
12	8215	X	7248	-0-	-967	-0-	10	1	5816	2	Y	1284	1283	0	1	8	5
							10	4	1412	9							
01	7130	X	6716	-0-	-414	-0-	10	1	5466	2	Y	1122	1123	0	1	8	3
							6	4	1234	9							
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	12	1	5881	2	Y	1351	1337	0	1	8	16
							5	4	1486	9							
03	7130	X	6692	-0-	-438	-0-	14	1	5095	2	Y	1436	1417	0	29	1	5
							3	4	1580	9			1	8			

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	36088	X	36088	-0-	-0-	-0-	117	1	34290	2	Y	1528	1385	1	2	8	377
							1681	9									
11	34214	X	34214	-0-	-0-	-0-	108	1	32477	2	Y	1481	1619	1			239
							1629	9									
12	41359	X	41359	-0-	-0-	-0-	130	1	39500	2	Y	1572	1696	1	2	8	113
							1729	9									
01	43594	X	43594	-0-	-0-	-0-	137	1	41757	2	Y	1545	1557	1	3	8	98
							1700	9									
02	36938	X	36938	-0-	-0-	-0-	124	1	35395	2	Y	1290	1165	1	1	8	222
							1419	9									
*03	37290	X	37290	-0-	-0-	-0-	134	1	35691	2	Y	1332	1353	1	1	8	200
							1465	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

10	11842	X	933	-0-	-10909	-0-	280	1	653	2	N	-0-	127	1			-0-
11	11460	X	11	-0-	-11449	-0-	11	1			N	-0-					-0-
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
01	11532	X	1	-0-	-11531	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	586	1	9549	2	N	1675	1463	1	2	8	210
							1843	9									
*03	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	661	1	9669	2	N	637	637	1			210
							701	9									

FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

10	11284	X	7280	-0-	-4004	-0-	565	1	5985	2	N	657	627	0	24	1	10
							7	4	723	9							
11	10920	X	7175	-0-	-3745	-0-	465	1	6171	2	N	487	491	0			6
							3	4	536	9							
12	9734	X	6141	-0-	-3593	-0-	477	1	5256	2	N	368	370	0			4
							3	4	405	9							
01	8494	X	6154	-0-	-2340	-0-	455	1	5360	2	N	306	307	0			3
							2	4	337	9							
02	7672	X	4159	-0-	-3513	-0-	184	1	3585	2	N	354	350	0			7
							1	4	389	9							
03	7409	X	3626	-0-	-3783	-0-	117	1	3114	2	N	358	354	0	7	1	4
							1	4	394	9							

FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

10	7626	X	1941	-0-	-5685	-0-	373	1	1093	2	N	428	407	0	15	1	6
							4	4	471	9							
11	7380	X	1251	-0-	-6129	-0-	137	1	629	2	N	437	439	0			4
							4	4	481	9							
12	6851	X	2499	-0-	-4352	-0-	279	1	1531	2	N	622	620	0	1	8	5
							5	4	684	9							
01	3503	X	623	-0-	-2880	-0-	225	1	63	2	N	303	304	0			4
							2	4	333	9							
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-	4	0			-0-
03	2511	X	6	-0-	-2505	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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	9300	X	6463	-0-	-2837	-0-	10	1	5177	2	Y	1149	1098	0	41	1	10
							12	4	1264	9			1	8			
11	9000	X	7532	-0-	-1468	-0-	6	1	6263	2	Y	1140	1145	0	1	8	4
							9	4	1254	9							
12	9300	X	6313	-0-	-2987	-0-	8	1	5108	2	Y	1080	1079	0	1	8	4
							9	4	1188	9							
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	10	1	4913	2	Y	1168	1168	0	2	8	2
							6	4	1285	9							
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	12	1	5298	2	Y	1394	1379	0	1	8	16
							5	4	1533	9							
*03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	15	1	6343	2	Y	1566	1543	0	32	1	6
							3	4	1723	9			1	8			

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	11842	X	10227	-0-	-1615	-0-	675	1	7686	2	Y	1680	1605	0	60	1	16
							18	4	1848	9			1	8			
11	11460	X	10180	-0-	-1280	-0-	574	1	7550	2	Y	1856	1860	0	1	8	11
							14	4	2042	9							
12	11842	X	7728	-0-	-4114	-0-	616	1	5666	2	Y	1305	1310	0	1	8	5
							10	4	1436	9							
01	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	636	1	7370	2	Y	1865	1862	0	2	8	6
							10	4	2052	9							
02	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	530	1	6192	2	Y	1341	1331	0	1	8	15
							5	4	1475	9							
03	8897	X	8749	-0-	-148	-0-	612	1	6720	2	Y	1285	1269	0	26	1	4
							3	4	1414	9			1	8			

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	7626	X	6119	-0-	-1507	-0-	211	1	5025	2	Y	795	760	0	29	1	7
							8	4	875	9			1	8			
11	7770	X	233	-0-	-7537	-0-	97	1	92	2	Y	39	46	0			-0-
							1	4	43	9							
12	8029	X	299	-0-	-7730	-0-	6	1	141	2	Y	137	136	0			1
							1	4	151	9							
01	5890	X	2241	-0-	-3649	-0-	117	1	1584	2	Y	488	487	0	1	8	1
							3	4	537	9							
02	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	486	1	7791	2	Y	1907	1880	0	2	8	26
							7	4	2098	9							
*03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	443	1	6166	2	Y	1253	1247	0	26	1	5
							3	4	1378	9			1	8			

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	9796	X	30	-0-	-9766	-0-	30	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-					-0-
12	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-					-0-
01	6851	X	5134	-0-	-1717	-0-	7	1	4381	2	Y	675	670	0	1	8	4
							3	4	743	9							
02	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	15	1	11350	2	Y	1697	1675	0	2	8	24
							6	4	1867	9							
*03	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	15	1	16240	2	Y	1532	1515	0	31	1	9
							3	4	1685	9			1	8			

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	10478	X	8338	-0-	-2140	-0-	18	1	6156	2	Y	1949	1860	0	70	1	22
							20	4	2144	9			1	8			
11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
12	10695	X	7812	-0-	-2883	-0-	9	1	6472	2	Y	1201	1192	0	1	8	8
							10	4	1321	9							
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	10	1	4087	2	Y	1109	1110	0	1	8	6
							6	4	1220	9							
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	11	1	2818	2	Y	1168	1155	0	1	8	18
							4	4	1285	9							
03	3038	X	1826	-0-	-1212	-0-	11	1	644	2	Y	1063	1051	0	22	1	7
							2	4	1169	9			1	8			

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	12245	X	10440	-0-	-1805	-0-	635	1	8447	2	Y	1223	1168	0	44	1	12
							13	4	1345	9			1	8			
11	11910	X	517	-0-	-11393	-0-	291	1	175	2	Y	45	57	0			-0-
							1	4	50	9							
12	12307	X	10766	-0-	-1541	-0-	696	1	8737	2	Y	1203	1194	0	1	8	8
							10	4	1323	9							
01	10757	X	9963	-0-	-794	-0-	646	1	7730	2	Y	1436	1434	0	2	8	8
							7	4	1580	9							
02	9716	X	8944	-0-	-772	-0-	459	1	7086	2	Y	1267	1256	0	1	8	18
							5	4	1394	9							
03	10757	X	10148	-0-	-609	-0-	522	1	8139	2	Y	1349	1331	0	27	1	8
							3	4	1484	9			1	8			

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	12555	X	8606	-0-	-3949	-0-	452	1	6536	2	Y	1457	1389	0	52	1	15
							15	4	1603	9			1	8			
11	12150	X	8492	-0-	-3658	-0-	452	1	7398	2	Y	580	592	0			3
							4	4	638	9							
12	12400	X	10085	-0-	-2315	-0-	580	1	8266	2	Y	1118	1116	0	1	8	4
							9	4	1230	9							
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	601	1	8912	2	Y	1434	1432	0	2	8	4
							7	4	1577	9							
02	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	512	1	8261	2	Y	1406	1392	0	1	8	17
							5	4	1547	9							
*03	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	574	1	9359	2	Y	1455	1435	0	30	1	6
							3	4	1601	9			1	8			

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	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	1032	1	14955	2	N	1256	971	1	1	8	397
							1382	9									
11	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	1231	1	12921	2	N	1124	1098	1	1	8	422
							1236	9									
12	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	1079	1	11417	2	N	999	1107	1			314
							1099	9									
01	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	1186	1	14872	2	N	1670	1726	1			258
							1837	9									
02	15680	X	12274	-0-	-3406	-0-	688	1	10445	2	N	1037	1131	1	1	8	163
							1141	9									
03	17360	X	13412	-0-	-3948	-0-	723	1	11095	2	N	1449	1211	1			401
							1594	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	11439	X	10436	-0-	-1003	-0-	14	1	8649	2	Y	1596	1522	0	57	1	16
							17	4	1756	9			1	8			
11	11070	X	9177	-0-	-1893	-0-	7	1	7889	2	Y	1157	1168	0	1	8	4
							8	4	1273	9							
12	11036	X	8925	-0-	-2111	-0-	9	1	7610	2	Y	1179	1179	0	1	8	3
							9	4	1297	9							
01	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	13	1	7470	2	Y	1451	1448	0	2	8	4
							7	4	1596	9							
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	15	1	7994	2	Y	1651	1633	0	2	8	20
							6	4	1816	9							
03	8897	X	6412	-0-	-2485	-0-	11	1	5055	2	Y	1221	1210	0	25	1	5
							3	4	1343	9			1	8			

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	14229	X	11316	-0-	-2913	-0-	314	1	9184	2	Y	1637	1563	0	59	1	14
							17	4	1801	9			1	8			
11	12900	X	10038	-0-	-2862	-0-	274	1	8354	2	Y	1274	1284	0	1	8	3
							9	4	1401	9							
12	13237	X	8942	-0-	-4295	-0-	271	1	7369	2	Y	1175	1174	0	1	8	3
							9	4	1293	9							
01	9362	X	7447	-0-	-1915	-0-	243	1	5703	2	Y	1358	1357	0	2	8	2
							7	4	1494	9							
02	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	270	1	6944	2	Y	1707	1688	0	2	8	19
							6	4	1878	9							
*03	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	307	1	8282	2	Y	1656	1636	0	34	1	4
							3	4	1822	9			1	8			

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	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	380	1	9867	2	Y	1678	1602	0	60	1	20
							18	4	1846	9			1	8			
11	14850	X	4595	-0-	-10255	-0-	206	1	3612	2	Y	702	717	0			5
							5	4	772	9							
12	17577	X	4452	-0-	-13125	-0-	226	1	3720	2	Y	456	459	0			2
							4	4	502	9							
01	7471	X	150	-0-	-7321	-0-	71	1	13	2	Y	60	62	0			-0-
							66	9									
02	6748	X	2806	-0-	-3942	-0-	156	1	1935	2	Y	648	638	0	1	8	9
							2	4	713	9							
*03	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	362	1	14207	2	Y	1977	1933	0	40	1	12
							4	4	2175	9			1	8			

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	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	379	1	11564	2	Y	1507	1439	0	54	1	14
							15	4	1658	9			1	8			
11	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	435	1	15377	2	Y	1198	1205	0	1	8	6
							8	4	1318	9							
12	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	462	1	15219	2	Y	2147	2140	0	3	8	10
							17	4	2362	9							
01	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	426	1	14426	2	Y	2498	2496	0	3	8	9
							13	4	2748	9							
02	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	367	1	11725	2	Y	2219	2198	0	2	8	28
							8	4	2441	9							
*03	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	275	1	9258	2	Y	1983	1961	0	40	1	9
							4	4	2181	9			1	8			

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	27249	X	14724	-0-	-12525	-0-	334	1	12057	2	Y	2101	2002	0	75	1	23
							22	4	2311	9			1	8			
11	26370	X	18711	-0-	-7659	-0-	439	1	16237	2	Y	1837	1846	0	1	8	13
							14	4	2021	9							
12	25389	X	16862	-0-	-8527	-0-	427	1	14628	2	Y	1631	1633	0	2	8	9
							13	4	1794	9							
01	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	486	1	17840	2	Y	2500	2494	0	3	8	12
							13	4	2750	9							
02	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	401	1	14356	2	Y	2474	2449	0	3	8	34
							9	4	2721	9							
*03	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	285	1	8675	2	Y	1406	1403	0	29	1	7
							3	4	1547	9			1	8			

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	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	164	1	3129	2	Y	1587	1514	0	57	1	17
							17	4	1746	9			1	8			
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	179	1	4332	2	Y	1184	1193	0	1	8	7
							8	4	1302	9							
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	175	1	4326	2	Y	1135	1136	0	1	8	5
							9	4	1249	9							
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	247	1	6819	2	Y	1473	1471	0	2	8	5
							8	4	1620	9							
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	175	1	3949	2	Y	1543	1527	0	2	8	19
							6	4	1697	9							
*03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	184	1	3647	2	Y	1050	1043	0	22	1	3
							2	4	1155	9			1	8			

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	12152	X	9325	-0-	-2827	-0-	245	1	7069	2	Y	1811	1728	0	65	1	17
							19	4	1992	9			1	8			
11	11760	X	6515	-0-	-5245	-0-	195	1	4936	2	Y	1250	1262	0	1	8	4
							9	4	1375	9							
12	12152	X	8290	-0-	-3862	-0-	252	1	6612	2	Y	1287	1286	0	1	8	4
							10	4	1416	9							
01	11346	X	8366	-0-	-2980	-0-	280	1	6425	2	Y	1503	1501	0	2	8	4
							8	4	1653	9							
02	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	276	1	7509	2	Y	1475	1461	0	2	8	16
							6	4	1623	9							
*03	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	264	1	7534	2	Y	1450	1429	0	30	1	6
							3	4	1595	9			1	8			

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	12276	X	7300	-0-	-4976	-0-	11	1	5923	2	Y	1230	1175	0	44	1	10
							13	4	1353	9			1	8			
11	12150	X	6427	-0-	-5723	-0-	6	1	5312	2	Y	1002	1009	0	1	8	2
							7	4	1102	9							
12	12555	X	6548	-0-	-6007	-0-	7	1	5540	2	Y	904	905	0	1	8	-0-
							7	4	994	9							
01	9982	X	6515	-0-	-3467	-0-	10	1	5258	2	Y	1128	1126	0	1	8	1
							6	4	1241	9							
02	9016	X	5588	-0-	-3428	-0-	7	1	4566	2	Y	919	911	0	1	8	8
							4	4	1011	9							
03	7285	X	4829	-0-	-2456	-0-	8	1	3895	2	Y	840	831	0	17	1	-0-
							2	4	924	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	12245 X	10234	-0-	-2011	-0-	288	1	8458	2	Y	1340	1280	0	48	1	11
						14	4	1474	9			1	8			
11	11850 X	1746	-0-	-10104	-0-	97	1	1176	2	Y	426	437	0			-0-
						4	4	469	9							
12	12245 X	2386	-0-	-9859	-0-	175	1	1386	2	Y	745	743	0	1	8	1
						5	4	820	9							
01	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	328	1	7924	2	Y	1313	1309	0	2	8	3
						7	4	1444	9							
02	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	330	1	9137	2	Y	1461	1446	0	2	8	16
						6	4	1607	9							
*03	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	331	1	10625	2	Y	1384	1366	0	28	1	5
						3	4	1522	9			1	8			

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	20956 X	16622	-0-	-4334	-0-	376	1	13913	2	N	2101	2007	0	75	1	22
						22	4	2311	9			1	8			
11	20280 X	13832	-0-	-6448	-0-	337	1	11673	2	N	1645	1656	0	1	8	10
						12	4	1810	9							
12	20243 X	13549	-0-	-6694	-0-	353	1	11427	2	N	1596	1597	0	2	8	7
						13	4	1756	9							
01	19313 X	14874	-0-	-4439	-0-	363	1	12222	2	N	2071	2067	0	3	8	8
						11	4	2278	9							
02	15596 X	14026	-0-	-1570	-0-	329	1	11415	2	N	2067	2048	0	2	8	25
						8	4	2274	9							
03	16616 X	15942	-0-	-674	-0-	368	1	13141	2	N	2207	2178	0	45	1	8
						5	4	2428	9			1	8			

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	18104 X	11086	-0-	-7018	-0-	15	1	9173	2	Y	1709	1633	0	61	1	18
						18	4	1880	9			1	8			
11	17520 X	4642	-0-	-12878	-0-	4	1	3916	2	Y	653	668	0			3
						4	4	718	9							
12	18104 X	12738	-0-	-5366	-0-	11	1	11065	2	Y	1500	1493	0	1	8	9
						12	4	1650	9							
01	18848 X	12112	-0-	-6736	-0-	16	1	10162	2	Y	1750	1748	0	2	8	9
						9	4	1925	9							
02	17024 X	7072	-0-	-9952	-0-	11	1	5650	2	Y	1278	1268	0	1	8	18
						5	4	1406	9							
*03	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	19	1	11092	2	Y	1947	1912	0	40	1	12
						4	4	2142	9			1	8			

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	83266 X	61335	-0-	-21931	-0-	278	1	57849	2	Y	2916	3060	1	11	8	122
						3208	9									
11	75600 X	56422	-0-	-19178	-0-	220	1	53191	2	Y	2737	2623	1			236
						3011	9									
12	78120 X	53631	-0-	-24489	-0-	258	1	50599	2	Y	2522	2649	1	8	8	101
						2774	9									
01	60636 X	49441	-0-	-11195	-0-	215	1	48939	2	Y	261	269	1	7	8	86
						287	9									
02	54768 X	45695	-0-	-9073	-0-	245	1	43054	2	Y	2178	2114	1	2	8	148
						2396	9									
03	60636 X	48475	-0-	-12161	-0-	267	1	45647	2	Y	2328	2333	1	2	8	141
						2561	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	83917	X	62401	-0-	-21516	-0-	290	1	58521	2	Y	3264	3398	1	13	8	146
							3590	9									
11	75210	X	56061	-0-	-19149	-0-	216	1	52962	2	Y	2621	2529	1	1	8	237
							2883	9									
12	75051	X	55688	-0-	-19363	-0-	263	1	52726	2	Y	2454	2576	1	7	8	108
							2699	9									
01	61566	X	50078	-0-	-11488	-0-	216	1	49590	2	Y	247	256	1	6	8	93
							272	9									
02	55608	X	45940	-0-	-9668	-0-	242	1	43481	2	Y	2015	1959	1	2	8	147
							2217	9									
03	61566	X	48683	-0-	-12883	-0-	263	1	46052	2	Y	2153	2158	1	2	8	140
							2368	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	78027	X	58328	-0-	-19699	-0-	271	1	54709	2	Y	3044	3181	1	12	8	130
							3348	9									
11	69360	X	53883	-0-	-15477	-0-	213	1	50652	2	Y	2744	2634	1			240
							3018	9									
12	63116	X	52589	-0-	-10527	-0-	253	1	49569	2	Y	2515	2643	1	8	8	104
							2767	9									
01	58063	X	45356	-0-	-12707	-0-	198	1	44894	2	Y	240	253	1	5	8	86
							264	9									
02	52444	X	41050	-0-	-11394	-0-	223	1	38572	2	Y	2050	1989	1	2	8	145
							2255	9									
03	58063	X	43617	-0-	-14446	-0-	241	1	41026	2	Y	2136	2144	1	2	8	135
							2350	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	64728	X	53569	-0-	-11159	-0-	247	1	50305	2	Y	2743	2868	1	11	8	119
							3017	9									
11	61560	X	48563	-0-	-12997	-0-	194	1	45584	2	Y	2532	2428	1			223
							2785	9									
12	55924	X	55896	-0-	-28	-0-	280	1	52163	2	Y	3139	3223	1	10	8	129
							3453	9									
01	54281	X	50184	-0-	-4097	-0-	222	1	49623	2	Y	308	320	1	9	8	108
							339	9									
02	49028	X	46202	-0-	-2826	-0-	251	1	43412	2	Y	2308	2252	1	2	8	162
							2539	9									
03	54281	X	48511	-0-	-5770	-0-	264	1	45765	2	Y	2256	2275	1	2	8	141
							2482	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	15655	X	11842	-0-	-3813	-0-	420	1	9277	2	N	1931	1845	0	69	1	16
							21	4	2124	9			1	8			
11	15150	X	13072	-0-	-2078	-0-	477	1	10180	2	N	2181	2187	0	1	8	9
							16	4	2399	9							
12	15655	X	12645	-0-	-3010	-0-	494	1	9856	2	N	2071	2070	0	3	8	7
							17	4	2278	9							
01	15655	X	12703	-0-	-2952	-0-	380	1	10084	2	N	2026	2027	0	3	8	3
							10	4	2229	9							
02	14140	X	11590	-0-	-2550	-0-	340	1	9572	2	N	1520	1509	0	2	8	12
							6	4	1672	9							
03	13516	X	13487	-0-	-29	-0-	420	1	10741	2	N	2111	2076	0	43	1	3
							4	4	2322	9			1	8			

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	16089	X	306	-0-	-15783	-0-	292	1	2	2	N	11	11	0			-0-
							12	9									
11	15570	X	743	-0-	-14827	-0-	186	1	487	2	N	63	62	0			1
							1	4	69	9							
12	16089	X	2689	-0-	-13400	-0-	182	1	949	2	N	1405	1394	0	1	8	11
							12	4	1546	9							
01	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	427	1	10424	2	N	5131	5105	0	6	8	31
							27	4	5644	9							
02	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	409	1	10650	2	N	3711	3683	0	4	8	55
							14	4	4082	9							
*03	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	578	1	15949	2	N	3555	3512	0	73	1	23
							7	4	3911	9			2	8			

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	40145	X	223	-0-	-39922	-0-	221	1	2	9	N	2	2	0			-0-
11	35400	X	3096	-0-	-32304	-0-	275	1	1037	2	N	1611	1597	0	1	8	13
							12	4	1772	9							
12	33325	X	3506	-0-	-29819	-0-	258	1	1402	2	N	1665	1663	0	2	8	13
							14	4	1832	9							
01	19468	X	17756	-0-	-1712	-0-	445	1	10258	2	N	6382	6348	0	8	8	39
							33	4	7020	9							
02	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	432	1	12093	2	N	4727	4690	0	5	8	71
							18	4	5200	9							
03	3503	X	1063	-0-	-2440	-0-	89	1	634	2	N	308	367	0	8	1	4
							1	4	339	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	261	X	261	-0-	-0-	-0-	171	1	12	2	N	71	68	0	3	1	-0-
							78	9									
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	321	1	3201	2	N	1109	1101	0	1	8	7
							8	4	1220	9							
12	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	510	1	7184	2	N	3085	3070	0	4	8	18
							25	4	3394	9							
01	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	418	1	11228	2	N	2958	2959	0	4	8	13
							15	4	3254	9							
02	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	337	1	8742	2	N	2194	2177	0	2	8	28
							8	4	2413	9							
*03	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	525	1	14357	2	N	2677	2635	0	54	1	15
							5	4	2945	9			1	8			

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	53103	X	44746	-0-	-8357	-0-	941	1	41351	2	N	2231	2138	1	6	8	249
							2454	9									
11	47730	X	38989	-0-	-8741	-0-	1025	1	35744	2	N	2018	2093	1	1	8	173
							2220	9									
12	46748	X	38184	-0-	-8564	-0-	608	1	35321	2	N	2050	2105	1	1	8	117
							2255	9									
01	44795	X	36349	-0-	-8446	-0-	751	1	33202	2	N	2178	2125	1	7	8	163
							2396	9									
02	40460	X	31812	-0-	-8648	-0-	576	1	29076	2	N	1964	1813	1	2	8	312
							2160	9									
03	44733	X	31396	-0-	-13337	-0-	578	1	28689	2	N	1935	2074	1	4	8	169
							2129	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	71517 X	47253	-0-	-24264	-0-	976	1	42876	2	N	3092	2996	1	10	8	349
						3401	9									
11	62580 X	41509	-0-	-21071	-0-	1078	1	37558	2	N	2612	2734	1	1	8	226
						2873	9									
12	60388 X	42892	-0-	-17496	-0-	688	1	40008	2	N	1996	2103	1	1	8	118
						2196	9									
01	49290 X	40246	-0-	-9044	-0-	851	1	37589	2	N	1642	1627	1	6	8	127
						1806	9									
02	44520 X	35821	-0-	-8699	-0-	641	1	32418	2	N	2511	2248	1	3	8	387
						2762	9									
03	47244 X	35658	-0-	-11586	-0-	665	1	32944	2	N	1863	2078	1	5	8	167
						2049	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

10	72726 X	57388	-0-	-15338	-0-	1206	1	52966	2	N	2924	2823	1	8	8	332
						3216	9									
11	70380 X	51336	-0-	-19044	-0-	1356	1	47282	2	N	2453	2567	1	1	8	217
						2698	9									
12	72726 X	51565	-0-	-21161	-0-	825	1	47965	2	N	2523	2588	1	1	8	151
						2775	9									
01	61163 X	47931	-0-	-13232	-0-	1008	1	44544	2	N	2163	2136	1	8	8	170
						2379	9									
02	55244 X	42620	-0-	-12624	-0-	778	1	39339	2	N	2275	2080	1	2	8	363
						2503	9									
03	57381 X	42600	-0-	-14781	-0-	793	1	39332	2	N	2250	2408	1	6	8	199
						2475	9									

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

10	84475 X	51723	-0-	-32752	-0-	1381	1	46570	2	N	3429	3515	1	6	8	174
						3772	9									
11	73110 X	46623	-0-	-26487	-0-	1397	1	42010	2	N	2924	2896	1			202
						3216	9									
12	66185 X	48145	-0-	-18040	-0-	1453	1	43421	2	N	2974	3018	1	4	8	154
						3271	9									
01	52731 X	44363	-0-	-8368	-0-	1014	1	40478	2	N	2610	2658	1	4	8	102
						2871	9									
02	47628 X	38732	-0-	-8896	-0-	1411	1	34988	2	N	2121	2027	1	3	8	193
						2333	9									
03	51708 X	40643	-0-	-11065	-0-	1767	1	36166	2	N	2464	2549	1	4	8	104
						2710	9									

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

10	62775 X	41903	-0-	-20872	-0-	1107	1	37408	2	N	3080	3173	1	5	8	166
						3388	9									
11	55530 X	36911	-0-	-18619	-0-	1082	1	32690	2	N	2854	2815	1			205
						3139	9									
12	49383 X	35872	-0-	-13511	-0-	1058	1	31759	2	N	2777	2825	1	3	8	154
						3055	9									
01	42935 X	34782	-0-	-8153	-0-	778	1	31083	2	N	2655	2690	1	4	8	115
						2921	9									
02	38780 X	30613	-0-	-8167	-0-	1084	1	27064	2	N	2241	2138	1	3	8	215
						2465	9									
03	41912 X	31481	-0-	-10431	-0-	1344	1	27674	2	N	2239	2342	1	2	8	110
						2463	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	78089	X	60270	-0-	-17819	-0-	1564	1	53021	2	N	5168	5356	1	10	8	261
							5685	9									
11	70980	X	54313	-0-	-16667	-0-	1565	1	47428	2	N	4836	4768	1			329
							5320	9									
12	72013	X	54177	-0-	-17836	-0-	1571	1	47323	2	N	4803	4879	1	6	8	247
							5283	9									
01	60264	X	51484	-0-	-8780	-0-	1133	1	45259	2	N	4629	4689	1	7	8	180
							5092	9									
02	54432	X	46182	-0-	-8250	-0-	1602	1	40180	2	N	4000	3812	1	4	8	364
							4400	9									
03	60264	X	48473	-0-	-11791	-0-	2028	1	42006	2	N	4035	4220	1	6	8	173
							4439	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35362	X	35362	-0-	-0-	-0-	250	1	29669	2	Y	4902	4682	0	176	1	56
							51	4	5392	9			3	8			
11	25174	X	25174	-0-	-0-	-0-	222	1	20941	2	Y	3622	3649	0	2	8	27
							27	4	3984	9							
12	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	194	1	13125	2	Y	2668	2676	0	3	8	16
							21	4	2935	9							
01	32953	X	30456	-0-	-2497	-0-	254	1	25117	2	Y	4601	4586	0	6	8	25
							24	4	5061	9							
02	29764	X	28439	-0-	-1325	-0-	237	1	23562	2	Y	4204	4165	0	4	8	60
							16	4	4624	9							
03	32953	X	29849	-0-	-3104	-0-	235	1	25118	2	Y	4080	4028	0	83	1	27
							8	4	4488	9			2	8			

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34875	X	16451	-0-	-18424	-0-	17	1	14384	2	N	1846	1758	0	66	1	21
							19	4	2031	9			1	8			
11	28500	X	18398	-0-	-10102	-0-	8	1	16781	2	N	1453	1463	0	1	8	10
							11	4	1598	9							
12	25358	X	14873	-0-	-10485	-0-	481	1	12673	2	N	1551	1550	0	1	8	10
							13	4	1706	9							
01	16461	X	16295	-0-	-166	-0-	474	1	13662	2	N	1954	1952	0	2	8	10
							10	4	2149	9							
02	17164	X	16103	-0-	-1061	-0-	448	1	13017	2	N	2390	2365	0	3	8	32
							9	4	2629	9							
03	19003	X	13273	-0-	-5730	-0-	481	1	10599	2	N	1990	1970	0	41	1	10
							4	4	2189	9			1	8			

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
10	32556	X	32556	-0-	-0-	-0-	228	1	27966	2	Y	3929	3753	0	141	1	35
							40	4	4322	9			3	8			
11	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	222	1	21334	2	Y	3046	3066	0	2	8	13
							22	4	3351	9							
12	23064	X	7730	-0-	-15334	-0-	117	1	7460	2	Y	138	151	0			-0-
							1	4	152	9							
01	29729	X	29612	-0-	-117	-0-	247	1	24054	2	Y	4805	4773	0	6	8	26
							25	4	5286	9							
02	26852	X	26288	-0-	-564	-0-	218	1	22145	2	Y	3555	3528	0	4	8	49
							14	4	3911	9							
03	29729	X	27638	-0-	-2091	-0-	239	1	23699	2	Y	3357	3315	0	69	1	20
							7	4	3693	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48329	X	26058	-0-	-22271	-0-	30	1	22335	2	N	3325	3176	0	119	1	35
							35	4	3658	9			2	8			
11	43590	X	19316	-0-	-24274	-0-	10	1	17378	2	N	1742	1766	0	1	8	10
							12	4	1916	9							
12	41168	X	25534	-0-	-15634	-0-	649	1	21100	2	N	3415	3403	0	4	8	18
							28	4	3757	9							
01	38006	X	33305	-0-	-4701	-0-	741	1	27546	2	N	4541	4533	0	6	8	20
							23	4	4995	9							
02	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	632	1	22807	2	N	3841	3808	0	4	8	49
							15	4	4225	9							
03	26071	X	25651	-0-	-420	-0-	711	1	21217	2	N	3378	3341	0	69	1	15
							7	4	3716	9			2	8			

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55193	X	55193	-0-	-0-	-0-	865	1	50542	2	N	3410	3257	0	122	1	35
							35	4	3751	9			2	8			
11	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	506	1	23766	2	N	3118	3133	0	2	8	18
							23	4	3430	9							
12	27971	X	27971	-0-	-0-	-0-	900	1	23732	2	N	3014	3015	0	4	8	13
							24	4	3315	9							
01	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	732	1	22685	2	N	3406	3403	0	4	8	12
							18	4	3747	9							
02	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	530	1	18280	2	N	2700	2678	0	3	8	31
							10	4	2970	9							
*03	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	423	1	16570	2	N	2333	2307	0	48	1	8
							5	4	2566	9			1	8			

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
10	48400	X	48400	-0-	-0-	-0-	757	1	44092	2	N	3198	3055	0	115	1	36
							33	4	3518	9			2	8			
11	15210	X	12921	-0-	-2289	-0-	280	1	9863	2	N	2509	2525	0	2	8	18
							18	4	2760	9							
12	15717	X	8095	-0-	-7622	-0-	325	1	6044	2	N	1558	1566	0	1	8	9
							12	4	1714	9							
01	28953	X	28953	-0-	-0-	-0-	786	1	24678	2	N	3157	3146	0	4	8	16
							16	4	3473	9							
02	24252	X	24252	-0-	-0-	-0-	587	1	20126	2	N	3206	3174	0	3	8	45
							12	4	3527	9							
*03	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	542	1	21741	2	N	3272	3228	0	67	1	20
							7	4	3599	9			2	8			

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33914	X	26790	-0-	-7124	-0-	761	1	21858	2	N	3756	3587	0	135	1	42
							39	4	4132	9			3	8			
11	32820	X	21575	-0-	-11245	-0-	719	1	17660	2	N	2886	2907	0	2	8	19
							21	4	3175	9							
12	30814	X	20933	-0-	-9881	-0-	721	1	16895	2	N	2994	2994	0	4	8	15
							24	4	3293	9							
01	27497	X	21920	-0-	-5577	-0-	559	1	17707	2	N	3306	3303	0	4	8	14
							17	4	3637	9							
02	24836	X	18789	-0-	-6047	-0-	457	1	15288	2	N	2758	2734	0	3	8	35
							10	4	3034	9							
03	26784	X	20249	-0-	-6535	-0-	524	1	16446	2	N	2975	2933	0	61	1	15
							6	4	3273	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		57923	-0-	57923	58908	149	1	51735	2	N	5490	5332	1	6	8	196
							6039	9									
11	0		64768	-0-	64768	123676	85	1	57521	2	N	6511	6619	1	5	8	83
							7162	9									
12	0		85184	-0-	85184	208860	124	1	76269	2	N	7992	7883	1	36	8	156
							8791	9									
01	336465	X	127605	-0-	-208860	-0-	157	1	114917	2	N	11392	11320	1	41	8	187
							12531	9									
02	148687	X	148687	-0-	-0-	-0-	182	1	133841	2	N	13331	13213	1	22	8	283
							14664	9									
*03	162009	X	162009	-0-	-0-	-0-	186	1	146255	2	N	14153	14140	1	32	8	264
							15568	9									

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		95448	-0-	95448	98392	247	1	85764	2	N	8579	8418	1	10	8	389
							9437	9									
11	0		117407	-0-	117407	215799	153	1	104198	2	N	11869	12005	1	9	8	244
							13056	9									
12	0		149325	-0-	149325	365124	215	1	132566	2	N	15040	14831	1	70	8	383
							16544	9									
01	555751	X	190627	-0-	-365124	-0-	232	1	169602	2	N	18903	18818	1	69	8	399
							20793	9									
02	168753	X	168753	-0-	-0-	-0-	205	1	150983	2	N	15968	15910	1	26	8	431
							17565	9									
*03	191818	X	191818	-0-	-0-	-0-	220	1	172465	2	N	17394	17373	1	40	8	412
							19133	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1391	-0-	1391	1391	1235	2	9	4	N	134					134
							147	9									
10	0		76305	-0-	76305	77696	195	1	67718	2	N	7629	7480	1	8	8	275
							8392	9									
11	0		100589	-0-	100589	178285	129	1	87744	2	N	11560	11679	1	8	8	148
							12716	9									
12	0		155530	-0-	155530	333815	221	1	136071	2	N	17489	17218	1	82	8	337
							19238	9									
*01	512794	X	178979	-0-	-333815	-0-	215	1	157490	2	N	19340	19291	1	71	8	315
							21274	9									
*02	142501	X	142501	-0-	-0-	-0-	171	1	126384	2	N	14496	14479	1	24	8	308
							15946	9									
*03	129343	X	129343	-0-	-0-	-0-	146	1	114204	2	N	13630	13655	1	32	8	251
							14993	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		31443	-0-	31443	31443	26820	2	4623	9	N	4203	4174	1			29
10	0		44616	-0-	44616	76059	38464	2	6152	9	N	5593	5544	1	4	8	74
11	0		46077	-0-	46077	122136	39658	2	6419	9	N	5835	5839	1	3	8	67
12	0		49043	-0-	49043	171179	42468	2	6575	9	N	5977	5984	1	9	8	51
01	0		48714	-0-	48714	219893	42759	2	5955	9	N	5414	5412	1	2	8	51
*02	257831	X	37938	-0-	-219893	-0-	33883	2	4055	9	N	3686	3705	1			32
03	53506	X	39095	-0-	-14411	-0-	34874	2	4221	9	N	3837	3816	1	4	8	49

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 #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		27743	-0-	27743	27743	23851	2	19	4	N	3521	3471	1			50
							3873	9									
10	0		109689	-0-	109689	137432	94001	2	15688	9	N	14262	14090	1	8	8	214
11	0		77632	-0-	77632	215064	66030	2	11602	9	N	10547	10633	1	6	8	122
12	0		84242	-0-	84242	299306	72207	2	12035	9	N	10941	10953	1	16	8	94
*01	381523	X	82217	-0-	-299306	-0-	70967	2	11250	9	N	10227	10220	1	4	8	97
02	100996	X	80412	-0-	-20584	-0-	69514	2	10898	9	N	9907	9918	1			86
03	111817	X	78196	-0-	-33621	-0-	68024	2	10172	9	N	9247	9206	1	9	8	118

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

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	99819	X	NO RPT	-0-	-99819	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 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-

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	151					229
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	182	1			180
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	181	1			127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					152
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	181	1			127
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922 X	297	-0-	-1625	-0-	297	3			Y	-0-					29
11	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1455	3	300	9	Y	273	262	1			40
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	13	26	1			27
01	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-					27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	99					Y	13	26	1			27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					27

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	359	513	1			175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	179	1			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232					329
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	354	1			202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232					329
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

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-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

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-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	229	1	2154	3	Y	123	115	0			18
							135	9									
11	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	207	1	1911	3	Y	124	131	0			11
							136	9									
12	2449	N	2187	-0-	-262	-0-	191	1	1858	3	Y	125	128	0			8
							138	9									
01	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	197	1	1906	3	Y	129	121	0			16
							142	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	207	1	1756	3	Y	140	129	0			27
							154	9									
*03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	268	1	2027	3	Y	149	156	0			20
							164	9									

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98735	X	79536	-0-	-19199	-0-	1680	1	77856	2	N	-0-					-0-
11	95550	X	75497	-0-	-20053	-0-	1470	1	74027	2	N	-0-					-0-
12	98735	X	73254	-0-	-25481	-0-	1451	1	71803	2	N	-0-					-0-
*01	96224	X	69477	-0-	-26747	-0-	1450	1	68027	2	N	-0-					-0-
02	79016	X	58973	-0-	-20043	-0-	1337	1	57636	2	N	-0-					-0-
03	79546	X	NO RPT	-0-	-79546	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86304	X	68551	-0-	-17753	-0-	1448	1	67103	2	N	-0-					-0-
11	77340	X	63779	-0-	-13561	-0-	1242	1	62537	2	N	-0-					-0-
12	79918	X	63169	-0-	-16749	-0-	1251	1	61918	2	N	-0-					-0-
*01	77283	X	60421	-0-	-16862	-0-	1261	1	59160	2	N	-0-					-0-
02	63952	X	52076	-0-	-11876	-0-	1181	1	50895	2	N	-0-					-0-
03	68541	X	NO RPT	-0-	-68541	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 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	85498	X	19903	-0-	-65595	-0-	995	1	11054	2	N	-0-					49
							7854	5									
11	40530	X	22107	-0-	-18423	-0-	937	1	13348	2	N	-0-					49
							7822	5									
12	21224	X	21224	-0-	-0-	-0-	927	1	11939	2	N	-0-					49
							8358	5									
*01	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	1155	1	13246	2	N	-0-					49
							10463	5									
02	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	1108	1	14900	2	N	11					60
							8882	5	12	9							
03	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					N	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93589	X	34486	-0-	-59103	-0-	271 12	1 9	34203	2	Y	11	26	1			18
11	85020	X	68409	-0-	-16611	-0-	604 8	1 9	67797	2	Y	7	9	1			16
12	78368	X	52538	-0-	-25830	-0-	465 29	1 9	52044	2	Y	26	22	1			20
*01	62618	X	62618	-0-	-0-	-0-	609 10	1 9	61999	2	Y	9	10	1			7
02	63840	X	48026	-0-	-15814	-0-	499 10	1 9	47517	2	Y	9	4	1			12
03	70680	X	NO RPT	-0-	-70680	-0-					Y	NO RPT					12

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	99479	X	53032	-0-	-46447	-0-	418 19	1 9	52595	2	Y	17	26	1			63
11	89190	X	68327	-0-	-20863	-0-	605 8	1 9	67714	2	Y	7	13	1			57
12	81313	X	63430	-0-	-17883	-0-	561 34	1 9	62835	2	Y	31	26	1			62
*01	81703	X	81703	-0-	-0-	-0-	794 13	1 9	80896	2	Y	12	13	1			47
02	63784	X	63143	-0-	-641	-0-	657 12	1 9	62474	2	Y	11	5	1			53
03	70618	X	NO RPT	-0-	-70618	-0-					Y	NO RPT					53

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	125891	X	87820	-0-	-38071	-0-	689 31	1 9	87100	2	Y	28	37	1			38
11	113460	X	87180	-0-	-26280	-0-	768 10	1 9	86402	2	Y	9	20	1			27
12	114700	X	80323	-0-	-34377	-0-	710 43	1 9	79570	2	Y	39	36	1			30
*01	91440	X	91440	-0-	-0-	-0-	889 15	1 9	90536	2	Y	14	16	1			10
02	86345	X	86345	-0-	-0-	-0-	898 18	1 9	85429	2	Y	16	6	1			20
03	90086	X	NO RPT	-0-	-90086	-0-					Y	NO RPT					20

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	89311	X	19990	-0-	-69321	-0-	1075 6808	1 5	12105 2	2 9	N	2					18
11	42150	X	18612	-0-	-23538	-0-	766 7029	1 5	10817	2	N	-0-					18
12	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	1153 8733	1 5	14851	2	N	-0-					18
*01	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	1325 10775	1 5	15190	2	N	-0-					18
02	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	1072 8746	1 5	14413 39	2 9	N	35					53
03	31961	X	NO RPT	-0-	-31961	-0-					N	NO RPT					53

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
10	133393	X	74115	-0-	-59278	-0-	4615	1	69500	2	N	-0-					14
11	115440	X	67007	-0-	-48433	-0-	2223	1	64784	2	N	-0-					14
12	104842	X	59357	-0-	-45485	-0-	1742	1	57615	2	N	-0-					14
*01	93403	X	64282	-0-	-29121	-0-	2141	1	62141	2	N	-0-					14
02	75656	X	64555	-0-	-11101	-0-	2409	1	62146	2	N	-0-					14
03	74121	X	NO RPT	-0-	-74121	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
10	173383	X	94807	-0-	-78576	-0-	5903	1	88904	2	N	-0-					18
11	150690	X	88970	-0-	-61720	-0-	2952	1	86018	2	N	-0-					18
12	138105	X	82668	-0-	-55437	-0-	2426	1	80242	2	N	-0-					18
*01	121830	X	50996	-0-	-70834	-0-	1699	1	49297	2	N	-0-					18
02	95116	X	21231	-0-	-73885	-0-	792	1	20439	2	N	-0-					18
03	94798	X	NO RPT	-0-	-94798	-0-					N	NO RPT					18

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 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
10	80507	X	44980	-0-	-35527	-0-	2801	1	42179	2	N	-0-					9
11	67470	X	40368	-0-	-27102	-0-	1339	1	39029	2	N	-0-					9
12	61628	X	35374	-0-	-26254	-0-	1038	1	34336	2	N	-0-					9
*01	54994	X	33845	-0-	-21149	-0-	1127	1	32718	2	N	-0-					9
02	45080	X	30197	-0-	-14883	-0-	1127	1	29070	2	N	-0-					9
03	44981	X	NO RPT	-0-	-44981	-0-					N	NO RPT					9

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372930	X	225986	-0-	-146944	-0-	939	1	225047	2	N	-0-					-0-
11	360900	X	204064	-0-	-156836	-0-	346	1	203718	2	N	-0-					-0-
12	322369	X	187854	-0-	-134515	-0-	224	1	187630	2	N	-0-					-0-
*01	270971	X	164728	-0-	-106243	-0-	216	1	164512	2	N	-0-					-0-
02	230692	X	100535	-0-	-130157	-0-	153	1	100382	2	N	-0-					-0-
03	225990	X	NO RPT	-0-	-225990	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	416175	X	268443	-0-	-147732	-0-	1115	1	267328	2	N	-0-					-0-
11	402750	X	246573	-0-	-156177	-0-	418	1	246155	2	N	-0-					-0-
12	360437	X	245011	-0-	-115426	-0-	292	1	244719	2	N	-0-					-0-
*01	324570	X	226128	-0-	-98442	-0-	297	1	225831	2	N	-0-					-0-
02	263760	X	188737	-0-	-75023	-0-	287	1	188450	2	N	-0-					-0-
03	268429	X	NO RPT	-0-	-268429	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359011	X	210024	-0-	-148987	-0-	872	1	209152	2	N	-0-					-0-
11	347430	X	178521	-0-	-168909	-0-	303	1	178218	2	N	-0-					-0-
12	299801	X	172381	-0-	-127420	-0-	206	1	172175	2	N	-0-					-0-
*01	256680	X	148018	-0-	-108662	-0-	194	1	147824	2	N	-0-					-0-
02	217700	X	85598	-0-	-132102	-0-	130	1	85468	2	N	-0-					-0-
03	210025	X	NO RPT	-0-	-210025	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	437782	X	318764	-0-	-119018	-0-	1324	1	317440	2	N	-0-					-0-
11	423660	X	287533	-0-	-136127	-0-	488	1	287045	2	N	-0-					-0-
12	411928	X	300606	-0-	-111322	-0-	359	1	300247	2	N	-0-					-0-
*01	358887	X	260935	-0-	-97952	-0-	343	1	260592	2	N	-0-					-0-
02	306740	X	220799	-0-	-85941	-0-	336	1	220463	2	N	-0-					-0-
03	318773	X	NO RPT	-0-	-318773	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	632915	X	238596	-0-	-394319	-0-	238365	2	231	9	N	210	183	1			115
11	304170	X	203287	-0-	-100883	-0-	203103	2	184	9	N	167	194	1			88
12	314309	X	166700	-0-	-147609	-0-	166549	2	151	9	N	137	182	1			43
*01	314309	X	143192	-0-	-171117	-0-	143058	2	134	9	N	122					165
02	283892	X	138213	-0-	-145679	-0-	138091	2	122	9	N	111	194	1			82
03	238607	X	NO RPT	-0-	-238607	-0-					N	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	644646	X	255067	-0-	-389579	-0-	254837	2	230	9	N	209	197	1			105
11	340650	X	227478	-0-	-113172	-0-	227291	2	187	9	N	170	184	1			91
12	352005	X	188036	-0-	-163969	-0-	187878	2	158	9	N	144	193	1			42
*01	352005	X	156669	-0-	-195336	-0-	156534	2	135	9	N	123					165
02	317940	X	158560	-0-	-159380	-0-	158429	2	131	9	N	119	194	1			90
03	255068	X	NO RPT	-0-	-255068	-0-					N	NO RPT					90

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

10	697311	X	187770	-0-	-509541	-0-	187588	2	182	9	N	165	193	1			19
11	302430	X	197635	-0-	-104795	-0-	197386	2	249	9	N	226	198	1			47
12	312511	X	174689	-0-	-137822	-0-	174391	2	298	9	N	271	198	1			120
*01	312511	X	182236	-0-	-130275	-0-	182116	2	120	9	N	109	198	1			31
02	282268	X	157713	-0-	-124555	-0-	157544	2	169	9	N	154	125	1			60
03	204228	X	NO RPT	-0-	-204228	-0-					N	NO RPT					60

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

10	603332	X	162042	-0-	-441290	-0-	161913	2	129	9	N	117	197	1			47
11	268800	X	172518	-0-	-96282	-0-	172270	2	248	9	N	225	133	1			139
12	277760	X	140718	-0-	-137042	-0-	140618	2	100	9	N	91	133	1			97
*01	277760	X	154991	-0-	-122769	-0-	154759	2	232	9	N	211	133	1			175
02	250880	X	116656	-0-	-134224	-0-	116656	2			N	-0-	133	1			42
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

10	48791	X	14278	-0-	-34513	-0-	111	1	12752	2	Y	1286	1254	0	1	8	104
							1415	9									
11	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	106	1	13197	2	Y	1233	1231	0			106
							1356	9									
12	15221	X	12485	-0-	-2736	-0-	104	1	11093	2	Y	1171	1180	0			97
							1288	9									
01	13051	X	12870	-0-	-181	-0-	115	1	11093	2	Y	1511	1527	0			81
							1662	9									
02	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	191	1	20422	2	Y	2323	2299	0			105
							2555	9									
*03	32776	X	32776	-0-	-0-	-0-	241	1	29465	2	Y	2791	2785	0			111
							3070	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

10	49576	X	16723	-0-	-32853	-0-	181	1	14261	2	Y	2074	1985	0	5	8	164
							2281	9									
11	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	172	1	13140	2	Y	2036	2026	0			174
							2240	9									
12	16399	X	15763	-0-	-636	-0-	190	1	13234	2	Y	2126	2125	0			175
							2339	9									
01	16709	X	14878	-0-	-1831	-0-	113	1	13234	2	Y	1392	1488	0			79
							1531	9									
02	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	136	1	13672	2	Y	1674	1676	0			77
							1841	9									
*03	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	168	1	18113	2	Y	1940	1940	0			77
							2134	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	53437	X	18350	-0-	-35087	-0-	202 2554	1 9	15594	2	Y	2322	2226	0	2	8	184
11	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	189 2477	1 9	19102	2	Y	2252	2243	0			193
12	27678	X	27678	-0-	-0-	-0-	271 3355	1 9	24052	2	Y	3050	2996	0			247
01	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	108 1522	1 9	24052	2	Y	1384	1549	0			82
02	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	201 2704	1 9	24613	2	Y	2458	2429	0			111
*03	29668	X	29668	-0-	-0-	-0-	250 3170	1 9	26248	2	Y	2882	2879	0			114

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	83375	X	23422	-0-	-59953	-0-	211 2657	1 9	20554	2	Y	2415	2346	0			194
11	37702	X	37702	-0-	-0-	-0-	196 2544	1 9	34962	2	Y	2313	2309	0			198
12	27660	X	27660	-0-	-0-	-0-	238 2950	1 9	24472	2	Y	2682	2661	0			219
01	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	181 2631	1 9	24472	2	Y	2392	2479	0			132
02	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	180 2407	1 9	23026	2	Y	2188	2218	0			102
*03	28187	X	28187	-0-	-0-	-0-	216 2751	1 9	25220	2	Y	2501	2504	0			99

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	172257	X	42043	-0-	-130214	-0-	333 4172	1 9	37538	2	Y	3793	3696	0			306
11	39838	X	39838	-0-	-0-	-0-	311 4037	1 9	35490	2	Y	3670	3661	0			315
12	44516	X	41654	-0-	-2862	-0-	359 4473	1 9	36822	2	Y	4066	4048	0			333
01	40820	X	40820	-0-	-0-	-0-	272 3726	1 9	36822	2	Y	3387	3532	0			188
02	35252	X	34983	-0-	-269	-0-	243 3267	1 9	31473	2	Y	2970	3020	0			138
03	39029	X	38510	-0-	-519	-0-	283 3570	1 9	34657	2	Y	3245	3254	0			129

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170772	X	41168	-0-	-129604	-0-	326 4069	1 9	36773	2	Y	3699	3606	0			299
11	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	305 3969	1 9	34456	2	Y	3608	3598	0			309
12	45167	X	39023	-0-	-6144	-0-	322 4001	1 9	34700	2	Y	3637	3646	0			300
01	38398	X	38398	-0-	-0-	-0-	246 3452	1 9	34700	2	Y	3138	3264	0			174
02	34440	X	32407	-0-	-2033	-0-	222 2970	1 9	29215	2	Y	2700	2748	0			126
03	38130	X	36100	-0-	-2030	-0-	266 3368	1 9	32466	2	Y	3062	3066	0			122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153234 X	36468	-0-	-116766	-0-	290	1	32523	2	Y	3323	3239	0			268
						3655	9									
11	34557 X	34557	-0-	-0-	-0-	271	1	30758	2	Y	3207	3200	0			275
						3528	9									
12	40517 X	36624	-0-	-3893	-0-	308	1	32486	2	Y	3482	3471	0			286
						3830	9									
01	36110 X	36110	-0-	-0-	-0-	240	1	32486	2	Y	3076	3192	0			170
						3384	9									
02	32836 X	32836	-0-	-0-	-0-	217	1	29707	2	Y	2647	2694	0			123
						2912	9									
03	34100 X	32394	-0-	-1706	-0-	233	1	29217	2	Y	2676	2692	0			107
						2944	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

10	158000 X	38045	-0-	-119955	-0-	302	1	33949	2	Y	3449	3361	0			278
						3794	9									
11	35861 X	35861	-0-	-0-	-0-	281	1	31916	2	Y	3331	3323	0			286
						3664	9									
12	41850 X	36160	-0-	-5690	-0-	299	1	32133	2	Y	3389	3395	0			280
						3728	9									
01	35542 X	35542	-0-	-0-	-0-	226	1	32133	2	Y	2894	3014	0			160
						3183	9									
02	31948 X	29956	-0-	-1992	-0-	205	1	26988	2	Y	2512	2555	0			117
						2763	9									
03	35371 X	33406	-0-	-1965	-0-	247	1	30032	2	Y	2843	2847	0			113
						3127	9									

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

10	229977 X	58120	-0-	-171857	-0-	460	1	51866	2	Y	5267	5131	0			425
						5794	9									
11	55297 X	55297	-0-	-0-	-0-	437	1	49196	2	Y	5149	5133	0			441
						5664	9									
12	61535 X	53267	-0-	-8268	-0-	552	1	45867	2	Y	6225	6159	0			507
						6848	9									
01	54002 X	51605	-0-	-2397	-0-	372	1	45867	2	Y	4878	5113	0			272
						5366	9									
02	48776 X	45680	-0-	-3096	-0-	243	1	42168	2	Y	2972	3102	0			142
						3269	9									
03	54002 X	52550	-0-	-1452	-0-	384	1	47276	2	Y	4445	4412	0			175
						4890	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

10	237010 X	57156	-0-	-179854	-0-	457	1	50973	2	Y	5205	5069	0			420
						5726	9									
11	54956 X	54956	-0-	-0-	-0-	433	1	48892	2	Y	5119	5101	0			438
						5631	9									
12	65875 X	56049	-0-	-9826	-0-	461	1	49861	2	Y	5206	5215	0			429
						5727	9									
01	55564 X	55564	-0-	-0-	-0-	370	1	49861	2	Y	4848	5010	0			267
						5333	9									
02	49203 X	49203	-0-	-0-	-0-	374	1	44313	2	Y	4105	4180	0			192
						4516	9									
*03	54424 X	54424	-0-	-0-	-0-	397	1	48977	2	Y	4591	4600	0			183
						5050	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251804	X	58558	-0-	-193246	-0-	175 5932	1 9	52451	2	Y	5393	5217	0			432
11	56651	X	56651	-0-	-0-	-0-	168 5766	1 9	50717	2	Y	5242	5225	0			449
12	72137	X	58400	-0-	-13737	-0-	194 5999	1 9	52207	2	Y	5454	5454	0			449
01	57867	X	57867	-0-	-0-	-0-	130 5530	1 9	52207	2	Y	5027	5199	0			277
02	73550	X	73550	-0-	-0-	-0-	224 7307	1 9	66019	2	Y	6643	6617	0			303
*03	81846	X	81846	-0-	-0-	-0-	206 7541	1 9	74099	2	Y	6855	6885	0			273

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231354	X	55223	-0-	-176131	-0-	442 5552	1 9	49229	2	Y	5047	4912	0			407
11	53000	X	53000	-0-	-0-	-0-	418 5426	1 9	47156	2	Y	4933	4917	0			423
12	65999	X	53818	-0-	-12181	-0-	443 5490	1 9	47885	2	Y	4991	5002	0			412
01	53364	X	53364	-0-	-0-	-0-	356 5123	1 9	47885	2	Y	4657	4813	0			256
02	47672	X	47672	-0-	-0-	-0-	330 4426	1 9	42916	2	Y	4024	4092	0			188
*03	52438	X	52438	-0-	-0-	-0-	384 4840	1 9	47214	2	Y	4400	4413	0			175

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	125694	X	35480	-0-	-90214	-0-	287 3587	1 9	31606	2	Y	3261	3162	0	1	8	262
11	34772	X	34772	-0-	-0-	-0-	272 3529	1 9	30971	2	Y	3208	3195	0			275
12	36125	X	36125	-0-	-0-	-0-	298 3693	1 9	32134	2	Y	3357	3356	0			276
01	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	185 2665	1 9	32134	2	Y	2423	2563	0			136
02	41978	X	41978	-0-	-0-	-0-	305 4100	1 9	37573	2	Y	3727	3694	0			169
*03	46188	X	46188	-0-	-0-	-0-	361 4574	1 9	41253	2	Y	4158	4162	0			165

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66216	X	52874	-0-	-13342	-0-	426 5346	1 9	47102	2	Y	4860	4721	0			391
11	64080	X	51703	-0-	-12377	-0-	404 5257	1 9	46042	2	Y	4779	4761	0			409
12	66216	X	51420	-0-	-14796	-0-	443 5490	1 9	45487	2	Y	4991	4989	0			411
01	56048	X	49782	-0-	-6266	-0-	280 4015	1 9	45487	2	Y	3650	3856	0			205
02	48662	X	48662	-0-	-0-	-0-	339 4544	1 9	43779	2	Y	4131	4146	0			190
*03	54694	X	54694	-0-	-0-	-0-	399 5052	1 9	49243	2	Y	4593	4600	0			183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61364	X	61364	-0-	-0-	-0-	188	1	54761	2	Y	5832	5627	0			466
							6415	9									
11	52945	X	52945	-0-	-0-	-0-	181	1	46556	2	Y	5644	5626	0			484
							6208	9									
12	47121	X	47121	-0-	-0-	-0-	158	1	42083	2	Y	4436	4546	0			374
							4880	9									
01	46593	X	46593	-0-	-0-	-0-	104	1	42083	2	Y	4005	4158	0			221
							4406	9									
02	59296	X	59296	-0-	-0-	-0-	179	1	53294	2	Y	5294	5273	0			242
							5823	9									
*03	67834	X	67834	-0-	-0-	-0-	171	1	61381	2	Y	5711	5726	0			227
							6282	9									

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57806	X	57806	-0-	-0-	-0-	470	1	51439	2	Y	5361	5210	0			431
							5897	9									
11	54948	X	54948	-0-	-0-	-0-	444	1	48737	2	Y	5243	5225	0			449
							5767	9									
12	41137	X	41137	-0-	-0-	-0-	333	1	36668	2	Y	3760	3889	0			320
							4136	9									
01	40795	X	40795	-0-	-0-	-0-	274	1	36668	2	Y	3503	3630	0			193
							3853	9									
02	50216	X	50216	-0-	-0-	-0-	369	1	44886	2	Y	4510	4497	0			206
							4961	9									
*03	57842	X	57842	-0-	-0-	-0-	419	1	52102	2	Y	4837	4850	0			193
							5321	9									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56495	X	56495	-0-	-0-	-0-	171	1	50531	2	Y	5266	5086	0			421
							5793	9									
11	55672	X	55672	-0-	-0-	-0-	163	1	49879	2	Y	5118	5101	0			438
							5630	9									
12	53413	X	52665	-0-	-748	-0-	132	1	48432	2	Y	3728	3849	0			317
							4101	9									
01	54034	X	54034	-0-	-0-	-0-	129	1	48432	2	Y	4975	5025	0			267
							5473	9									
02	60536	X	60536	-0-	-0-	-0-	176	1	54598	2	Y	5238	5264	0			241
							5762	9									
*03	66939	X	66939	-0-	-0-	-0-	168	1	60558	2	Y	5648	5664	0			225
							6213	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48268	X	48268	-0-	-0-	-0-	99	1	44788	2	Y	3074	3097	0	2	8	256
							3381	9									
11	39930	X	39258	-0-	-672	-0-	94	1	35942	2	Y	2929	2933	0			252
							3222	9									
12	48422	X	48422	-0-	-0-	-0-	159	1	43315	2	Y	4498	4389	0			361
							4948	9									
01	47157	X	47157	-0-	-0-	-0-	89	1	43315	2	Y	3412	3582	0			191
							3753	9									
02	79072	X	79072	-0-	-0-	-0-	260	1	70316	2	Y	7724	7568	0			347
							8496	9									
*03	95617	X	95617	-0-	-0-	-0-	242	1	86487	2	Y	8080	8105	0			322
							8888	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42598	X	42598	-0-	-0-	-0-	85	1	39651	2	Y	2602	2641	0			219
							2862	9									
11	37380	X	37215	-0-	-165	-0-	81	1	34353	2	Y	2528	2530	0			217
							2781	9									
12	49140	X	49140	-0-	-0-	-0-	6	1	44017	2	Y	4652	4499	0			370
							5117	9									
01	47530	X	47530	-0-	-0-	-0-	81	1	44017	2	Y	3120	3314	0			176
							3432	9									
02	79544	X	79544	-0-	-0-	-0-	262	1	70756	2	Y	7751	7580	0			347
							8526	9									
*03	97089	X	97089	-0-	-0-	-0-	245	1	87812	2	Y	8211	8231	0			327
							9032	9									

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51459	X	51459	-0-	-0-	-0-	160	1	45850	2	Y	4954	4787	0			396
							5449	9									
11	52869	X	52869	-0-	-0-	-0-	153	1	47424	2	Y	4811	4795	0			412
							5292	9									
12	56374	X	56374	-0-	-0-	-0-	188	1	50356	2	Y	5300	5277	0			435
							5830	9									
01	57862	X	57862	-0-	-0-	-0-	162	1	50356	2	Y	6676	6752	0			359
							7344	9									
02	94374	X	94374	-0-	-0-	-0-	283	1	84882	2	Y	8372	8348	0			383
							9209	9									
*03	105272	X	105272	-0-	-0-	-0-	265	1	95229	2	Y	8889	8918	0			354
							9778	9									

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55940	X	55940	-0-	-0-	-0-	170	1	50011	2	Y	5235	5077	0			420
							5759	9									
11	55422	X	55422	-0-	-0-	-0-	164	1	49627	2	Y	5119	5101	0			438
							5631	9									
12	58664	X	58664	-0-	-0-	-0-	192	1	52473	2	Y	5454	5444	0			448
							5999	9									
01	59693	X	59693	-0-	-0-	-0-	156	1	52473	2	Y	6422	6523	0			347
							7064	9									
02	92283	X	92283	-0-	-0-	-0-	283	1	82791	2	Y	8372	8337	0			382
							9209	9									
*03	106094	X	106094	-0-	-0-	-0-	267	1	95975	2	Y	8956	8981	0			357
							9852	9									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63644	X	63644	-0-	-0-	-0-	192	1	56936	2	Y	5924	5750	0			476
							6516	9									
11	58636	X	58636	-0-	-0-	-0-	185	1	52075	2	Y	5796	5776	0			496
							6376	9									
12	57877	X	44401	-0-	-13476	-0-	149	1	39643	2	Y	4190	4330	0			356
							4609	9									
01	57877	X	45988	-0-	-11889	-0-	146	1	39643	2	Y	5635	5688	0			303
							6199	9									
02	56675	X	56675	-0-	-0-	-0-	164	1	51165	2	Y	4860	4937	0			226
							5346	9									
*03	61967	X	61967	-0-	-0-	-0-	156	1	56081	2	Y	5209	5227	0			208
							5730	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63178	X	54179	-0-	-8999	-0-	165	1	48427	2	Y	5079	4914	0			407
							5587	9									
11	61140	X	54275	-0-	-6865	-0-	159	1	48620	2	Y	4996	4975	0			428
							5496	9									
12	63178	X	54239	-0-	-8939	-0-	187	1	48222	2	Y	5300	5292	0			436
							5830	9									
01	63178	X	52664	-0-	-10514	-0-	102	1	48222	2	Y	3945	4160	0			221
							4340	9									
02	57588	X	57588	-0-	-0-	-0-	167	1	51985	2	Y	4942	4937	0			226
							5436	9									
*03	62773	X	62773	-0-	-0-	-0-	157	1	56816	2	Y	5273	5289	0			210
							5800	9									

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70091	X	54794	-0-	-15297	-0-	167	1	48971	2	Y	5142	4986	0			413
							5656	9									
11	67830	X	54087	-0-	-13743	-0-	160	1	48397	2	Y	5027	5009	0			431
							5530	9									
12	70091	X	50922	-0-	-19169	-0-	113	1	47285	2	Y	3204	3358	0			277
							3524	9									
01	70091	X	52754	-0-	-17337	-0-	126	1	47285	2	Y	4857	4875	0			259
							5343	9									
02	63150	X	63150	-0-	-0-	-0-	178	1	57179	2	Y	5266	5283	0			242
							5793	9									
*03	67953	X	67953	-0-	-0-	-0-	170	1	61500	2	Y	5712	5727	0			227
							6283	9									

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63885	X	63885	-0-	-0-	-0-	194	1	57070	2	Y	6019	5819	0	32	8	482
							6621	9									
11	56430	X	54747	-0-	-1683	-0-	189	1	48044	2	Y	5922	5897	0			507
							6514	9									
12	58311	X	49125	-0-	-9186	-0-	164	1	43844	2	Y	4652	4767	0			392
							5117	9									
01	58311	X	46629	-0-	-11682	-0-	64	1	43844	2	Y	2474	2721	0			145
							2721	9									
02	64622	X	64622	-0-	-0-	-0-	183	1	58497	2	Y	5402	5304	0			243
							5942	9									
*03	71466	X	71466	-0-	-0-	-0-	180	1	64610	2	Y	6069	6071	0			241
							6676	9									

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	4743	X	4647	-0-	-96	-0-	147	1	4129	3	Y	337	374	1			26
							371	9									
11	4590	X	1433	-0-	-3157	-0-	41	1	1227	3	Y	150	155	1			21
							165	9									
12	4774	X	556	-0-	-4218	-0-	12	1	433	3	Y	101	104	1			18
							111	9									
01	4774	X	116	-0-	-4658	-0-	3	1	85	3	Y	25	39	1			4
							28	9									
02	4312	X	1872	-0-	-2440	-0-	1740	3	132	9	Y	120	112	1			12
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	3534 X	3121	-0-	-413	-0-	104	1	2889	3	Y	116	126	1			12
						128	9									
11	3180 X	215	-0-	-2965	-0-	5	1	162	3	Y	44	46	1	1	8	9
						48	9									
12	3100 X	2	-0-	-3098	-0-	1	3	1	9	Y	1	9	1	1	8	-0-
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549 X	4109	-0-	-1440	-0-	133	1	3748	3	Y	207	223	1			17
						228	9									
11	5370 X	4310	-0-	-1060	-0-	132	1	3940	3	Y	216	207	1			26
						238	9									
12	5084 X	4243	-0-	-841	-0-	109	1	3907	3	Y	206	201	1	1	8	30
						227	9									
01	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	130	1	4109	3	Y	208	224	1			14
						229	9									
*02	4032 X	3740	-0-	-292	-0-	3529	3	211	9	Y	192	182	1			24
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					24

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	9765 X	8486	-0-	-1279	-0-	287	1	7962	3	Y	215	228	1			17
						237	9									
11	8730 X	8149	-0-	-581	-0-	257	1	7567	3	Y	295	271	1	1	8	40
						325	9									
12	8556 X	7957	-0-	-599	-0-	215	1	7471	3	Y	246	241	1	2	8	43
						271	9									
01	8556 X	7982	-0-	-574	-0-	247	1	7467	3	Y	244	266	1	2	8	19
						268	9									
02	7672 X	7032	-0-	-640	-0-	6813	3	219	9	Y	199	193	1			25
03	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					25

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	10106 X	8674	-0-	-1432	-0-	282	1	7940	3	Y	411	465	1	1	8	32
						452	9									
11	9780 X	9388	-0-	-392	-0-	288	1	8615	3	Y	441	421	1			52
						485	9									
12	9920 X	8670	-0-	-1250	-0-	224	1	8036	3	Y	373	369	1	2	8	54
						410	9									
01	9858 X	8694	-0-	-1164	-0-	255	1	8024	3	Y	377	407	1			24
						415	9									
02	8764 X	7979	-0-	-785	-0-	7540	3	439	9	Y	399	388	1	1	8	34
03	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					34

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	3131 X	2527	-0-	-604	-0-	80	1	2243	3	Y	185	194	1			12
						204	9									
11	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	103	1	3075	3	Y	210	197	1			25
						231	9									
12	3813 X	3046	-0-	-767	-0-	78	1	2793	3	Y	159	159	1	1	8	24
						175	9									
01	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	195	1	6153	3	Y	325	330	1			19
						358	9									
*02	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	4879	3	337	9	Y	306	298	1			27
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	3131 X	2859	-0-	-272	-0-	2841	3	18	9	Y	16	14	1	1	8	3
11	3030 X	2894	-0-	-136	-0-	2872	3	22	9	Y	20	1	8			22
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3098	3	9	9	Y	8					30
01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3188	3	14	9	Y	13	24	1	2	8	17
*02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2907	3	4	9	Y	4	1	8			20
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					20

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	4309 X	3587	-0-	-722	-0-	116	1	3272	3	Y	181	201	1			16
						199	9									
11	4170 X	4084	-0-	-86	-0-	124	1	3714	3	Y	224	213	1			27
						246	9									
12	4309 X	3885	-0-	-424	-0-	99	1	3553	3	Y	212	207	1	1	8	31
						233	9									
01	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	113	1	3556	3	Y	212	229	1			14
						233	9									
02	3808 X	3207	-0-	-601	-0-	3005	3	202	9	Y	184	182	1			16
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	1458	-0-	-1673	-0-	44	1	1236	3	Y	162	181	1			12
						178	9									
11	3030 X	1347	-0-	-1683	-0-	38	1	1141	3	Y	153	145	1			20
						168	9									
12	3131 X	2392	-0-	-739	-0-	60	1	2139	3	Y	175	168	1	1	8	26
						193	9									
01	2759 X	2027	-0-	-732	-0-	57	1	1783	3	Y	170	184	1			12
						187	9									
*02	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2496	3	196	9	Y	178	173	1			17
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					17

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	5053 X	4880	-0-	-173	-0-	158	1	4448	3	Y	249	273	1			18
						274	9									
11	4890 X	4501	-0-	-389	-0-	138	1	4122	3	Y	219	209	1			28
						241	9									
12	5053 X	3670	-0-	-1383	-0-	93	1	3339	3	Y	216	210	1	1	8	33
						238	9									
01	4929 X	3959	-0-	-970	-0-	114	1	3601	3	Y	222	240	1			15
						244	9									
02	4396 X	4215	-0-	-181	-0-	3983	3	232	9	Y	211	206	1			20
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	849	-0-	-19	-0-	22	1	719	3	Y	98	87	1	2	8	16
							108	9									
11	840	X	635	-0-	-205	-0-	17	1	542	3	Y	69	65	1	3	8	17
							76	9									
12	775	X	560	-0-	-215	-0-	17	1	532	3	Y	10	11	1	2	8	14
							11	9									
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	579	3	Y	13	22	1	1	8	4
							14	9									
02	588	N	524	-0-	-64	-0-	25	1	488	3	Y	10	7	1	2	8	7
							11	9									
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

10	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	44	1	1232	3	Y	90	90	1			14
							99	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	45	1	1341	3	Y	72	71	1			15
							79	9									
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1623	3	Y	45	47	1			13
							50	9									
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	91	1	2876	3	Y	55	59	1			9
							61	9									
*02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2465	3	67	9	Y	61	58	1			12
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

10	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	32	1	895	3	Y	101	113	1			13
							111	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	25	1	748	3	Y	91	89	1			15
							100	9									
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	21	1	756	3	Y	53	55	1			13
							58	9									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	79	82	1			10
							87	9									
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	731	3	66	9	Y	60	59	1			11
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	122	1	3440	3	Y	134	155	1			15
							147	9									
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	118	1	3518	3	Y	144	138	1			21
							158	9									
12	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	96	1	3426	3	Y	142	138	1	1	8	24
							156	9									
01	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	104	1	3268	3	Y	140	151	1			13
							154	9									
*02	3528	X	3184	-0-	-344	-0-	3043	3	141	9	Y	128	122	1			19
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	102	1	3321	3	N	20					150
							22	9									
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	102	1	3169	3	N	17					167
							19	9									
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	112	1	3536	3	N	32	52	1	1	8	146
							35	9									
01	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	89	1	3279	3	N	31					177
							34	9									
*02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	156	1	3014	3	N	2	157	1	1	8	21
							2	9									
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					21

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

10	8122	X	6915	-0-	-1207	-0-	230	1	6491	3	Y	176	190	1			22
							194	9									
11	6960	X	6508	-0-	-452	-0-	205	1	6134	3	Y	154	149	1			27
							169	9									
12	6727	X	6407	-0-	-320	-0-	170	1	6084	3	Y	139	137	1	1	8	28
							153	9									
01	6727	X	6222	-0-	-505	-0-	187	1	5893	3	Y	129	141	1			16
							142	9									
*02	6244	X	5666	-0-	-578	-0-	5497	3	169	9	Y	154	141	1			29
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					29

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

10	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	359	1	9951	3	Y	350	382	1			28
							385	9									
11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	324	1	9537	3	Y	378	354	1			52
							416	9									
12	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	272	1	9465	3	Y	360	350	1			62
							396	9									
01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	315	1	9528	3	Y	369	403	1			28
							406	9									
*02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	8816	3	358	9	Y	325	314	1			39
03	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	3	Y	45	56	1			5
							50	9									
11	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	92	1	2744	3	Y	120	111	1			14
							132	9									
12	3100	N	3103	-0-	3	3	81	1	2901	3	Y	110	108	1			16
							121	9									
01	2947	N	2944	-0-	-3	-0-	88	1	2768	3	Y	80	91	1			5
							88	9									
*02	2800	N	2858	-0-	58	58	2759	3	99	9	Y	90	83	1			12
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	284	1	7872	3	Y	299	328	1			24
							329	9									
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	257	1	7581	3	Y	318	298	1			44
							350	9									
12	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	215	1	7477	3	Y	287	281	1			50
							316	9									
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	253	1	7662	3	Y	306	332	1			24
							337	9									
*02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7055	3	314	9	Y	285	273	1			36
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					36

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	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	224	1	7315	3	Y	62	44	1	2	8	21
							68	9									
11	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	218	1	6752	3	Y	8	19	1			10
							9	9									
12	7471	X	6840	-0-	-631	-0-	209	1	6631	3	Y	-0-	6	1			4
01	7471	X	7007	-0-	-464	-0-	184	1	6823	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	6748	X	6027	-0-	-721	-0-	297	1	5726	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					3

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	4929	X	3835	-0-	-1094	-0-	125	1	3465	3	Y	223	245	1			18
							245	9									
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	154	1	4524	3	Y	378	345	1			51
							416	9									
12	4402	X	4303	-0-	-99	-0-	117	1	4088	3	Y	89	119	1			21
							98	9									
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	147	1	4452	3	Y	201	207	1			15
							221	9									
*02	4508	X	4380	-0-	-128	-0-	4230	3	150	9	Y	136	136	1			15
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					15

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	8401	X	7057	-0-	-1344	-0-	234	1	6498	3	Y	295	319	1			23
							325	9									
11	8130	X	7640	-0-	-490	-0-	242	1	7123	3	Y	250	238	1			35
							275	9									
12	9703	X	7312	-0-	-2391	-0-	196	1	6821	3	Y	268	257	1			46
							295	9									
01	9703	X	6959	-0-	-2744	-0-	213	1	6459	3	Y	261	287	1			20
							287	9									
02	8764	X	6115	-0-	-2649	-0-	5849	3	266	9	Y	242	233	1			29
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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	5766	X	4927	-0-	-839	-0-	161	1	4539	3	Y	206	236	1			23
							227	9									
11	5370	X	3583	-0-	-1787	-0-	109	1	3248	3	Y	205	203	1			25
							226	9									
12	15438	X	3981	-0-	-11457	-0-	101	1	3610	3	Y	245	233	1	1	8	36
							270	9									
01	15438	X	3671	-0-	-11767	-0-	106	1	3349	3	Y	196	218	1			14
							216	9									
02	13944	X	3395	-0-	-10549	-0-	3182	3	213	9	Y	194	190	1			18
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					18

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	5363	X	4909	-0-	-454	-0-	145	1	4745	3	Y	17	21	1			8
							19	9									
11	5190	X	4519	-0-	-671	-0-	140	1	4351	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
12	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	148	1	4707	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
01	5084	X	4981	-0-	-103	-0-	131	1	4850	3	Y	-0-	4	1			-0-
*02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	227	1	4378	3	Y	10	4	1			6
							11	9									
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					6

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	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	42	1	1171	3	Y	127	128	1			9
							140	9									
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	37	1	1100	3	Y	63	63	1			9
							69	9									
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	975	3	Y	56	55	1			10
							62	9									
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	35	1	1066	3	Y	43	49	1			4
							47	9									
*02	1120	N	1056	-0-	-64	-0-	1010	3	46	9	Y	42	42	1			4
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					4

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	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	74	1	2050	3	Y	74	82	1			6
							81	9									
11	2100	X	2033	-0-	-67	-0-	64	1	1891	3	Y	71	67	1			10
							78	9									
12	2387	X	2105	-0-	-282	-0-	56	1	1964	3	Y	77	73	1			14
							85	9									
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	69	1	2082	3	Y	72	80	1			6
							79	9									
02	1904	N	1804	-0-	-100	-0-	1737	3	67	9	Y	61	59	1			8
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	13609	X	13100	-0-	-509	-0-	386	1	12623	3	Y	83	102	1			25
							91	9									
11	13170	X	12573	-0-	-597	-0-	386	1	11982	3	Y	186	84	1			127
							205	9									
12	13671	X	12817	-0-	-854	-0-	386	1	12235	3	Y	178	170	1			135
							196	9									
01	13671	X	12432	-0-	-1239	-0-	322	1	11933	3	Y	161	170	1			126
							177	9									
02	11984	X	11125	-0-	-859	-0-	545	1	10494	3	Y	78	150	1			54
							86	9									
03	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					54

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	7378	X	5232	-0-	-2146	-0-	178	1	4938	3	Y	105	130	1			10
							116	9									
11	7140	X	4313	-0-	-2827	-0-	137	1	4038	3	Y	125	118	1			17
							138	9									
12	7006	X	4998	-0-	-2008	-0-	131	1	4574	3	Y	266	238	1	2	8	43
							293	9									
01	6200	X	5960	-0-	-240	-0-	183	1	5523	3	Y	231	254	1	1	8	19
							254	9									
*02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5215	3	251	9	Y	228	219	1			28
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					28

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	4712	X	2335	-0-	-2377	-0-	76	1	2154	3	Y	95	109	1			15
							105	9									
11	4380	X	3266	-0-	-1114	-0-	102	1	3054	3	Y	100	97	1			18
							110	9									
12	3565	X	3157	-0-	-408	-0-	82	1	2954	3	Y	110	106	1			22
							121	9									
01	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	92	1	2894	3	Y	72	82	1			12
							79	9									
02	3136	X	2812	-0-	-324	-0-	2737	3	75	9	Y	68	67	1			13
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					13

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	4185	X	1479	-0-	-2706	-0-	47	1	1335	3	Y	88	99	1			11
							97	9									
11	4050	X	1979	-0-	-2071	-0-	61	1	1810	3	Y	98	95	1			14
							108	9									
12	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	73	1	2622	3	Y	100	98	1			16
							110	9									
01	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	87	1	2741	3	Y	93	101	1			8
							102	9									
*02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2679	3	90	9	Y	82	80	1			10
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	7688	X	6327	-0-	-1361	-0-	208	1	5858	3	Y	237	259	1			19
							261	9									
11	7440	X	6400	-0-	-1040	-0-	198	1	5914	3	Y	262	249	1			32
							288	9									
12	8153	X	5881	-0-	-2272	-0-	153	1	5474	3	Y	231	228	1	1	8	34
							254	9									
01	8153	X	5457	-0-	-2696	-0-	161	1	5070	3	Y	205	226	1			13
							226	9									
02	7336	X	4502	-0-	-2834	-0-	4307	3	195	9	Y	177	175	1			15
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					15

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	3317	X	2446	-0-	-871	-0-	80	1	2249	3	Y	106	121	1			10
							117	9									
11	3210	X	2535	-0-	-675	-0-	76	1	2268	3	Y	174	163	1			21
							191	9									
12	3317	X	2021	-0-	-1296	-0-	52	1	1848	3	Y	110	114	1			17
							121	9									
01	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	76	1	2396	3	Y	107	117	1			7
							118	9									
02	2380	X	2011	-0-	-369	-0-	1924	3	87	9	Y	79	78	1			8
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					8

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	11067	X	9861	-0-	-1206	-0-	293	1	9559	3	Y	8	2	8			46
							9	9									
11	10710	X	9102	-0-	-1608	-0-	284	1	8816	3	Y	2	2	8			46
							2	9									
12	11067	X	8733	-0-	-2334	-0-	267	1	8449	3	Y	15	36	1	3	8	22
							17	9									
01	10447	X	9113	-0-	-1334	-0-	239	1	8856	3	Y	16	3	8			35
							18	9									
*02	8904	X	8530	-0-	-374	-0-	420	1	8092	3	Y	16	3	8			48
							18	9									
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					48

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	6572	X	5177	-0-	-1395	-0-	151	1	4946	3	Y	73	69	1			13
							80	9									
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	201	1	6253	3	Y	54	53	1			14
							59	9									
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	190	1	6011	3	Y	49	28	1			35
							54	9									
01	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	170	1	6285	3	Y	77	94	1			18
							85	9									
02	6076	X	4939	-0-	-1137	-0-	242	1	4656	3	Y	37	35	1			23
							41	9									
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	11966	X	10679	-0-	-1287	-0-	343	1	9675	3	Y	601	659	1	1	8	51
							661	9									
11	11580	X	9204	-0-	-2376	-0-	280	1	8362	3	Y	511	498	1	1	8	63
							562	9									
12	12276	X	9653	-0-	-2623	-0-	248	1	8902	3	Y	457	449	1	2	8	69
							503	9									
01	12276	X	10430	-0-	-1846	-0-	300	1	9452	3	Y	616	644	1	1	8	40
							678	9									
02	10920	X	9611	-0-	-1309	-0-	9013	3	598	9	Y	544	533	1	1	8	47
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					47

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

10	3379	X	2193	-0-	-1186	-0-	2168	3	25	9	Y	23	32	1			10
11	3270	X	2251	-0-	-1019	-0-	2240	3	11	9	Y	10					20
12	3100	X	2317	-0-	-783	-0-	2311	3	6	9	Y	5					25
01	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	2538	3	23	9	Y	21	27	1			19
02	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	2284	3	23	9	Y	21					40
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					40

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

10	12400	X	11579	-0-	-821	-0-	381	1	10721	3	Y	434	485	1	1	8	37
							477	9									
11	12000	X	8912	-0-	-3088	-0-	277	1	8276	3	Y	326	322	1			41
							359	9									
12	12214	X	5701	-0-	-6513	-0-	149	1	5334	3	Y	198	206	1	1	8	32
							218	9									
01	12152	X	9320	-0-	-2832	-0-	276	1	8705	3	Y	308	320	1			20
							339	9									
02	10808	X	8589	-0-	-2219	-0-	8227	3	362	9	Y	329	319	1			28
03	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					28

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

10	6138	X	3610	-0-	-2528	-0-	106	1	3451	3	Y	48	51	1			9
							53	9									
11	5490	X	3299	-0-	-2191	-0-	101	1	3141	3	Y	52	49	1			12
							57	9									
12	5518	X	3235	-0-	-2283	-0-	98	1	3095	3	Y	38	22	1			28
							42	9									
01	3906	X	3358	-0-	-548	-0-	87	1	3228	3	Y	39	56	1			11
							43	9									
02	3332	X	2759	-0-	-573	-0-	134	1	2585	3	Y	36	30	1			15
							40	9									
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	128	1	3619	3	Y	64	79	1			7
							70	9									
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	102	1	3048	3	Y	135	126	1			16
							149	9									
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	82	1	2957	3	Y	154	147	1	1	8	22
							169	9									
01	3069	X	2104	-0-	-965	-0-	61	1	1911	3	Y	120	134	1			8
							132	9									
*02	3444	X	2174	-0-	-1270	-0-	2013	3	161	9	Y	146	135	1			19
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					19

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	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	124	1	3501	3	Y	66	78	1			8
							73	9									
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	126	1	3777	3	Y	131	123	1			16
							144	9									
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	83	1	2984	3	Y	136	131	1	1	8	20
							150	9									
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	93	1	2946	3	Y	98	111	1			7
							108	9									
02	3780	X	2841	-0-	-939	-0-	2747	3	94	9	Y	85	84	1			8
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					8

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	3596	X	992	-0-	-2604	-0-	27	1	878	3	Y	79	74	1			12
							87	9									
11	3480	X	2084	-0-	-1396	-0-	63	1	1967	3	Y	49	49	1			12
							54	9									
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	104	1	3310	3	Y	75	39	1			48
							83	9									
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	77	1	2847	3	Y	83	111	1			20
							91	9									
*02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	128	1	2459	3	Y	55	49	1			26
							61	9									
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					26

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	5456	X	4162	-0-	-1294	-0-	136	1	3821	3	Y	186	203	1			17
							205	9									
11	5040	X	4407	-0-	-633	-0-	137	1	4091	3	Y	163	159	1			21
							179	9									
12	5053	X	4070	-0-	-983	-0-	105	1	3761	3	Y	185	177	1	1	8	28
							204	9									
01	4805	X	4173	-0-	-632	-0-	123	1	3888	3	Y	147	164	1			11
							162	9									
02	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	3545	3	162	9	Y	147	143	1			15
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					15

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	5115	X	3596	-0-	-1519	-0-	118	1	3335	3	Y	130	142	1			42
							143	9									
11	4770	X	3735	-0-	-1035	-0-	116	1	3461	3	Y	144	137	1			49
							158	9									
12	4650	X	3654	-0-	-996	-0-	96	1	3426	3	Y	120	119	1	1	8	49
							132	9									
01	4278	X	3600	-0-	-678	-0-	107	1	3369	3	Y	113	123	1			39
							124	9									
*02	3500	X	3155	-0-	-345	-0-	3046	3	109	9	Y	99	93	1			45
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					45

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	5270	X	4605	-0-	-665	-0-	153 145	1 9	4307	3	Y	132	149	1			15
11	5100	X	4243	-0-	-857	-0-	133 135	1 9	3975	3	Y	123	122	1			16
12	4805	X	2257	-0-	-2548	-0-	59 66	1 9	2132	3	Y	60	65	1			11
01	4712	X	192	-0-	-4520	-0-	1 151	1 9	40	3	Y	137	139	1			9
*02	4256	X	1409	-0-	-2847	-0-	1196	3	213	9	Y	194	182	1			21
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					21

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	16089	X	14998	-0-	-1091	-0-	488 769	1 9	13741	3	Y	699	771	1	1	8	57
11	15570	X	14122	-0-	-1448	-0-	434 723	1 9	12965	3	Y	657	633	1	1	8	80
12	15965	X	14682	-0-	-1283	-0-	379 711	1 9	13592	3	Y	646	628	1	3	8	95
01	15965	X	6894	-0-	-9071	-0-	191 677	1 9	6026	3	Y	615	668	1	1	8	41
*02	14140	X	8054	-0-	-6086	-0-	7456	3	598	9	Y	544	538	1	1	8	46
03	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					46

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	10974	X	9040	-0-	-1934	-0-	268 18	1 9	8754	3	Y	16	19	1	5	8	9
11	10620	X	8460	-0-	-2160	-0-	264 3	1 9	8193	3	Y	3	9	1	3	8	-0-
12	10478	X	8871	-0-	-1607	-0-	271 13	1 9	8587	3	Y	12	5	1	3	8	4
01	10261	X	9547	-0-	-714	-0-	251 4	1 9	9292	3	Y	4	4	1	4	8	-0-
*02	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	412 18	1 9	7945	3	Y	16	9	1	3	8	4
03	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					4

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	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	243 245	1 9	7935	3	Y	223	220	1			59
11	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	247 171	1 9	7669	3	Y	155	87	1			127
12	8401	X	8040	-0-	-361	-0-	247 124	1 9	7669	3	Y	113	134	1			106
01	8401	X	7544	-0-	-857	-0-	195 116	1 9	7233	3	Y	105	121	1			90
*02	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	376 83	1 9	7232	3	Y	75	119	1			46
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-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 #: 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	5208	X	3450	-0-	-1758	-0-	112	1	3155	3	Y	166	183	1			13
							183	9									
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	131	1	3929	3	Y	136	133	1			16
							150	9									
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	111	1	3970	3	Y	125	123	1			18
							138	9									
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	121	1	3813	3	Y	139	148	1			9
							153	9									
*02	3920	X	3262	-0-	-658	-0-	3099	3	163	9	Y	148	139	1			18
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					18

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	589	X	215	-0-	-374	-0-	7	1	199	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
11	570	X	235	-0-	-335	-0-	7	1	213	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	279	X	163	-0-	-116	-0-	4	1	150	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	155	X	46	-0-	-109	-0-	1	1	39	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	224	X	16	-0-	-208	-0-	15	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	6650	-0-	-976	-0-	221	1	6222	3	Y	188	217	1			18
							207	9									
11	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	203	1	6053	3	Y	166	164	1			20
							183	9									
12	7750	X	6820	-0-	-930	-0-	181	1	6478	3	Y	146	144	1			22
							161	9									
01	7750	X	6476	-0-	-1274	-0-	192	1	6060	3	Y	204	213	1			13
							224	9									
*02	6440	X	5284	-0-	-1156	-0-	5080	3	204	9	Y	185	178	1			20
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					20

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	5363	X	4100	-0-	-1263	-0-	134	1	3772	3	Y	176	196	1			12
							194	9									
11	4680	X	3047	-0-	-1633	-0-	96	1	2868	3	Y	75	78	1			9
							83	9									
12	4836	X	2427	-0-	-2409	-0-	64	1	2308	3	Y	50	51	1			8
							55	9									
01	4619	X	3057	-0-	-1562	-0-	92	1	2892	3	Y	66	69	1			5
							73	9									
02	4172	X	3926	-0-	-246	-0-	3763	3	163	9	Y	148	140	1			13
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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	10292	X	8939	-0-	-1353	-0-	282	1	7956	3	Y	637	727	1	1	8	56
							701	9									
11	9960	X	8135	-0-	-1825	-0-	248	1	7413	3	Y	431	432	1			55
							474	9									
12	10106	X	8198	-0-	-1908	-0-	210	1	7528	3	Y	418	409	1	2	8	62
							460	9									
01	10044	X	7550	-0-	-2494	-0-	218	1	6881	3	Y	410	444	1			28
							451	9									
*02	8428	X	7090	-0-	-1338	-0-	6671	3	419	9	Y	381	376	1	1	8	32
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					32

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	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	207	1	5840	3	Y	113	126	1			8
							124	9									
11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	181	1	5409	3	Y	110	107	1			11
							121	9									
12	5735	X	5728	-0-	-7	-0-	152	1	5444	3	Y	120	115	1	1	8	15
							132	9									
01	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	158	1	4981	3	Y	131	138	1			8
							144	9									
*02	5180	X	4587	-0-	-593	-0-	4455	3	132	9	Y	120	119	1			9
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	6038	-0-	-2053	-0-	190	1	5342	3	Y	460	484	1	1	8	31
							506	9									
11	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	249	1	7454	3	Y	342	334	1			39
							376	9									
12	8339	X	7128	-0-	-1211	-0-	185	1	6626	3	Y	288	284	1	1	8	42
							317	9									
01	8339	X	2394	-0-	-5945	-0-	66	1	2077	3	Y	228	254	1			16
							251	9									
*02	7532	X	6120	-0-	-1412	-0-	5786	3	334	9	Y	304	295	1			25
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					25

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	4805	X	3471	-0-	-1334	-0-	115	1	3233	3	Y	112	128	1			14
							123	9									
11	4230	X	2867	-0-	-1363	-0-	88	1	2639	3	Y	127	123	1			18
							140	9									
12	4588	X	2848	-0-	-1740	-0-	75	1	2683	3	Y	82	85	1			15
							90	9									
01	4588	X	2757	-0-	-1831	-0-	80	1	2534	3	Y	130	137	1			8
							143	9									
*02	3136	X	2525	-0-	-611	-0-	2306	3	219	9	Y	199	189	1			18
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	X	13913	-0-	-192	-0-	413	1	13486	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
11	13650	X	13019	-0-	-631	-0-	406	1	12604	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
12	14229	X	13331	-0-	-898	-0-	406	1	12868	3	Y	52	33	1			26
							57	9									
01	14229	X	13259	-0-	-970	-0-	346	1	12817	3	Y	87	65	1			48
							96	9									
*02	12572	X	11532	-0-	-1040	-0-	567	1	10919	3	Y	42	68	1			22
							46	9									
03	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					22

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	8184	X	8008	-0-	-176	-0-	264	1	7439	3	Y	277	325	1			23
							305	9									
11	7920	X	6684	-0-	-1236	-0-	207	1	6188	3	Y	263	256	1			30
							289	9									
12	10292	X	4078	-0-	-6214	-0-	106	1	3808	3	Y	149	155	1	1	8	23
							164	9									
01	10292	X	6681	-0-	-3611	-0-	198	1	6246	3	Y	215	225	1			13
							237	9									
02	9296	X	6948	-0-	-2348	-0-	6704	3	244	9	Y	222	217	1			18
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					18

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	9052	X	7562	-0-	-1490	-0-	221	1	7206	3	N	123	110	1	1	8	55
							135	9									
11	8520	X	7324	-0-	-1196	-0-	223	1	6921	3	N	164	158	1	1	8	60
							180	9									
12	8494	X	7563	-0-	-931	-0-	227	1	7207	3	N	117	104	1			73
							129	9									
01	8215	X	7617	-0-	-598	-0-	197	1	7295	3	N	114	120	1	2	8	65
							125	9									
02	7084	X	6676	-0-	-408	-0-	325	1	6255	3	N	87	124	1			28
							96	9									
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					28

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	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	107	1	3487	3	Y	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	130	1	4027	3	Y	33	17	1	6	8	10
							36	9									
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	193	1	6125	3	Y	23	17	1	3	8	13
							25	9									
01	4898	X	4819	-0-	-79	-0-	125	1	4619	3	Y	68	58	1	9	8	14
							75	9									
*02	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	335	1	6449	3	Y	207	123	1	6	8	92
							228	9									
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4177	-0-	-256	-0-	135	1	3749	3	Y	266	277	1			20
							293	9									
11	4290	X	3888	-0-	-402	-0-	122	1	3593	3	Y	157	155	1			22
							173	9									
12	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	116	1	4044	3	Y	150	146	1			26
							165	9									
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	149	1	4500	3	Y	150	164	1			12
							165	9									
*02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4029	3	133	9	Y	121	115	1			18
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					18

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	10540	X	9563	-0-	-977	-0-	307	1	8648	3	Y	553	614	1	1	8	35
							608	9									
11	10200	X	9295	-0-	-905	-0-	281	1	8401	3	Y	557	527	1	1	8	64
							613	9									
12	10478	X	9607	-0-	-871	-0-	244	1	8754	3	Y	554	538	1	2	8	78
							609	9									
01	9331	X	9307	-0-	-24	-0-	267	1	8423	3	Y	561	602	1	1	8	36
							617	9									
*02	8680	X	8321	-0-	-359	-0-	7759	3	562	9	Y	511	503	1	1	8	43
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					43

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	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	307	1	8655	3	Y	671	727	1	1	8	49
							738	9									
11	9300	X	9089	-0-	-211	-0-	273	1	8147	3	Y	608	583	1	1	8	73
							669	9									
12	9982	X	9230	-0-	-752	-0-	229	1	8210	3	Y	719	687	1	3	8	102
							791	9									
01	9982	X	8418	-0-	-1564	-0-	236	1	7427	3	Y	686	743	1	1	8	44
							755	9									
02	8848	X	8633	-0-	-215	-0-	7908	3	725	9	Y	659	644	1	1	8	58
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					58

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	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	285	1	8025	3	Y	525	576	1	1	8	42
							578	9									
11	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	241	1	7211	3	Y	600	567	1	1	8	74
							660	9									
12	8680	X	6072	-0-	-2608	-0-	154	1	5516	3	Y	365	378	1	2	8	59
							402	9									
01	8680	X	6162	-0-	-2518	-0-	174	1	5497	3	Y	446	475	1			30
							491	9									
02	8036	X	6013	-0-	-2023	-0-	5465	3	548	9	Y	498	482	1	1	8	45
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					45

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	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	83	1	2335	3	Y	40	45	1			8
							44	9									
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	71	1	2109	3	Y	54	51	1			11
							59	9									
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	68	1	2449	3	Y	60	57	1			14
							66	9									
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	77	1	2418	3	Y	54	59	1			9
							59	9									
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2217	3	62	9	Y	56	54	1			11
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-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	3379	X	2600	-0-	-779	-0-	83	1	2335	3	Y	165	182	1			13
							182	9									
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	103	1	3067	3	Y	174	166	1			21
							191	9									
12	3689	X	3195	-0-	-494	-0-	82	1	2927	3	Y	169	164	1	1	8	25
							186	9									
01	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	98	1	3103	3	Y	192	205	1			12
							211	9									
*02	3136	X	158	-0-	-2978	-0-	134	3	24	9	Y	22	27	1			7
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					7

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	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	90	1	2543	3	Y	59	63	1			7
							65	9									
11	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	40	1	1205	3	Y	53	54	1			6
							58	9									
12	558	X	438	-0-	-120	-0-	11	1	410	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
01	558	X	111	-0-	-447	-0-	3	1	104	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	2436	X	70	-0-	-2366	-0-	7	3	63	9	Y	57	53	1			5
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					5

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	7595	X	6512	-0-	-1083	-0-	209	1	5892	3	Y	374	408	1			30
							411	9									
11	7170	X	6832	-0-	-338	-0-	208	1	6217	3	Y	370	355	1			45
							407	9									
12	7192	X	7159	-0-	-33	-0-	183	1	6577	3	Y	363	353	1	2	8	53
							399	9									
01	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	216	1	6801	3	Y	372	401	1			24
							409	9									
02	6412	X	509	-0-	-5903	-0-	495	3	14	9	Y	13	33	1			4
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					4

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	12214	X	2458	-0-	-9756	-0-	80	1	2242	3	Y	124	229	1			24
							136	9									
11	11820	X	8812	-0-	-3008	-0-	274	1	8176	3	Y	329	317	1			36
							362	9									
12	13826	X	10243	-0-	-3583	-0-	262	1	9405	3	Y	524	489	1	2	8	69
							576	9									
01	13826	X	417	-0-	-13409	-0-	12	1	377	3	Y	25	87	1			7
							28	9									
*02	12348	X	35	-0-	-12313	-0-	13	3	22	9	Y	20	26	1			1
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					1

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	9920	X	3247	-0-	-6673	-0-	107	1	3024	3	Y	105	139	1			14
							116	9									
11	9600	X	4804	-0-	-4796	-0-	148	1	4422	3	Y	213	203	1			24
							234	9									
12	9486	X	327	-0-	-9159	-0-	8	1	301	3	Y	16	36	1			4
							18	9									
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	1	4	1			1
*02	7336	X	-0-	-0-	-7336	-0-					Y	75	70	1			6
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					6

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	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	644	1	21026	3	Y	193	177	1	7	8	68
							212	9									
11	20790	X	20707	-0-	-83	-0-	644	1	19988	3	Y	68	85	1			51
							75	9									
12	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	658	1	20850	3	Y	36	49	1			38
							40	9									
01	21483	X	20314	-0-	-1169	-0-	533	1	19731	3	Y	45	67	1			16
							50	9									
*02	19404	X	18324	-0-	-1080	-0-	902	1	17366	3	Y	51	38	1			29
							56	9									
03	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					29

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	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	147	1	4810	3	Y	94	87	1			15
							103	9									
11	5040	X	4759	-0-	-281	-0-	147	1	4561	3	Y	46	50	1			11
							51	9									
12	5115	X	4748	-0-	-367	-0-	144	1	4560	3	Y	40	23	1			28
							44	9									
01	5022	X	4725	-0-	-297	-0-	123	1	4546	3	Y	51	66	1			13
							56	9									
*02	4564	X	4093	-0-	-471	-0-	200	1	3857	3	Y	33	30	1			16
							36	9									
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					16

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	7409 X	6418	-0-	-991	-0-	218	1	6036	3	Y	149	168	1			12
						164	9									
11	7170 X	5887	-0-	-1283	-0-	190	1	5596	3	Y	92	91	1			13
						101	9									
12	7285 X	5667	-0-	-1618	-0-	154	1	5361	3	Y	138	128	1			23
						152	9									
01	7068 X	5521	-0-	-1547	-0-	171	1	5173	3	Y	161	172	1			12
						177	9									
02	5796 X	4901	-0-	-895	-0-	4761	3	140	9	Y	127	123	1			16
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					16

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

10	3565 X	3171	-0-	-394	-0-	107	1	2980	3	Y	76	85	1			6
						84	9									
11	3090 X	2881	-0-	-209	-0-	92	1	2703	3	Y	78	73	1			11
						86	9									
12	3627 X	2806	-0-	-821	-0-	75	1	2621	3	Y	100	94	1			17
						110	9									
01	3627 X	2806	-0-	-821	-0-	87	1	2625	3	Y	85	95	1			7
						94	9									
*02	3108 X	2755	-0-	-353	-0-	2682	3	73	9	Y	66	63	1			10
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

10	4464 X	3937	-0-	-527	-0-	129	1	3642	3	Y	151	173	1			20
						166	9									
11	3930 X	3900	-0-	-30	-0-	120	1	3580	3	Y	182	175	1			27
						200	9									
12	3689 X	287	-0-	-3402	-0-	2	1	56	3	Y	208	198	1	1	8	36
						229	9									
01	3689 X	118	-0-	-3571	-0-	4	1	111	3	Y	3	29	1			10
						3	9									
02	3640 X	114	-0-	-3526	-0-	88	3	26	9	Y	24	24	1			10
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

10	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	176	1	4948	3	Y	177	196	1			21
						195	9									
11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	151	1	4497	3	Y	192	182	1			31
						211	9									
12	5146 X	5116	-0-	-30	-0-	134	1	4807	3	Y	159	158	1	1	8	31
						175	9									
01	5146 X	4926	-0-	-220	-0-	146	1	4611	3	Y	154	166	1			19
						169	9									
*02	4816 X	1940	-0-	-2876	-0-	1809	3	131	9	Y	119	120	1			18
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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	6231	X	6048	-0-	-183	-0-	201	1	5676	3	Y	155	182	1			16
							171	9									
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	174	1	5194	3	Y	155	147	1			24
							171	9									
12	6200	X	5841	-0-	-359	-0-	154	1	5535	3	Y	138	136	1	1	8	25
							152	9									
01	6200	X	6137	-0-	-63	-0-	184	1	5802	3	Y	137	146	1			16
							151	9									
*02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5863	3	177	9	Y	161	158	1			19
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					19

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	12617	X	11392	-0-	-1225	-0-	374	1	10532	3	Y	442	484	1	1	8	30
							486	9									
11	12210	X	10609	-0-	-1601	-0-	329	1	9826	3	Y	413	396	1			47
							454	9									
12	11501	X	10522	-0-	-979	-0-	273	1	9796	3	Y	412	398	1	2	8	59
							453	9									
01	11501	X	10350	-0-	-1151	-0-	305	1	9603	3	Y	402	434	1			27
							442	9									
*02	10276	X	9438	-0-	-838	-0-	8995	3	443	9	Y	403	395	1	1	8	34
03	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					34

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	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	298	1	8401	3	Y	445	475	1	1	8	34
							490	9									
11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	264	1	7893	3	Y	412	394	1			52
							453	9									
12	8649	X	8606	-0-	-43	-0-	222	1	7946	3	Y	398	388	1	2	8	60
							438	9									
01	8649	X	8323	-0-	-326	-0-	243	1	7654	3	Y	387	422	1			25
							426	9									
*02	8288	X	7714	-0-	-574	-0-	7284	3	430	9	Y	391	378	1	1	8	37
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					37

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	8432	X	5581	-0-	-2851	-0-	184	1	5173	3	Y	204	224	1			18
							224	9									
11	6990	X	5877	-0-	-1113	-0-	183	1	5465	3	Y	208	202	1			24
							229	9									
12	6789	X	5968	-0-	-821	-0-	156	1	5585	3	Y	206	199	1	1	8	30
							227	9									
01	5983	X	5636	-0-	-347	-0-	167	1	5250	3	Y	199	216	1			13
							219	9									
*02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5376	3	230	9	Y	209	204	1			18
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	235 237	1 9	6625	3	Y	215	241	1			22
11	5790	X	5491	-0-	-299	-0-	170 255	1 9	5066	3	Y	232	225	1			29
12	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	147 268	1 9	5258	3	Y	244	237	1	1	8	35
01	6076	X	5200	-0-	-876	-0-	153 239	1 9	4808	3	Y	217	238	1			14
02	6356	X	4639	-0-	-1717	-0-	4426	3	213	9	Y	194	191	1			17
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

10	7502	X	6167	-0-	-1335	-0-	202 267	1 9	5698	3	Y	243	268	1			17
11	7260	X	6145	-0-	-1115	-0-	191 261	1 9	5693	3	Y	237	225	1			29
12	7502	X	6147	-0-	-1355	-0-	160 256	1 9	5731	3	Y	233	227	1	1	8	34
01	6510	X	6075	-0-	-435	-0-	179 246	1 9	5650	3	Y	224	243	1			15
02	5880	X	5493	-0-	-387	-0-	5241	3	252	9	Y	229	223	1			21
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					21

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

10	13299	X	13167	-0-	-132	-0-	388 99	1 9	12680	3	Y	90	91	1			44
11	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	387 98	1 9	11997	3	Y	89	88	1			45
12	12741	X	12159	-0-	-582	-0-	368 116	1 9	11675	3	Y	105	93	1			57
01	12679	X	12072	-0-	-607	-0-	315 118	1 9	11639	3	Y	107	124	1			40
02	11900	X	10980	-0-	-920	-0-	537 94	1 9	10349	3	Y	85	42	1			83
03	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					83

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

10	6944	X	823	-0-	-6121	-0-	27 45	1 9	751	3	Y	41	73	1			13
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
01	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	245 287	1 9	6793	3	Y	261	269	1			20
11	6630	X	6292	-0-	-338	-0-	199 224	1 9	5869	3	Y	204	195	1			29
12	7130	X	6136	-0-	-994	-0-	165 218	1 9	5753	3	Y	198	193	1			34
01	7130	X	5994	-0-	-1136	-0-	184 241	1 9	5569	3	Y	219	236	1			17
*02	6608	X	5431	-0-	-1177	-0-	5223	3	208	9	Y	189	178	1			28
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	161	1	4470	3	Y	170	191	1			13
						187	9									
11	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	177	1	5204	3	Y	314	286	1			41
						345	9									
12	5704 X	5217	-0-	-487	-0-	141	1	4923	3	Y	139	153	1			27
						153	9									
01	5704 X	5237	-0-	-467	-0-	163	1	4928	3	Y	133	150	1			10
						146	9									
02	5152 X	4631	-0-	-521	-0-	4482	3	149	9	Y	135	130	1			15
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					15

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	4681 X	4576	-0-	-105	-0-	152	1	4229	3	Y	177	196	1	1	8	14
						195	9									
11	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	147	1	4341	3	Y	154	146	1	1	8	21
						169	9									
12	4619 X	4197	-0-	-422	-0-	113	1	3926	3	Y	144	140	1	1	8	24
						158	9									
01	4619 X	3775	-0-	-844	-0-	116	1	3519	3	Y	127	140	1	1	8	10
						140	9									
02	4340 X	3484	-0-	-856	-0-	3374	3	110	9	Y	100	97	1	1	8	12
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					12

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	7812 X	7397	-0-	-415	-0-	241	1	6803	3	Y	321	354	1			23
						353	9									
11	7560 X	6525	-0-	-1035	-0-	202	1	6030	3	Y	266	258	1			31
						293	9									
12	7719 X	6112	-0-	-1607	-0-	158	1	5653	3	Y	274	265	1	1	8	39
						301	9									
01	7719 X	6385	-0-	-1334	-0-	187	1	5881	3	Y	288	308	1			19
						317	9									
*02	6916 X	5698	-0-	-1218	-0-	5403	3	295	9	Y	268	265	1			22
03	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					22

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	4588 X	3613	-0-	-975	-0-	118	1	3312	3	Y	166	183	1			12
						183	9									
11	4080 X	3246	-0-	-834	-0-	101	1	3004	3	Y	128	126	1			14
						141	9									
12	4216 X	3133	-0-	-1083	-0-	81	1	2908	3	Y	131	127	1	1	8	17
						144	9									
01	3813 X	3340	-0-	-473	-0-	98	1	3080	3	Y	147	155	1			9
						162	9									
*02	3444 X	2860	-0-	-584	-0-	2698	3	162	9	Y	147	145	1			11
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-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 #: 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	6231	X	5475	-0-	-756	-0-	182	1	5129	3	Y	149	169	1			11
							164	9									
11	6030	X	5585	-0-	-445	-0-	175	1	5237	3	Y	157	151	1			17
							173	9									
12	6231	X	4564	-0-	-1667	-0-	119	1	4285	3	Y	145	142	1	1	8	19
							160	9									
01	4898	X	4700	-0-	-198	-0-	140	1	4408	3	Y	138	148	1			9
							152	9									
*02	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	4807	3	162	9	Y	147	145	1			11
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					11

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	3999	X	3407	-0-	-592	-0-	114	1	3170	3	Y	112	123	1			12
							123	9									
11	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	117	1	3460	3	Y	90	87	1			15
							99	9									
12	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	111	1	3861	3	Y	95	92	1			18
							105	9									
01	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	119	1	3616	3	Y	77	89	1			6
							85	9									
*02	3444	X	1462	-0-	-1982	-0-	1389	3	73	9	Y	66	62	1			10
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					10

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	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	240	1	6657	3	Y	306	316	1			24
							337	9									
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	236	1	6959	3	Y	256	244	1			36
							282	9									
12	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	195	1	6806	3	Y	232	227	1			41
							255	9									
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	229	1	6941	3	Y	172	199	1			14
							189	9									
02	6972	X	5917	-0-	-1055	-0-	5792	3	125	9	Y	114	113	1	1	8	14
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					14

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	62	X	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					1
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	112	1	4031	3	Y	260	227	1	1	8	33
							286	9									
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	153	1	4837	3	Y	305	319	1			19
							336	9									
*02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4045	3	392	9	Y	356	346	1	1	8	28
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					28

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	121	1	3359	3	Y	171	182	1			14
							188	9									
11	3810	X	3348	-0-	-462	-0-	103	1	3027	3	Y	198	184	1			28
							218	9									
12	3937	X	3251	-0-	-686	-0-	87	1	3030	3	Y	122	127	1			23
							134	9									
01	3937	X	3380	-0-	-557	-0-	104	1	3134	3	Y	129	142	1			10
							142	9									
02	3528	X	3328	-0-	-200	-0-	3216	3	112	9	Y	102	99	1			13
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16988	X	10751	-0-	-6237	-0-	350	1	9875	3	Y	478	523	1	1	8	43
							526	9									
11	16440	X	9822	-0-	-6618	-0-	303	1	9066	3	Y	412	404	1			51
							453	9									
12	16988	X	9406	-0-	-7582	-0-	243	1	8721	3	Y	402	390	1	2	8	61
							442	9									
01	14384	X	7904	-0-	-6480	-0-	232	1	7298	3	Y	340	376	1			25
							374	9									
02	12432	X	8038	-0-	-4394	-0-	7594	3	444	9	Y	404	390	1	1	8	38
03	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					38

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	150	1	4157	3	Y	108	117	1			10
							119	9									
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	132	1	3886	3	Y	95	91	1			14
							105	9									
12	4681	X	4173	-0-	-508	-0-	113	1	3940	3	Y	109	104	1			19
							120	9									
01	4681	X	4164	-0-	-517	-0-	130	1	3922	3	Y	102	113	1			8
							112	9									
*02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4423	3	99	9	Y	90	85	1			13
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					13

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	17732	X	16645	-0-	-1087	-0-	485	1	15842	3	Y	289	280	1			53
							318	9									
11	16980	X	14826	-0-	-2154	-0-	460	1	14282	3	Y	76	101	1			28
							84	9									
12	17050	X	15410	-0-	-1640	-0-	469	1	14868	3	Y	66	41	1			53
							73	9									
01	16740	X	14843	-0-	-1897	-0-	387	1	14303	3	Y	139	161	1			31
							153	9									
*02	15120	X	13119	-0-	-2001	-0-	641	1	12355	3	Y	112	90	1			53
							123	9									
03	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					53

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	378	1	12357	3	Y	67	64	1			10
							74	9									
11	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	371	1	11504	3	Y	49	48	1			11
							54	9									
12	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	365	1	11583	3	Y	56	30	1			37
							62	9									
01	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	306	1	11306	3	Y	55	77	1			15
							61	9									
*02	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	503	1	9680	3	Y	55	45	1			25
							61	9									
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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	11005	X	9060	-0-	-1945	-0-	296	1	8349	3	Y	377	428	1			36
							415	9									
11	10650	X	8817	-0-	-1833	-0-	273	1	8146	3	Y	362	352	1			46
							398	9									
12	9827	X	7554	-0-	-2273	-0-	195	1	6989	3	Y	336	330	1	1	8	51
							370	9									
01	9269	X	7058	-0-	-2211	-0-	206	1	6485	3	Y	334	362	1			23
							367	9									
02	8232	X	6536	-0-	-1696	-0-	6181	3	355	9	Y	323	316	1			30
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					30

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	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	85	1	2359	3	Y	67	75	1			5
							74	9									
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	69	1	2036	3	Y	66	62	1			9
							73	9									
12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	56	1	1938	3	Y	71	68	1			12
							78	9									
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	65	1	1962	3	Y	66	73	1			5
							73	9									
*02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2382	3	53	9	Y	48	45	1			8
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					8

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	17081	X	13920	-0-	-3161	-0-	411	1	13428	3	Y	74	75	1	2	8	12
							81	9									
11	15810	X	13285	-0-	-2525	-0-	413	1	12805	3	Y	61	48	1	2	8	23
							67	9									
12	15469	X	13463	-0-	-2006	-0-	408	1	12921	3	Y	122	50	1	1	8	94
							134	9									
01	14074	X	13586	-0-	-488	-0-	351	1	12984	3	Y	228	293	1	2	8	27
							251	9									
*02	12572	X	12071	-0-	-501	-0-	581	1	11191	3	Y	272	276	1	1	8	22
							299	9									
03	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-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	14508	X	11593	-0-	-2915	-0-	339	1	11077	3	Y	161	172	1			36
							177	9									
11	13140	X	10715	-0-	-2425	-0-	331	1	10261	3	Y	112	95	1			53
							123	9									
12	13268	X	10907	-0-	-2361	-0-	330	1	10465	3	Y	102	53	1			102
							112	9									
01	11749	X	10928	-0-	-821	-0-	281	1	10386	3	Y	237	311	1			28
							261	9									
*02	10472	X	9576	-0-	-896	-0-	464	1	8945	3	Y	152	159	1			21
							167	9									
03	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4555	-0-	-250	-0-	150	1	4231	3	Y	158	177	1			27
							174	9									
11	4620	X	4094	-0-	-526	-0-	126	1	3766	3	Y	184	176	1			35
							202	9									
12	4774	X	3922	-0-	-852	-0-	102	1	3646	3	Y	158	155	1	1	8	37
							174	9									
01	4774	X	3716	-0-	-1058	-0-	110	1	3455	3	Y	137	152	1			22
							151	9									
02	4312	X	3148	-0-	-1164	-0-	3009	3	139	9	Y	126	123	1			25
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					25

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	868	N	579	-0-	-289	-0-	19	1	532	3	Y	25	28	1			11
							28	9									
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	664	3	Y	17	20	1			8
							19	9									
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	20	1	708	3	Y	10	10	1			8
							11	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	14	1	432	3	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	672	N	466	-0-	-206	-0-	409	3	57	9	Y	52	49	1			11
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					11

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	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	138	1	3835	3	Y	136	152	1			13
							150	9									
11	4140	X	3927	-0-	-213	-0-	123	1	3638	3	Y	151	142	1			22
							166	9									
12	4340	X	3393	-0-	-947	-0-	91	1	3168	3	Y	122	121	1			23
							134	9									
01	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	114	1	3462	3	Y	157	167	1			13
							173	9									
02	3920	X	2518	-0-	-1402	-0-	2382	3	136	9	Y	124	121	1			16
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					16

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	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	93	1	2567	3	Y	114	125	1			10
							125	9									
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	84	1	2488	3	Y	113	107	1			16
							124	9									
12	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	73	1	2551	3	Y	88	88	1			16
							97	9									
01	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	79	1	2390	3	Y	113	120	1			9
							124	9									
02	2520	X	2431	-0-	-89	-0-	2322	3	109	9	Y	99	95	1			13
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	7281	-0-	-190	-0-	245	1	6796	3	Y	218	238	1			18
							240	9									
11	7230	X	6949	-0-	-281	-0-	220	1	6497	3	Y	211	200	1			29
							232	9									
12	7781	X	6887	-0-	-894	-0-	186	1	6481	3	Y	200	193	1	2	8	34
							220	9									
01	7781	X	6731	-0-	-1050	-0-	208	1	6294	3	Y	208	225	1	2	8	15
							229	9									
02	6748	X	5963	-0-	-785	-0-	5766	3	197	9	Y	179	174	1			20
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					20

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	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	120	1	3329	3	Y	82	88	1			7
							90	9									
11	3390	X	1407	-0-	-1983	-0-	44	1	1300	3	Y	57	55	1			9
							63	9									
12	3720	X	1103	-0-	-2617	-0-	30	1	1030	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
01	3720	X	1985	-0-	-1735	-0-	61	1	1855	3	Y	63	65	1			6
							69	9									
02	3360	X	2381	-0-	-979	-0-	2231	3	150	9	Y	136	125	1			17
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					17

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	5270	X	5217	-0-	-53	-0-	176	1	4870	3	Y	155	169	1			12
							171	9									
11	5100	X	5043	-0-	-57	-0-	161	1	4732	3	Y	136	129	1			19
							150	9									
12	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	143	1	4980	3	Y	45	54	1			10
							50	9									
01	5425	X	4953	-0-	-472	-0-	154	1	4649	3	Y	136	137	1			9
							150	9									
02	4872	X	4729	-0-	-143	-0-	4628	3	101	9	Y	92	90	1			11
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					11

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	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	113	1	3184	3	Y	151	163	1			33
							166	9									
11	3570	X	3123	-0-	-447	-0-	96	1	2864	3	Y	148	140	1			41
							163	9									
12	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	83	1	2994	3	Y	138	135	1	1	8	43
							152	9									
01	3565	X	2463	-0-	-1102	-0-	73	1	2289	3	Y	92	105	1			30
							101	9									
02	3136	X	2766	-0-	-370	-0-	2631	3	135	9	Y	123	118	1			35
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73036 X	70279	-0-	-2757	-0-	2087	1	68185	3	Y	6					45
						7	9									
11	70680 X	66988	-0-	-3692	-0-	2091	1	64897	3	Y	-0-					45
12	73036 X	67150	-0-	-5886	-0-	2053	1	65084	3	Y	12	35	1			22
						13	9									
01	73036 X	64390	-0-	-8646	-0-	1694	1	62682	3	Y	13					35
						14	9									
*02	65772 X	57936	-0-	-7836	-0-	2859	1	55064	3	Y	12					47
						13	9									
03	70277 X	NO RPT	-0-	-70277	-0-					Y	NO RPT					47

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	54540 X	54540	-0-	-0-	-0-	1620	1	52913	3	Y	6					41
						7	9									
11	52487 X	52487	-0-	-0-	-0-	1638	1	50846	3	Y	3					44
						3	9									
12	56575 X	52224	-0-	-4351	-0-	1597	1	50615	3	Y	11	38	1			17
						12	9									
01	56575 X	49970	-0-	-6605	-0-	1314	1	48635	3	Y	19					36
						21	9									
*02	51100 X	44853	-0-	-6247	-0-	2214	1	42637	3	Y	2					38
						2	9									
03	54529 X	NO RPT	-0-	-54529	-0-					Y	NO RPT					38

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	6448 X	5666	-0-	-782	-0-	188	1	5307	3	Y	155	177	1			14
						171	9									
11	6240 X	4959	-0-	-1281	-0-	155	1	4632	3	Y	156	151	1			19
						172	9									
12	6076 X	5163	-0-	-913	-0-	135	1	4851	3	Y	161	156	1	1	8	23
						177	9									
01	5704 X	4992	-0-	-712	-0-	148	1	4675	3	Y	154	168	1			9
						169	9									
02	5124 X	4370	-0-	-754	-0-	4221	3	149	9	Y	135	133	1			11
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					11

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	15190 X	13775	-0-	-1415	-0-	439	1	12381	3	Y	868	949	1	1	8	64
						955	9									
11	13260 X	9436	-0-	-3824	-0-	292	1	8725	3	Y	381	394	1			51
						419	9									
12	13671 X	11482	-0-	-2189	-0-	293	1	10497	3	Y	629	589	1	3	8	88
						692	9									
01	13051 X	11510	-0-	-1541	-0-	340	1	10710	3	Y	418	476	1			30
						460	9									
02	12432 X	9698	-0-	-2734	-0-	9181	3	517	9	Y	470	457	1	1	8	42
03	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39711	X	31471	-0-	-8240	-0-	933	1	30480	3	Y	53	46	1	2	8	15
							58	9									
11	36000	X	32348	-0-	-3652	-0-	1008	1	31292	3	Y	44	39	1			20
							48	9									
12	36766	X	32126	-0-	-4640	-0-	976	1	30939	3	Y	192	123	1			89
							211	9									
01	36766	X	30668	-0-	-6098	-0-	806	1	29820	3	Y	38	102	1			25
							42	9									
*02	30184	X	27445	-0-	-2739	-0-	1351	1	26021	3	Y	66	55	1			36
							73	9									
03	33418	X	NO RPT	-0-	-33418	-0-					Y	NO RPT					36

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	6758	X	6001	-0-	-757	-0-	203	1	5631	3	Y	152	169	1			9
							167	9									
11	6540	X	5457	-0-	-1083	-0-	173	1	5110	3	Y	158	149	1			18
							174	9									
12	6386	X	5569	-0-	-817	-0-	150	1	5213	3	Y	187	177	1			28
							206	9									
01	6293	X	5224	-0-	-1069	-0-	161	1	4875	3	Y	171	186	1			13
							188	9									
*02	5684	X	4799	-0-	-885	-0-	4619	3	180	9	Y	164	160	1			17
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					17

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	6262	X	5831	-0-	-431	-0-	195	1	5414	3	Y	202	221	1			19
							222	9									
11	6060	X	5219	-0-	-841	-0-	164	1	4827	3	Y	207	195	1			31
							228	9									
12	6262	X	5108	-0-	-1154	-0-	137	1	4759	3	Y	193	189	1			35
							212	9									
01	5797	X	4795	-0-	-1002	-0-	147	1	4444	3	Y	185	204	1			16
							204	9									
02	5264	X	4917	-0-	-347	-0-	4678	3	239	9	Y	217	206	1			27
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					27

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	7564	X	7290	-0-	-274	-0-	244	1	6768	3	Y	253	275	1			20
							278	9									
11	7320	X	6906	-0-	-414	-0-	219	1	6448	3	Y	217	207	1			30
							239	9									
12	7564	X	6819	-0-	-745	-0-	183	1	6374	3	Y	238	228	1			40
							262	9									
01	7564	X	6687	-0-	-877	-0-	205	1	6204	3	Y	253	273	1			20
							278	9									
*02	6664	X	5809	-0-	-855	-0-	5554	3	255	9	Y	232	220	1			32
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882 X	6142	-0-	-740	-0-	208	1	5780	3	Y	140	155	1			11
						154	9									
11	6660 X	5684	-0-	-976	-0-	181	1	5326	3	Y	161	150	1			22
						177	9									
12	6572 X	5638	-0-	-934	-0-	152	1	5289	3	Y	179	171	1			30
						197	9									
01	6541 X	5216	-0-	-1325	-0-	161	1	4878	3	Y	161	178	1			13
						177	9									
*02	5740 X	4926	-0-	-814	-0-	4739	3	187	9	Y	170	160	1			23
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					23

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

10	9176 X	8223	-0-	-953	-0-	276	1	7657	3	Y	264	283	1			16
						290	9									
11	8880 X	7821	-0-	-1059	-0-	247	1	7274	3	Y	273	256	1			33
						300	9									
12	8959 X	7863	-0-	-1096	-0-	212	1	7372	3	Y	254	247	1			40
						279	9									
01	8742 X	7674	-0-	-1068	-0-	235	1	7106	3	Y	303	320	1			23
						333	9									
*02	7420 X	6527	-0-	-893	-0-	6221	3	306	9	Y	278	271	1			30
03	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

10	5921 X	5565	-0-	-356	-0-	181	1	5096	3	Y	262	294	1			24
						288	9									
11	5730 X	5215	-0-	-515	-0-	159	1	4755	3	Y	274	264	1			34
						301	9									
12	5921 X	5179	-0-	-742	-0-	133	1	4752	3	Y	267	261	1	1	8	39
						294	9									
01	5859 X	5045	-0-	-814	-0-	147	1	4631	3	Y	243	266	1			16
						267	9									
02	5292 X	4469	-0-	-823	-0-	4205	3	264	9	Y	240	234	1			22
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

10	6665 X	5706	-0-	-959	-0-	187	1	5257	3	Y	238	263	1			17
						262	9									
11	6450 X	5418	-0-	-1032	-0-	167	1	4998	3	Y	230	218	1			29
						253	9									
12	6665 X	5442	-0-	-1223	-0-	140	1	5024	3	Y	253	243	1	1	8	38
						278	9									
01	6479 X	5321	-0-	-1158	-0-	156	1	4920	3	Y	223	245	1			16
						245	9									
02	5628 X	4780	-0-	-848	-0-	4538	3	242	9	Y	220	216	1			20
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	7549	-0-	-1565	-0-	250	1	7031	3	Y	244	254	1			24
							268	9									
11	8820	X	7486	-0-	-1334	-0-	232	1	6945	3	Y	281	271	1			34
							309	9									
12	8835	X	7621	-0-	-1214	-0-	199	1	7134	3	Y	262	256	1	1	8	39
							288	9									
01	8835	X	7521	-0-	-1314	-0-	222	1	7005	3	Y	267	288	1			18
							294	9									
02	7700	X	6653	-0-	-1047	-0-	6403	3	250	9	Y	227	224	1			21
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					21

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	5921	X	5631	-0-	-290	-0-	185	1	5127	3	Y	290	317	1			24
							319	9									
11	5730	X	5117	-0-	-613	-0-	158	1	4653	3	Y	278	263	1			39
							306	9									
12	6107	X	5209	-0-	-898	-0-	138	1	4806	3	Y	241	237	1			43
							265	9									
01	6107	X	4716	-0-	-1391	-0-	143	1	4318	3	Y	232	256	1			19
							255	9									
02	5516	X	4628	-0-	-888	-0-	4336	3	292	9	Y	265	252	1			32
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					32

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	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	163	1	4528	3	Y	273	296	1	1	8	23
							300	9									
11	5340	X	5096	-0-	-244	-0-	158	1	4646	3	Y	265	250	1			38
							292	9									
12	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	138	1	4801	3	Y	234	229	1	1	8	42
							257	9									
01	5363	X	4891	-0-	-472	-0-	148	1	4482	3	Y	237	258	1	1	8	20
							261	9									
02	4760	X	4281	-0-	-479	-0-	4134	3	147	9	Y	134	136	1			18
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					18

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	12028	X	10568	-0-	-1460	-0-	347	1	9782	3	Y	399	440	1			31
							439	9									
11	11640	X	9373	-0-	-2267	-0-	293	1	8751	3	Y	299	295	1			35
							329	9									
12	11222	X	8293	-0-	-2929	-0-	213	1	7648	3	Y	393	372	1	2	8	54
							432	9									
01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	329	1	10364	3	Y	469	493	1			30
							516	9									
*02	9604	X	8987	-0-	-617	-0-	8433	3	554	9	Y	504	491	1	1	8	42
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4466	-0-	-866	-0-	147	1	4074	3	Y	223	242	1			18
							245	9									
11	5160	X	5028	-0-	-132	-0-	157	1	4616	3	Y	232	218	1			32
							255	9									
12	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	122	1	4233	3	Y	171	173	1			30
							188	9									
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	145	1	4390	3	Y	221	235	1			16
							243	9									
02	4704	X	4579	-0-	-125	-0-	4340	3	239	9	Y	217	208	1			25
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					25

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	6789	X	6419	-0-	-370	-0-	214	1	5927	3	Y	253	281	1			20
							278	9									
11	6570	X	5267	-0-	-1303	-0-	167	1	4926	3	Y	158	156	1			22
							174	9									
12	6820	X	6181	-0-	-639	-0-	164	1	5712	3	Y	277	254	1	1	8	44
							305	9									
01	6820	X	5116	-0-	-1704	-0-	156	1	4714	3	Y	224	250	1			18
							246	9									
02	5964	X	3272	-0-	-2692	-0-	3053	3	219	9	Y	199	192	1			25
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					25

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	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	124	1	3452	3	Y	165	179	1			11
							182	9									
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	114	1	3351	3	Y	144	137	1			18
							158	9									
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	102	1	3541	3	Y	167	159	1			26
							184	9									
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	112	1	3375	3	Y	163	176	1			13
							179	9									
*02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3317	3	171	9	Y	155	151	1			17
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					17

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	5115	X	4602	-0-	-513	-0-	155	1	4289	3	Y	144	157	1			11
							158	9									
11	4830	X	4373	-0-	-457	-0-	137	1	4049	3	Y	170	158	1			23
							187	9									
12	4867	X	4400	-0-	-467	-0-	118	1	4092	3	Y	173	167	1			29
							190	9									
01	4743	X	4437	-0-	-306	-0-	136	1	4123	3	Y	162	178	1			13
							178	9									
*02	4144	X	3910	-0-	-234	-0-	3755	3	155	9	Y	141	139	1			15
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	5053	X	5028	-0-	-25	-0-	169	1	4698	3	Y	146	161	1			13
							161	9									
11	4770	X	4734	-0-	-36	-0-	148	1	4363	3	Y	203	188	1			28
							223	9									
12	4991	X	4727	-0-	-264	-0-	126	1	4386	3	Y	195	189	1			34
							215	9									
01	4991	X	4647	-0-	-344	-0-	143	1	4325	3	Y	163	183	1			14
							179	9									
02	4536	X	3877	-0-	-659	-0-	3728	3	149	9	Y	135	132	1			17
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					17

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	7843	X	4959	-0-	-2884	-0-	162	1	4562	3	Y	214	232	1			17
							235	9									
11	7350	X	5130	-0-	-2220	-0-	158	1	4707	3	Y	241	228	1			30
							265	9									
12	5735	X	4577	-0-	-1158	-0-	118	1	4230	3	Y	208	205	1	1	8	32
							229	9									
01	5239	X	4033	-0-	-1206	-0-	117	1	3675	3	Y	219	236	1			15
							241	9									
02	4788	X	3856	-0-	-932	-0-	3651	3	205	9	Y	186	184	1			17
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					17

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	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	95	1	2684	3	Y	59	65	1			4
							65	9									
11	3030	X	2429	-0-	-601	-0-	77	1	2293	3	Y	54	51	1			7
							59	9									
12	3131	X	2413	-0-	-718	-0-	64	1	2293	3	Y	51	51	1			7
							56	9									
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	99	1	3134	3	Y	41	46	1			2
							45	9									
02	2576	X	2361	-0-	-215	-0-	2305	3	56	9	Y	51	49	1			4
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					4

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	5580	X	4998	-0-	-582	-0-	167	1	4693	3	Y	125	137	1			10
							138	9									
11	5400	X	4763	-0-	-637	-0-	150	1	4490	3	Y	112	108	1			14
							123	9									
12	5425	X	4681	-0-	-744	-0-	124	1	4438	3	Y	108	106	1			16
							119	9									
01	5301	X	4650	-0-	-651	-0-	139	1	4390	3	Y	110	119	1			7
							121	9									
*02	4788	X	4195	-0-	-593	-0-	4059	3	136	9	Y	124	116	1			15
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-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 #: 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	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	136	1	3835	3	Y	84	97	1			8
							92	9									
11	3930	X	3565	-0-	-365	-0-	112	1	3361	3	Y	84	84	1			8
							92	9									
12	4340	X	3921	-0-	-419	-0-	104	1	3719	3	Y	89	86	1			11
							98	9									
01	4340	X	3797	-0-	-543	-0-	114	1	3594	3	Y	81	88	1			4
							89	9									
02	3668	X	3539	-0-	-129	-0-	3431	3	108	9	Y	98	94	1			8
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					8

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	8308	X	5651	-0-	-2657	-0-	174	1	4897	3	Y	527	615	1	1	8	39
							580	9									
11	8040	X	5237	-0-	-2803	-0-	154	1	4599	3	Y	440	424	1			55
							484	9									
12	8246	X	5323	-0-	-2923	-0-	134	1	4798	3	Y	355	354	1	2	8	54
							391	9									
01	6262	X	6159	-0-	-103	-0-	174	1	5494	3	Y	446	472	1			28
							491	9									
02	5656	X	5279	-0-	-377	-0-	4782	3	497	9	Y	452	440	1	1	8	39
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					39

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	4774	X	3505	-0-	-1269	-0-	114	1	3204	3	Y	170	190	1			13
							187	9									
11	4020	X	3259	-0-	-761	-0-	102	1	3058	3	Y	90	93	1			10
							99	9									
12	3844	X	3148	-0-	-696	-0-	81	1	2901	3	Y	151	142	1	1	8	18
							166	9									
01	3751	X	3045	-0-	-706	-0-	88	1	2766	3	Y	174	181	1			11
							191	9									
*02	3388	X	2638	-0-	-750	-0-	2514	3	124	9	Y	113	116	1			8
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					8

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	6510	X	5666	-0-	-844	-0-	187	1	5270	3	Y	190	204	1			13
							209	9									
11	6300	X	5791	-0-	-509	-0-	181	1	5400	3	Y	191	182	1			22
							210	9									
12	6200	X	5778	-0-	-422	-0-	151	1	5420	3	Y	188	183	1	1	8	26
							207	9									
01	6200	X	5933	-0-	-267	-0-	176	1	5553	3	Y	185	200	1			11
							204	9									
02	5600	X	5432	-0-	-168	-0-	5223	3	209	9	Y	190	185	1			16
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-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 #: 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	4929	X	2898	-0-	-2031	-0-	92	1	2578	3	Y	207	226	1			14
							228	9									
11	4770	X	3133	-0-	-1637	-0-	94	1	2805	3	Y	213	205	1			22
							234	9									
12	3565	X	2500	-0-	-1065	-0-	61	1	2182	3	Y	234	224	1	1	8	31
							257	9									
01	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	63	1	1994	3	Y	233	249	1			15
							256	9									
*02	2912	X	2716	-0-	-196	-0-	2181	3	535	9	Y	486	462	1	1	8	38
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					38

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	7161	X	5405	-0-	-1756	-0-	182	1	5118	3	Y	95	115	1			12
							105	9									
11	6930	X	5109	-0-	-1821	-0-	159	1	4741	3	Y	190	182	1			20
							209	9									
12	6231	X	5245	-0-	-986	-0-	137	1	4906	3	Y	184	177	1	1	8	26
							202	9									
01	6231	X	4873	-0-	-1358	-0-	144	1	4541	3	Y	171	186	1			11
							188	9									
02	5572	X	4516	-0-	-1056	-0-	4344	3	172	9	Y	156	153	1			14
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					14

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	6944	X	6593	-0-	-351	-0-	216	1	6093	3	Y	258	288	1			28
							284	9									
11	6720	X	6081	-0-	-639	-0-	187	1	5598	3	Y	269	261	1			36
							296	9									
12	7161	X	6079	-0-	-1082	-0-	157	1	5629	3	Y	266	262	1	1	8	39
							293	9									
01	7161	X	5923	-0-	-1238	-0-	174	1	5494	3	Y	232	256	1			15
							255	9									
02	6440	X	4753	-0-	-1687	-0-	4526	3	227	9	Y	206	203	1			18
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					18

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	13733	X	12739	-0-	-994	-0-	425	1	11961	3	Y	321	368	1			36
							353	9									
11	13290	X	10982	-0-	-2308	-0-	345	1	10317	3	Y	291	290	1			37
							320	9									
12	13547	X	12129	-0-	-1418	-0-	318	1	11396	3	Y	377	358	1	2	8	54
							415	9									
01	13547	X	2531	-0-	-11016	-0-	75	1	2353	3	Y	94	139	1			9
							103	9									
02	11508	X	8381	-0-	-3127	-0-	8129	3	252	9	Y	229	218	1			20
03	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782 X	2931	-0-	-851	-0-	94	1	2597	3	Y	218	238	1			15
						240	9									
11	3660 X	3149	-0-	-511	-0-	96	1	2824	3	Y	208	197	1			26
						229	9									
12	3782 X	3569	-0-	-213	-0-	94	1	3269	3	Y	187	184	1			29
						206	9									
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	104	1	3147	3	Y	189	203	1			15
						208	9									
*02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2920	3	193	9	Y	175	172	1			18
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					18

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

10	5921 X	5120	-0-	-801	-0-	167	1	4625	3	Y	298	327	1			24
						328	9									
11	5730 X	4967	-0-	-763	-0-	153	1	4497	3	Y	288	272	1			40
						317	9									
12	5921 X	5297	-0-	-624	-0-	138	1	4821	3	Y	307	295	1			52
						338	9									
01	5611 X	5222	-0-	-389	-0-	158	1	4775	3	Y	263	294	1			21
						289	9									
*02	4844 X	4678	-0-	-166	-0-	4399	3	279	9	Y	254	241	1			34
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

10	6851 X	6788	-0-	-63	-0-	224	1	6305	3	Y	235	253	1			18
						259	9									
11	6630 X	6416	-0-	-214	-0-	200	1	5984	3	Y	211	206	1			23
						232	9									
12	7130 X	6466	-0-	-664	-0-	169	1	6063	3	Y	213	206	1	1	8	29
						234	9									
01	7130 X	6288	-0-	-842	-0-	186	1	5851	3	Y	228	242	1			15
						251	9									
*02	6244 X	5760	-0-	-484	-0-	5536	3	224	9	Y	204	202	1			17
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

10	8184 X	8089	-0-	-95	-0-	269	1	7567	3	Y	230	250	1			16
						253	9									
11	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	241	1	7185	3	Y	237	227	1			26
						261	9									
12	7192 X	6386	-0-	-806	-0-	167	1	5975	3	Y	222	216	1	1	8	31
						244	9									
01	6882 X	6082	-0-	-800	-0-	179	1	5651	3	Y	229	245	1			15
						252	9									
*02	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8626	3	201	9	Y	183	183	1			15
03	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-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 #: 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	6820	X	5030	-0-	-1790	-0-	164	1	4613	3	Y	230	253	1			24
							253	9									
11	5310	X	4568	-0-	-742	-0-	140	1	4178	3	Y	227	221	1			30
							250	9									
12	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	126	1	4520	3	Y	217	212	1	1	8	34
							239	9									
01	5208	X	4833	-0-	-375	-0-	141	1	4448	3	Y	222	241	1			15
							244	9									
*02	4648	X	4178	-0-	-470	-0-	3904	3	274	9	Y	249	239	1			25
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					25

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	5766	X	4515	-0-	-1251	-0-	149	1	4203	3	Y	148	164	1			10
							163	9									
11	5580	X	4389	-0-	-1191	-0-	137	1	4094	3	Y	144	138	1			16
							158	9									
12	5766	X	4686	-0-	-1080	-0-	123	1	4396	3	Y	152	146	1	1	8	21
							167	9									
01	4867	X	4096	-0-	-771	-0-	122	1	3835	3	Y	126	139	1			8
							139	9									
02	4088	X	4038	-0-	-50	-0-	3869	3	169	9	Y	154	149	1			13
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-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	6355	X	4973	-0-	-1382	-0-	168	1	4666	3	Y	126	158	1			14
							139	9									
11	6150	X	4856	-0-	-1294	-0-	157	1	4613	3	Y	78	78	1			14
							86	9									
12	6355	X	5069	-0-	-1286	-0-	140	1	4862	3	Y	61	62	1			13
							67	9									
01	5611	X	4977	-0-	-634	-0-	156	1	4708	3	Y	103	108	1			8
							113	9									
*02	4900	X	4586	-0-	-314	-0-	4456	3	130	9	Y	118	111	1			15
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					15

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	6262	X	5236	-0-	-1026	-0-	171	1	4830	3	Y	214	232	1			17
							235	9									
11	6060	X	4821	-0-	-1239	-0-	148	1	4434	3	Y	217	207	1			27
							239	9									
12	5456	X	4796	-0-	-660	-0-	124	1	4456	3	Y	196	193	1	1	8	29
							216	9									
01	5456	X	4614	-0-	-842	-0-	135	1	4257	3	Y	202	218	1			13
							222	9									
02	4928	X	4483	-0-	-445	-0-	4264	3	219	9	Y	199	194	1			18
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-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 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	15779	X	14488	-0-	-1291	-0-	482	1	13576	3	Y	391	433	1			37
							430	9									
11	15270	X	13192	-0-	-2078	-0-	415	1	12407	3	Y	336	329	1			44
							370	9									
12	15562	X	13274	-0-	-2288	-0-	350	1	12554	3	Y	336	327	1	1	8	52
							370	9									
01	15283	X	12789	-0-	-2494	-0-	382	1	12040	3	Y	334	362	1			24
							367	9									
02	13524	X	11280	-0-	-2244	-0-	10943	3	337	9	Y	306	300	1			30
03	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					30

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	6758	X	4860	-0-	-1898	-0-	162	1	4568	3	Y	118	135	1			11
							130	9									
11	5490	X	4437	-0-	-1053	-0-	140	1	4186	3	Y	101	100	1			12
							111	9									
12	5518	X	4432	-0-	-1086	-0-	117	1	4202	3	Y	103	101	1			14
							113	9									
01	5425	X	3973	-0-	-1452	-0-	119	1	3758	3	Y	87	96	1			5
							96	9									
02	4704	X	3249	-0-	-1455	-0-	3129	3	120	9	Y	109	106	1			8
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					8

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	3503	X	2740	-0-	-763	-0-	92	1	2589	3	Y	54	62	1			4
							59	9									
11	3390	X	2285	-0-	-1105	-0-	72	1	2154	3	Y	54	53	1			5
							59	9									
12	3503	X	2551	-0-	-952	-0-	68	1	2421	3	Y	56	55	1			6
							62	9									
01	3193	X	2403	-0-	-790	-0-	72	1	2280	3	Y	46	50	1			2
							51	9									
02	2884	X	2324	-0-	-560	-0-	2255	3	69	9	Y	63	61	1			4
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					4

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	21235	X	17477	-0-	-3758	-0-	584	1	16468	3	Y	386	423	1			28
							425	9									
11	20550	X	16214	-0-	-4336	-0-	512	1	15311	3	Y	355	343	1			40
							391	9									
12	21235	X	16975	-0-	-4260	-0-	450	1	16143	3	Y	347	337	1	2	8	48
							382	9									
01	18817	X	16087	-0-	-2730	-0-	483	1	15217	3	Y	352	377	1			23
							387	9									
*02	16072	X	14605	-0-	-1467	-0-	14272	3	333	9	Y	303	300	1			26
03	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448 X	5991	-0-	-457	-0-	197	1	5461	3	Y	303	332	1			24
						333	9									
11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	187	1	5507	3	Y	304	286	1			42
						334	9									
12	6510 X	6257	-0-	-253	-0-	166	1	5771	3	Y	291	283	1			50
						320	9									
01	6510 X	5191	-0-	-1319	-0-	157	1	4745	3	Y	263	292	1			21
						289	9									
*02	5740 X	3847	-0-	-1893	-0-	3576	3	271	9	Y	246	234	1			33
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					33

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	7905 X	7224	-0-	-681	-0-	237	1	6681	3	Y	278	300	1			25
						306	9									
11	7650 X	6611	-0-	-1039	-0-	207	1	6173	3	Y	210	210	1			25
						231	9									
12	7905 X	6910	-0-	-995	-0-	181	1	6494	3	Y	214	207	1	1	8	31
						235	9									
01	7595 X	6787	-0-	-808	-0-	202	1	6357	3	Y	207	223	1			15
						228	9									
*02	6748 X	6316	-0-	-432	-0-	6053	3	263	9	Y	239	234	1			20
03	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					20

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	6479 X	5186	-0-	-1293	-0-	173	1	4867	3	Y	133	152	1			12
						146	9									
11	6270 X	4996	-0-	-1274	-0-	156	1	4662	3	Y	162	154	1			20
						178	9									
12	5735 X	5049	-0-	-686	-0-	133	1	4753	3	Y	148	145	1	1	8	22
						163	9									
01	5735 X	5232	-0-	-503	-0-	156	1	4930	3	Y	133	146	1			9
						146	9									
*02	4956 X	4430	-0-	-526	-0-	4268	3	162	9	Y	147	139	1			17
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					17

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	13113 X	6003	-0-	-7110	-0-	200	1	5629	3	Y	158	199	1			20
						174	9									
11	12690 X	4436	-0-	-8254	-0-	137	1	4103	3	Y	178	175	1			23
						196	9									
12	13113 X	1758	-0-	-11355	-0-	46	1	1651	3	Y	55	66	1			12
						61	9									
01	11191 X	9102	-0-	-2089	-0-	273	1	8622	3	Y	188	187	1			13
						207	9									
*02	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	9903	3	254	9	Y	231	222	1			22
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	10874	-0-	-1867	-0-	361	1	10021	3	Y	447	489	1			35
							492	9									
11	12330	X	10466	-0-	-1864	-0-	327	1	9623	3	Y	469	441	1			63
							516	9									
12	12121	X	10701	-0-	-1420	-0-	284	1	9876	3	Y	492	473	1			82
							541	9									
01	11594	X	9951	-0-	-1643	-0-	302	1	9154	3	Y	450	496	1			36
							495	9									
*02	10024	X	7957	-0-	-2067	-0-	7476	3	481	9	Y	437	422	1			51
03	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					51

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	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	331	1	9325	3	Y	194	214	1			13
							213	9									
11	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	307	1	9186	3	Y	189	179	1			23
							208	9									
12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	259	1	9281	3	Y	172	169	1	1	8	25
							189	9									
01	9579	X	9523	-0-	-56	-0-	287	1	9048	3	Y	171	186	1			10
							188	9									
02	9044	X	8506	-0-	-538	-0-	8340	3	166	9	Y	151	149	1			12
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					12

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	11315	X	10401	-0-	-914	-0-	348	1	9798	3	Y	232	258	1			17
							255	9									
11	10950	X	9780	-0-	-1170	-0-	309	1	9231	3	Y	218	208	1			27
							240	9									
12	11129	X	9460	-0-	-1669	-0-	250	1	8976	3	Y	213	207	1	1	8	32
							234	9									
01	10633	X	9605	-0-	-1028	-0-	288	1	9088	3	Y	208	225	1			15
							229	9									
02	9408	X	8574	-0-	-834	-0-	8361	3	213	9	Y	194	191	1			18
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					18

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	7781	X	7495	-0-	-286	-0-	245	1	6798	3	Y	411	444	1			31
							452	9									
11	7530	X	6716	-0-	-814	-0-	207	1	6101	3	Y	371	353	1			49
							408	9									
12	7719	X	6015	-0-	-1704	-0-	158	1	5484	3	Y	339	332	1			56
							373	9									
01	7719	X	6143	-0-	-1576	-0-	183	1	5546	3	Y	376	403	1			29
							414	9									
*02	6776	X	4575	-0-	-2201	-0-	4253	3	322	9	Y	293	289	1			33
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5865	-0-	-552	-0-	193	1	5442	3	Y	209	230	1			13
							230	9									
11	6210	X	5492	-0-	-718	-0-	171	1	5103	3	Y	198	188	1			23
							218	9									
12	6417	X	5618	-0-	-799	-0-	147	1	5260	3	Y	192	186	1	1	8	28
							211	9									
01	6262	X	5416	-0-	-846	-0-	160	1	5033	3	Y	203	218	1			13
							223	9									
02	5516	X	4837	-0-	-679	-0-	4638	3	199	9	Y	181	178	1			16
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					16

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	13361	X	11735	-0-	-1626	-0-	388	1	10923	3	Y	385	432	1			33
							424	9									
11	12930	X	11149	-0-	-1781	-0-	348	1	10404	3	Y	361	348	1			46
							397	9									
12	13051	X	10956	-0-	-2095	-0-	286	1	10273	3	Y	361	350	1	2	8	55
							397	9									
01	13051	X	11121	-0-	-1930	-0-	330	1	10415	3	Y	342	374	1			23
							376	9									
*02	11788	X	10240	-0-	-1548	-0-	9834	3	406	9	Y	369	356	1	1	8	35
03	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					35

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	13454	X	11484	-0-	-1970	-0-	378	1	10640	3	Y	424	480	1	1	8	31
							466	9									
11	13020	X	10955	-0-	-2065	-0-	339	1	10134	3	Y	438	420	1			49
							482	9									
12	12431	X	11419	-0-	-1012	-0-	295	1	10567	3	Y	506	483	1	2	8	70
							557	9									
01	12245	X	10943	-0-	-1302	-0-	322	1	10158	3	Y	421	462	1			29
							463	9									
*02	10752	X	9779	-0-	-973	-0-	9168	3	611	9	Y	555	537	1	1	8	46
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					46

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	10881	X	9605	-0-	-1276	-0-	314	1	8842	3	Y	408	454	1			104
							449	9									
11	10530	X	8909	-0-	-1621	-0-	275	1	8228	3	Y	369	353	1			120
							406	9									
12	10633	X	8924	-0-	-1709	-0-	230	1	8251	3	Y	403	388	1	2	8	133
							443	9									
01	10230	X	8680	-0-	-1550	-0-	255	1	8022	3	Y	366	399	1			100
							403	9									
02	8932	X	7760	-0-	-1172	-0-	7368	3	392	9	Y	356	347	1	1	8	108
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	6138 X	5628	-0-	-510	-0-	183	1	5167	3	Y	253	282	1			23
						278	9									
11	5940 X	5164	-0-	-776	-0-	159	1	4743	3	Y	238	235	1			26
						262	9									
12	5859 X	5790	-0-	-69	-0-	150	1	5387	3	Y	230	224	1	1	8	31
						253	9									
01	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	182	1	5750	3	Y	227	242	1			16
						250	9									
*02	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5356	3	223	9	Y	203	203	1			16
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					16

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	5859 X	5357	-0-	-502	-0-	183	1	5071	3	Y	94	103	1	1	8	7
						103	9									
11	5670 X	4867	-0-	-803	-0-	156	1	4591	3	Y	109	101	1			15
						120	9									
12	5673 X	5109	-0-	-564	-0-	141	1	4900	3	Y	62	64	1	2	8	11
						68	9									
01	5673 X	5110	-0-	-563	-0-	157	1	4747	3	Y	187	184	1	1	8	13
						206	9									
*02	4844 X	3913	-0-	-931	-0-	3726	3	187	9	Y	170	158	1	1	8	24
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					24

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	5921 X	2515	-0-	-3406	-0-	84	1	2341	3	Y	82	88	1	1	8	9
						90	9									
11	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	199	1	5856	3	Y	204	184	1			29
						224	9									
12	5487 X	4673	-0-	-814	-0-	127	1	4412	3	Y	122	127	1			24
						134	9									
01	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	156	1	4722	3	Y	119	132	1			11
						131	9									
02	5684 X	4563	-0-	-1121	-0-	4418	3	145	9	Y	132	126	1			17
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					17

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	9641 X	9106	-0-	-535	-0-	308	1	8557	3	Y	219	250	1			19
						241	9									
11	9330 X	8158	-0-	-1172	-0-	261	1	7690	3	Y	188	180	1			27
						207	9									
12	9393 X	7943	-0-	-1450	-0-	216	1	7516	3	Y	192	185	1			34
						211	9									
01	9176 X	8422	-0-	-754	-0-	262	1	7944	3	Y	196	215	1			15
						216	9									
*02	8232 X	6615	-0-	-1617	-0-	6372	3	243	9	Y	221	209	1			27
03	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12927 X	11735	-0-	-1192	-0-	397	1	11012	3	Y	296	334	1			25
						326	9									
11	12510 X	10984	-0-	-1526	-0-	349	1	10282	3	Y	321	301	1			45
						353	9									
12	12927 X	10939	-0-	-1988	-0-	295	1	10277	3	Y	334	321	1			58
						367	9									
01	12617 X	10585	-0-	-2032	-0-	327	1	9908	3	Y	318	350	1			26
						350	9									
02	11004 X	8908	-0-	-2096	-0-	8556	3	352	9	Y	320	307	1			39
03	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					39

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	5735 X	5012	-0-	-723	-0-	170	1	4725	3	Y	106	124	1	1	8	10
						117	9									
11	5550 X	5070	-0-	-480	-0-	163	1	4801	3	Y	96	92	1			14
						106	9									
12	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
01	5580 X	2336	-0-	-3244	-0-	72	1	2192	3	Y	65	61	1			4
						72	9									
02	5040 X	3726	-0-	-1314	-0-	3627	3	99	9	Y	90	84	1			10
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					10

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	30039 X	27279	-0-	-2760	-0-	807	1	26359	3	Y	103	68	1	5	8	101
						113	9									
11	28590 X	25890	-0-	-2700	-0-	805	1	24978	3	Y	97	124	1	5	8	69
						107	9									
12	27931 X	26294	-0-	-1637	-0-	801	1	25388	3	Y	95	89	1	3	8	72
						105	9									
01	27683 X	25933	-0-	-1750	-0-	679	1	25135	3	Y	108	119	1	4	8	57
						119	9									
02	25004 X	22571	-0-	-2433	-0-	1110	1	21386	3	Y	68	35	1	4	8	86
						75	9									
03	27280 X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					Y	NO RPT					86

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	18228 X	16535	-0-	-1693	-0-	488	1	15937	3	Y	100	54	1			79
						110	9									
11	17460 X	15475	-0-	-1985	-0-	480	1	14901	3	Y	85	107	1			57
						94	9									
12	17236 X	16017	-0-	-1219	-0-	486	1	15413	3	Y	107	91	1			73
						118	9									
01	16306 X	15898	-0-	-408	-0-	415	1	15361	3	Y	111	126	1			58
						122	9									
02	14924 X	14037	-0-	-887	-0-	689	1	13261	3	Y	79	40	1			97
						87	9									
03	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	7250	-0-	-4375	-0-	232	1	6548	3	Y	427	470	1	1	8	36
							470	9									
11	10770	X	7680	-0-	-3090	-0-	235	1	7015	3	Y	391	379	1			48
							430	9									
12	10726	X	8813	-0-	-1913	-0-	228	1	8169	3	Y	378	369	1	1	8	56
							416	9									
01	10571	X	8590	-0-	-1981	-0-	251	1	7922	3	Y	379	410	1			25
							417	9									
*02	8792	X	7613	-0-	-1179	-0-	7155	3	458	9	Y	416	399	1	1	8	41
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					41

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	11656	X	10911	-0-	-745	-0-	361	1	10158	3	Y	356	392	1			31
							392	9									
11	11280	X	9535	-0-	-1745	-0-	295	1	8812	3	Y	389	373	1			47
							428	9									
12	11315	X	9874	-0-	-1441	-0-	255	1	9161	3	Y	416	401	1	2	8	60
							458	9									
01	11129	X	9476	-0-	-1653	-0-	278	1	8748	3	Y	409	442	1			27
							450	9									
*02	9856	X	8316	-0-	-1540	-0-	7873	3	443	9	Y	403	387	1	1	8	42
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					42

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	14539	X	13817	-0-	-722	-0-	450	1	12692	3	Y	614	678	1	1	8	54
							675	9									
11	14070	X	12918	-0-	-1152	-0-	398	1	11889	3	Y	574	558	1	1	8	69
							631	9									
12	14539	X	12986	-0-	-1553	-0-	336	1	12037	3	Y	557	543	1	2	8	81
							613	9									
01	14322	X	12483	-0-	-1839	-0-	366	1	11536	3	Y	528	574	1	1	8	34
							581	9									
02	12600	X	11202	-0-	-1398	-0-	10624	3	578	9	Y	525	512	1	1	8	46
03	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					46

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	10881	X	405	-0-	-10476	-0-	12	1	347	3	Y	42	39	1			14
							46	9									
11	10530	X	4	-0-	-10526	-0-	1	3	3	9	Y	3	16	1			1
12	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	37	-0-	-327	-0-	33	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10385	X	1294	-0-	-9091	-0-	42	1	1175	3	Y	70	120	1			13
							77	9									
11	10050	X	3274	-0-	-6776	-0-	101	1	3030	3	Y	130	129	1			14
							143	9									
12	9982	X	4193	-0-	-5789	-0-	109	1	3911	3	Y	157	149	1	1	8	21
							173	9									
01	8928	X	575	-0-	-8353	-0-	17	1	530	3	Y	25	42	1			4
							28	9									
*02	8064	X	3362	-0-	-4702	-0-	3221	3	141	9	Y	128	122	1			10
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-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 #: 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	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	358	1	10098	3	Y	514	574	1	1	8	39
							565	9									
11	10110	X	10081	-0-	-29	-0-	310	1	9247	3	Y	476	459	1			56
							524	9									
12	11749	X	9567	-0-	-2182	-0-	247	1	8839	3	Y	437	427	1	2	8	64
							481	9									
01	11749	X	10320	-0-	-1429	-0-	301	1	9483	3	Y	487	520	1			31
							536	9									
02	10136	X	9108	-0-	-1028	-0-	8560	3	548	9	Y	498	484	1	1	8	44
03	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					44

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	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	220	1	6210	3	Y	161	181	1			12
							177	9									
11	7290	X	6238	-0-	-1052	-0-	197	1	5886	3	Y	141	138	1			15
							155	9									
12	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	233	1	8353	3	Y	152	147	1	1	8	19
							167	9									
01	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	273	1	8616	3	Y	139	149	1			9
							153	9									
*02	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8002	3	4	9	Y	4	12	1			1
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					1

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	4898	X	4107	-0-	-791	-0-	137	1	3863	3	Y	97	110	1			9
							107	9									
11	4740	X	4356	-0-	-384	-0-	137	1	4092	3	Y	115	108	1			16
							127	9									
12	4681	X	4525	-0-	-156	-0-	119	1	4273	3	Y	121	117	1	1	8	19
							133	9									
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	135	1	4250	3	Y	114	126	1			7
							125	9									
*02	4060	X	3936	-0-	-124	-0-	3815	3	121	9	Y	110	105	1			12
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					12

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	6200	X	6054	-0-	-146	-0-	201	1	5677	3	Y	160	177	1			10
							176	9									
11	6000	X	5724	-0-	-276	-0-	180	1	5373	3	Y	155	147	1			18
							171	9									
12	6541	X	5648	-0-	-893	-0-	149	1	5337	3	Y	147	144	1			21
							162	9									
01	6541	X	5561	-0-	-980	-0-	166	1	5238	3	Y	143	155	1			9
							157	9									
*02	5516	X	5014	-0-	-502	-0-	4845	3	169	9	Y	154	146	1			17
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					17

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	2418 X	1646	-0-	-772	-0-	50	1	1405	3	Y	174	189	1			14
						191	9									
11	2100 X	2014	-0-	-86	-0-	61	1	1819	3	Y	122	121	1			15
						134	9									
12	2263 X	1458	-0-	-805	-0-	33	1	1202	3	Y	203	189	1	1	8	28
						223	9									
01	2263 X	2026	-0-	-237	-0-	55	1	1742	3	Y	208	222	1			14
						229	9									
*02	1876 X	1462	-0-	-414	-0-	1297	3	165	9	Y	150	146	1			18
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					18

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	8866 X	8071	-0-	-795	-0-	268	1	7548	3	Y	232	258	1			18
						255	9									
11	8400 X	7574	-0-	-826	-0-	237	1	7085	3	Y	229	220	1			27
						252	9									
12	8649 X	7481	-0-	-1168	-0-	196	1	7042	3	Y	221	215	1	1	8	32
						243	9									
01	8525 X	7312	-0-	-1213	-0-	217	1	6849	3	Y	224	241	1			15
						246	9									
02	7504 X	6552	-0-	-952	-0-	6326	3	226	9	Y	205	202	1			18
03	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					18

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	2635 X	1600	-0-	-1035	-0-	48	1	1365	3	Y	170	184	1			13
						187	9									
11	2550 X	1901	-0-	-649	-0-	56	1	1674	3	Y	155	149	1			19
						171	9									
12	2759 X	2225	-0-	-534	-0-	56	1	2000	3	Y	154	150	1			23
						169	9									
01	2759 X	2235	-0-	-524	-0-	63	1	1984	3	Y	171	183	1			11
						188	9									
*02	2492 X	1881	-0-	-611	-0-	1725	3	156	9	Y	142	132	1			21
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					21

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	4898 X	4430	-0-	-468	-0-	145	1	4084	3	Y	183	203	1			20
						201	9									
11	4710 X	4062	-0-	-648	-0-	125	1	3749	3	Y	171	167	1			24
						188	9									
12	4805 X	4351	-0-	-454	-0-	112	1	4022	3	Y	197	189	1	1	8	31
						217	9									
01	4743 X	4531	-0-	-212	-0-	133	1	4191	3	Y	188	205	1			14
						207	9									
02	4088 X	3935	-0-	-153	-0-	3738	3	197	9	Y	179	175	1			18
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-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 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	7099	X	5547	-0-	-1552	-0-	182	1	5141	3	Y	204	224	1			15
							224	9									
11	6870	X	5265	-0-	-1605	-0-	163	1	4885	3	Y	197	187	1			25
							217	9									
12	6665	X	5069	-0-	-1596	-0-	132	1	4729	3	Y	189	185	1	1	8	28
							208	9									
01	5270	X	4987	-0-	-283	-0-	147	1	4624	3	Y	196	211	1			13
							216	9									
02	5012	X	4392	-0-	-620	-0-	4197	3	195	9	Y	177	174	1			16
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

10	6231	X	5919	-0-	-312	-0-	194	1	5469	3	Y	233	259	1			17
							256	9									
11	6030	X	5610	-0-	-420	-0-	174	1	5191	3	Y	223	215	1			25
							245	9									
12	6231	X	5637	-0-	-594	-0-	146	1	5252	3	Y	217	212	1	1	8	29
							239	9									
01	6138	X	5595	-0-	-543	-0-	164	1	5181	3	Y	227	241	1			15
							250	9									
*02	5544	X	5056	-0-	-488	-0-	4841	3	215	9	Y	195	195	1			15
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

10	6975	X	6086	-0-	-889	-0-	185	1	5202	3	Y	635	684	1	1	8	55
							699	9									
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	155	1	4645	3	Y	702	674	1	1	8	82
							772	9									
12	5270	X	5197	-0-	-73	-0-	122	1	4379	3	Y	633	620	1	3	8	92
							696	9									
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	131	1	4121	3	Y	633	681	1	1	8	43
							696	9									
*02	5488	X	4497	-0-	-991	-0-	3864	3	633	9	Y	575	567	1	1	8	50
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					50

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

10	5487	X	4999	-0-	-488	-0-	167	1	4708	3	Y	113	125	1			9
							124	9									
11	5310	X	4791	-0-	-519	-0-	151	1	4505	3	Y	123	116	1			16
							135	9									
12	5518	X	4542	-0-	-976	-0-	120	1	4306	3	Y	105	104	1			17
							116	9									
01	5518	X	4267	-0-	-1251	-0-	128	1	4040	3	Y	90	100	1			7
							99	9									
02	4508	X	3653	-0-	-855	-0-	3518	3	135	9	Y	123	119	1			11
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					11

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	7347 X	6229	-0-	-1118	-0-	210	1	5821	3	Y	180	200	1			12
						198	9									
11	6300 X	5886	-0-	-414	-0-	186	1	5487	3	Y	194	182	1			24
						213	9									
12	6696 X	5754	-0-	-942	-0-	155	1	5410	3	Y	172	169	1			27
						189	9									
01	6696 X	5449	-0-	-1247	-0-	168	1	5084	3	Y	179	192	1			14
						197	9									
*02	5852 X	4633	-0-	-1219	-0-	4475	3	158	9	Y	144	143	1			15
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					15

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	10385 X	9123	-0-	-1262	-0-	297	1	8378	3	Y	407	445	1			28
						448	9									
11	10050 X	8733	-0-	-1317	-0-	269	1	8036	3	Y	389	372	1			45
						428	9									
12	10013 X	9082	-0-	-931	-0-	236	1	8457	3	Y	354	347	1	2	8	50
						389	9									
01	10013 X	8166	-0-	-1847	-0-	240	1	7548	3	Y	344	371	1			23
						378	9									
*02	9044 X	7273	-0-	-1771	-0-	6898	3	375	9	Y	341	335	1			29
03	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					29

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	3968 X	3517	-0-	-451	-0-	117	1	3257	3	Y	130	143	1			9
						143	9									
11	3840 X	3833	-0-	-7	-0-	122	1	3583	3	Y	116	111	1			14
						128	9									
12	4402 X	3756	-0-	-646	-0-	102	1	3555	3	Y	90	89	1	2	8	13
						99	9									
01	4402 X	3603	-0-	-799	-0-	112	1	3396	3	Y	86	92	1			7
						95	9									
*02	3696 X	3014	-0-	-682	-0-	2940	3	74	9	Y	67	67	1	1	8	6
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-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	11501 X	10640	-0-	-861	-0-	353	1	9783	3	Y	458	500	1			34
						504	9									
11	11130 X	10668	-0-	-462	-0-	334	1	9841	3	Y	448	423	1			59
						493	9									
12	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	300	1	10427	3	Y	470	452	1			77
						517	9									
01	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	328	1	9928	3	Y	488	527	1			38
						537	9									
*02	9968 X	8855	-0-	-1113	-0-	8339	3	516	9	Y	469	454	1			53
03	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					53

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	4991 X	3629	-0-	-1362	-0-	121	1	3357	3	Y	137	163	1			9
						151	9									
11	4830 X	4611	-0-	-219	-0-	145	1	4284	3	Y	165	154	1			20
						182	9									
12	4991 X	4973	-0-	-18	-0-	135	1	4714	3	Y	113	115	1			18
						124	9									
01	4898 X	4880	-0-	-18	-0-	150	1	4534	3	Y	178	183	1			13
						196	9									
*02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4513	3	175	9	Y	159	155	1			17
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					17

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	6324 X	5792	-0-	-532	-0-	193	1	5348	3	Y	228	244	1			19
						251	9									
11	6120 X	5748	-0-	-372	-0-	181	1	5348	3	Y	199	189	1			29
						219	9									
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	158	1	5507	3	Y	177	174	1			32
						195	9									
01	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	192	1	5820	3	Y	212	228	1			16
						233	9									
*02	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5391	3	224	9	Y	204	195	1			25
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					25

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	7936 X	6102	-0-	-1834	-0-	206	1	5705	3	Y	174	306	1			22
						191	9									
11	7680 X	4979	-0-	-2701	-0-	157	1	4629	3	Y	175	173	1			24
						193	9									
12	7874 X	5636	-0-	-2238	-0-	153	1	5309	3	Y	158	155	1			27
						174	9									
01	7874 X	5288	-0-	-2586	-0-	163	1	4948	3	Y	161	175	1			13
						177	9									
02	7112 X	4994	-0-	-2118	-0-	4870	3	124	9	Y	113	111	1			15
03	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					15

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	6324 X	5231	-0-	-1093	-0-	175	1	4858	3	Y	180	200	1			15
						198	9									
11	6120 X	4261	-0-	-1859	-0-	133	1	3930	3	Y	180	170	1			25
						198	9									
12	5952 X	4412	-0-	-1540	-0-	118	1	4094	3	Y	182	176	1			31
						200	9									
01	5828 X	4350	-0-	-1478	-0-	133	1	4016	3	Y	183	200	1			14
						201	9									
*02	5068 X	3571	-0-	-1497	-0-	3419	3	152	9	Y	138	132	1			20
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					20

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	5425	X	4522	-0-	-903	-0-	153	1	4239	3	Y	118	134	1			9
							130	9									
11	5250	X	4401	-0-	-849	-0-	140	1	4119	3	Y	129	121	1			17
							142	9									
12	5642	X	4531	-0-	-1111	-0-	123	1	4270	3	Y	125	121	1			21
							138	9									
01	5642	X	4512	-0-	-1130	-0-	140	1	4225	3	Y	134	145	1			10
							147	9									
02	5096	X	4293	-0-	-803	-0-	4153	3	140	9	Y	127	122	1			15
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					15

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	27249	X	23436	-0-	-3813	-0-	694	1	22664	3	Y	71	58	1	3	8	22
							78	9									
11	24450	X	23041	-0-	-1409	-0-	711	1	22052	3	Y	253	174	1			101
							278	9									
12	26412	X	23292	-0-	-3120	-0-	708	1	22457	3	Y	115	123	1			93
							127	9									
01	26412	X	22103	-0-	-4309	-0-	580	1	21460	3	Y	57	120	1			30
							63	9									
02	21840	X	19713	-0-	-2127	-0-	969	1	18664	3	Y	73	59	1			44
							80	9									
03	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT					44

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	9207	X	7841	-0-	-1366	-0-	264	1	7326	3	Y	228	247	1			18
							251	9									
11	8610	X	7304	-0-	-1306	-0-	230	1	6792	3	Y	256	239	1			35
							282	9									
12	8897	X	7253	-0-	-1644	-0-	195	1	6796	3	Y	238	232	1			41
							262	9									
01	8525	X	7083	-0-	-1442	-0-	218	1	6601	3	Y	240	262	1			19
							264	9									
02	7308	X	6110	-0-	-1198	-0-	5888	3	222	9	Y	202	196	1			25
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					25

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	4898	X	4404	-0-	-494	-0-	146	1	4051	3	Y	188	208	1			17
							207	9									
11	4740	X	4503	-0-	-237	-0-	139	1	4111	3	Y	230	214	1			33
							253	9									
12	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	118	1	4114	3	Y	237	228	1			42
							261	9									
01	4712	X	4481	-0-	-231	-0-	133	1	4034	3	Y	285	304	1			23
							314	9									
02	4200	X	3630	-0-	-570	-0-	3415	3	215	9	Y	195	193	1			25
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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	11997	X	9909	-0-	-2088	-0-	328	1	9243	3	Y	307	350	1			24
							338	9									
11	11610	X	9070	-0-	-2540	-0-	284	1	8471	3	Y	286	278	1			32
							315	9									
12	11780	X	8667	-0-	-3113	-0-	227	1	8152	3	Y	262	256	1	1	8	37
							288	9									
01	11408	X	8894	-0-	-2514	-0-	263	1	8286	3	Y	314	330	1			21
							345	9									
*02	9800	X	5865	-0-	-3935	-0-	5730	3	135	9	Y	123	134	1			10
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					10

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	5115	X	4301	-0-	-814	-0-	146	1	4055	3	Y	91	107	1			7
							100	9									
11	4950	X	3386	-0-	-1564	-0-	106	1	3117	3	Y	148	135	1			20
							163	9									
12	5115	X	3544	-0-	-1571	-0-	95	1	3313	3	Y	124	121	1			23
							136	9									
01	5053	X	3824	-0-	-1229	-0-	118	1	3568	3	Y	125	138	1			10
							138	9									
*02	4200	X	3313	-0-	-887	-0-	3224	3	89	9	Y	81	79	1			12
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					12

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	5921	X	3341	-0-	-2580	-0-	103	1	2894	3	Y	313	347	1			25
							344	9									
11	5040	X	3001	-0-	-2039	-0-	87	1	2598	3	Y	287	282	1			30
							316	9									
12	5115	X	2826	-0-	-2289	-0-	68	1	2455	3	Y	275	268	1	1	8	36
							303	9									
01	3999	X	2479	-0-	-1520	-0-	67	1	2120	3	Y	265	283	1			18
							292	9									
*02	3612	X	2067	-0-	-1545	-0-	1790	3	277	9	Y	252	251	1			19
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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	8463	X	6369	-0-	-2094	-0-	206	1	5818	3	Y	314	351	1			28
							345	9									
11	7950	X	6166	-0-	-1784	-0-	189	1	5652	3	Y	295	288	1			35
							325	9									
12	8060	X	6543	-0-	-1517	-0-	168	1	6014	3	Y	328	316	1	1	8	46
							361	9									
01	7595	X	6347	-0-	-1248	-0-	185	1	5831	3	Y	301	326	1			21
							331	9									
*02	6384	X	5620	-0-	-764	-0-	5322	3	298	9	Y	271	268	1			24
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					24

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	13888	X	11751	-0-	-2137	-0-	387	1	10917	3	Y	406	448	1			36
							447	9									
11	13050	X	10893	-0-	-2157	-0-	339	1	10129	3	Y	386	373	1			49
							425	9									
12	12958	X	10757	-0-	-2201	-0-	281	1	10061	3	Y	377	367	1	2	8	57
							415	9									
01	12338	X	10339	-0-	-1999	-0-	305	1	9626	3	Y	371	402	1			26
							408	9									
02	10640	X	9259	-0-	-1381	-0-	8892	3	367	9	Y	334	328	1			32
03	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					32

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	9486	X	7652	-0-	-1834	-0-	253	1	7124	3	Y	250	277	1			23
							275	9									
11	9180	X	6925	-0-	-2255	-0-	217	1	6473	3	Y	214	208	1			29
							235	9									
12	8215	X	6869	-0-	-1346	-0-	181	1	6502	3	Y	169	169	1	1	8	28
							186	9									
01	8060	X	6867	-0-	-1193	-0-	206	1	6490	3	Y	155	170	1			13
							171	9									
02	7280	X	6320	-0-	-960	-0-	6166	3	154	9	Y	140	139	1			14
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					14

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	5797	X	4921	-0-	-876	-0-	163	1	4584	3	Y	158	177	1			9
							174	9									
11	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	150	1	4480	3	Y	166	157	1			18
							183	9									
12	5797	X	4947	-0-	-850	-0-	129	1	4627	3	Y	174	169	1	1	8	22
							191	9									
01	5456	X	4888	-0-	-568	-0-	144	1	4531	3	Y	194	203	1			13
							213	9									
*02	4536	X	4511	-0-	-25	-0-	4340	3	171	9	Y	155	157	1			11
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					11

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	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	104	1	2936	3	Y	204	225	1			14
							224	9									
11	3330	X	3017	-0-	-313	-0-	91	1	2706	3	Y	200	191	1			23
							220	9									
12	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	78	1	2799	3	Y	204	198	1	1	8	28
							224	9									
01	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	86	1	2697	3	Y	208	222	1			14
							229	9									
*02	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	2487	3	201	9	Y	183	184	1			13
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					13

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	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	123	1	3452	3	Y	262	294	1			20
							288	9									
11	4050	X	3758	-0-	-292	-0-	112	1	3351	3	Y	268	256	1			32
							295	9									
12	4185	X	3063	-0-	-1122	-0-	75	1	2679	3	Y	281	271	1	1	8	41
							309	9									
01	4123	X	2905	-0-	-1218	-0-	80	1	2515	3	Y	282	304	1			19
							310	9									
02	3500	X	2832	-0-	-668	-0-	2540	3	292	9	Y	265	260	1			24
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					24

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	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	263	1	7418	3	Y	305	339	1			25
							336	9									
11	7500	X	7040	-0-	-460	-0-	218	1	6513	3	Y	281	272	1			34
							309	9									
12	8649	X	7091	-0-	-1558	-0-	184	1	6598	3	Y	281	273	1	1	8	41
							309	9									
01	8649	X	7017	-0-	-1632	-0-	206	1	6492	3	Y	290	313	1			18
							319	9									
02	7448	X	6193	-0-	-1255	-0-	5904	3	289	9	Y	263	258	1			23
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					23

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	6727	X	6451	-0-	-276	-0-	214	1	6019	3	Y	198	218	1			13
							218	9									
11	6510	X	5526	-0-	-984	-0-	173	1	5157	3	Y	178	172	1			19
							196	9									
12	6727	X	5613	-0-	-1114	-0-	146	1	5248	3	Y	199	191	1	1	8	26
							219	9									
01	6665	X	5498	-0-	-1167	-0-	162	1	5098	3	Y	216	228	1			14
							238	9									
*02	5964	X	4789	-0-	-1175	-0-	4580	3	209	9	Y	190	189	1			15
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					15

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	10478	X	8174	-0-	-2304	-0-	269	1	7578	3	Y	297	328	1			21
							327	9									
11	8790	X	7696	-0-	-1094	-0-	240	1	7159	3	Y	270	262	1			29
							297	9									
12	8773	X	7715	-0-	-1058	-0-	201	1	7214	3	Y	273	265	1	1	8	36
							300	9									
01	8525	X	7601	-0-	-924	-0-	224	1	7066	3	Y	283	300	1			19
							311	9									
*02	7532	X	6766	-0-	-766	-0-	6493	3	273	9	Y	248	248	1			19
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					19

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	12462	X	10189	-0-	-2273	-0-	341	1	9598	3	Y	227	260	1			22
							250	9									
11	12060	X	9550	-0-	-2510	-0-	301	1	8984	3	Y	241	232	1			31
							265	9									
12	12028	X	9388	-0-	-2640	-0-	247	1	8842	3	Y	272	261	1	1	8	41
							299	9									
01	11811	X	8834	-0-	-2977	-0-	263	1	8289	3	Y	256	279	1			18
							282	9									
*02	10164	X	7694	-0-	-2470	-0-	7423	3	271	9	Y	246	237	1			27
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

10	7905	X	7111	-0-	-794	-0-	236	1	6644	3	Y	210	230	1			19
							231	9									
11	7650	X	6942	-0-	-708	-0-	216	1	6467	3	Y	235	225	1			29
							259	9									
12	7905	X	7088	-0-	-817	-0-	185	1	6650	3	Y	230	223	1	1	8	35
							253	9									
01	7750	X	6577	-0-	-1173	-0-	195	1	6149	3	Y	212	232	1			15
							233	9									
02	6468	X	5772	-0-	-696	-0-	5567	3	205	9	Y	186	183	1			18
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

10	16709	X	13151	-0-	-3558	-0-	440	1	12400	3	Y	283	334	1			29
							311	9									
11	15960	X	13623	-0-	-2337	-0-	431	1	12875	3	Y	288	284	1			33
							317	9									
12	15345	X	14598	-0-	-747	-0-	387	1	13873	3	Y	307	296	1	1	8	43
							338	9									
01	15283	X	10814	-0-	-4469	-0-	325	1	10238	3	Y	228	254	1			17
							251	9									
*02	13132	X	1755	-0-	-11377	-0-	1719	3	36	9	Y	33	47	1			3
03	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

10	7254	X	6293	-0-	-961	-0-	211	1	5933	3	Y	135	156	1			21
							149	9									
11	6210	X	5986	-0-	-224	-0-	189	1	5639	3	Y	144	137	1			28
							158	9									
12	6727	X	5156	-0-	-1571	-0-	138	1	4945	3	Y	66	71	1			23
							73	9									
01	6727	X	5800	-0-	-927	-0-	174	1	5492	3	Y	122	123	1			22
							134	9									
*02	5880	X	4987	-0-	-893	-0-	4821	3	166	9	Y	151	148	1			25
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-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	8680	X	7811	-0-	-869	-0-	256	1	7222	3	Y	303	332	1			27
							333	9									
11	8400	X	7331	-0-	-1069	-0-	228	1	6804	3	Y	272	264	1			35
							299	9									
12	8463	X	7000	-0-	-1463	-0-	183	1	6553	3	Y	240	237	1	1	8	37
							264	9									
01	8184	X	6909	-0-	-1275	-0-	204	1	6426	3	Y	254	273	1			18
							279	9									
02	7280	X	5597	-0-	-1683	-0-	5368	3	229	9	Y	208	206	1			20
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

10	4433	X	3267	-0-	-1166	-0-	104	1	2943	3	Y	200	217	1			16
							220	9									
11	4290	X	3947	-0-	-343	-0-	121	1	3608	3	Y	198	190	1			24
							218	9									
12	4154	X	3102	-0-	-1052	-0-	80	1	2860	3	Y	147	147	1	1	8	23
							162	9									
01	4154	X	3395	-0-	-759	-0-	97	1	3048	3	Y	227	235	1			15
							250	9									
*02	3696	X	2756	-0-	-940	-0-	2554	3	202	9	Y	184	180	1			19
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

10	10943	X	10299	-0-	-644	-0-	338	1	9532	3	Y	390	433	1			32
							429	9									
11	10590	X	9657	-0-	-933	-0-	300	1	8963	3	Y	358	348	1			42
							394	9									
12	10819	X	9683	-0-	-1136	-0-	252	1	9027	3	Y	367	356	1	2	8	51
							404	9									
01	10788	X	9490	-0-	-1298	-0-	279	1	8811	3	Y	364	390	1			25
							400	9									
*02	9464	X	8373	-0-	-1091	-0-	8023	3	350	9	Y	318	316	1			27
03	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

10	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	159	1	4476	3	Y	242	275	1			19
							266	9									
11	5100	X	3996	-0-	-1104	-0-	122	1	3635	3	Y	217	208	1			28
							239	9									
12	5208	X	2923	-0-	-2285	-0-	75	1	2693	3	Y	141	145	1	1	8	23
							155	9									
01	5208	X	1952	-0-	-3256	-0-	56	1	1755	3	Y	128	141	1			10
							141	9									
02	4704	X	4218	-0-	-486	-0-	3900	3	318	9	Y	289	273	1			26
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					26

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	6944	X	6823	-0-	-121	-0-	227	1	6387	3	Y	190	209	1			16
							209	9									
11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	209	1	6248	3	Y	200	191	1			25
							220	9									
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	174	1	6236	3	Y	203	197	1	1	8	30
							223	9									
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	199	1	6264	3	Y	209	225	1			14
							230	9									
02	6244	X	6056	-0-	-188	-0-	5847	3	209	9	Y	190	187	1			20
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					20

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	8556	X	7031	-0-	-1525	-0-	233	1	6578	3	Y	200	220	1			18
							220	9									
11	8280	X	6591	-0-	-1689	-0-	207	1	6179	3	Y	186	180	1			24
							205	9									
12	8215	X	6773	-0-	-1442	-0-	178	1	6382	3	Y	194	188	1	1	8	29
							213	9									
01	7347	X	6928	-0-	-419	-0-	206	1	6490	3	Y	211	225	1			15
							232	9									
02	6636	X	6348	-0-	-288	-0-	6118	3	230	9	Y	209	204	1			22
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					22

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	11036	X	8196	-0-	-2840	-0-	273	1	7699	3	Y	204	233	1			20
							224	9									
11	10680	X	7748	-0-	-2932	-0-	242	1	7245	3	Y	237	228	1			29
							261	9									
12	10230	X	7989	-0-	-2241	-0-	209	1	7476	3	Y	276	264	1	1	8	40
							304	9									
01	10168	X	7953	-0-	-2215	-0-	235	1	7401	3	Y	288	308	1			20
							317	9									
02	8400	X	6893	-0-	-1507	-0-	6626	3	267	9	Y	243	240	1			25
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					25

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	11966	X	10721	-0-	-1245	-0-	354	1	9972	3	Y	359	399	1			27
							395	9									
11	11580	X	9594	-0-	-1986	-0-	300	1	8952	3	Y	311	303	1			35
							342	9									
12	11656	X	9655	-0-	-2001	-0-	253	1	9086	3	Y	287	280	1	1	8	41
							316	9									
01	11315	X	9520	-0-	-1795	-0-	283	1	8907	3	Y	300	321	1			20
							330	9									
02	9968	X	8490	-0-	-1478	-0-	8163	3	327	9	Y	297	290	1			25
03	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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	7564	X	6356	-0-	-1208	-0-	209	1	5898	3	Y	226	253	1			18
							249	9									
11	7320	X	5957	-0-	-1363	-0-	185	1	5529	3	Y	221	212	1			27
							243	9									
12	6758	X	6372	-0-	-386	-0-	166	1	5946	3	Y	236	228	1	1	8	34
							260	9									
01	6448	X	5748	-0-	-700	-0-	170	1	5367	3	Y	192	213	1			13
							211	9									
02	5824	X	5381	-0-	-443	-0-	5166	3	215	9	Y	195	191	1			20
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					20

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	9052	X	8734	-0-	-318	-0-	286	1	8065	3	Y	348	384	1			25
							383	9									
11	8760	X	8213	-0-	-547	-0-	254	1	7585	3	Y	340	325	1			40
							374	9									
12	8742	X	8352	-0-	-390	-0-	216	1	7755	3	Y	346	335	1	2	8	49
							381	9									
01	8742	X	8298	-0-	-444	-0-	243	1	7671	3	Y	349	376	1			22
							384	9									
02	7896	X	7341	-0-	-555	-0-	7025	3	316	9	Y	287	284	1			25
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					25

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	9951	X	8863	-0-	-1088	-0-	296	1	8343	3	Y	204	232	1			16
							224	9									
11	9630	X	8411	-0-	-1219	-0-	266	1	7961	3	Y	167	163	1			20
							184	9									
12	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	255	1	9160	3	Y	187	180	1	1	8	26
							206	9									
01	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	374	1	11799	3	Y	183	198	1			11
							201	9									
*02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10732	3	208	9	Y	189	184	1			16
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					16

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	12369	X	10828	-0-	-1541	-0-	357	1	10065	3	Y	369	411	1			30
							406	9									
11	11970	X	10196	-0-	-1774	-0-	319	1	9527	3	Y	318	310	1			38
							350	9									
12	11718	X	10129	-0-	-1589	-0-	265	1	9488	3	Y	342	331	1	1	8	48
							376	9									
01	11470	X	9861	-0-	-1609	-0-	292	1	9214	3	Y	323	350	1			21
							355	9									
02	10080	X	8757	-0-	-1323	-0-	8431	3	326	9	Y	296	290	1			27
03	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-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 #: 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	8122	X	3229	-0-	-4893	-0-	106	1	2999	3	Y	113	150	1			11
							124	9									
11	7860	X	4224	-0-	-3636	-0-	130	1	3875	3	Y	199	189	1			21
							219	9									
12	8122	X	4531	-0-	-3591	-0-	116	1	4155	3	Y	236	225	1	1	8	31
							260	9									
01	8091	X	5101	-0-	-2990	-0-	150	1	4711	3	Y	218	235	1			14
							240	9									
02	7308	X	4929	-0-	-2379	-0-	4702	3	227	9	Y	206	202	1			16
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					16

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	6820	X	1653	-0-	-5167	-0-	54	1	1526	3	Y	66	82	1			10
							73	9									
11	5490	X	2026	-0-	-3464	-0-	62	1	1853	3	Y	101	99	1			12
							111	9									
12	5735	X	2642	-0-	-3093	-0-	68	1	2444	3	Y	118	112	1	1	8	17
							130	9									
01	5735	X	2789	-0-	-2946	-0-	81	1	2563	3	Y	132	140	1			9
							145	9									
02	5180	X	2936	-0-	-2244	-0-	2737	3	199	9	Y	181	173	1			20
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					20

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	13237	X	5183	-0-	-8054	-0-	172	1	4843	3	Y	153	210	1			17
							168	9									
11	12810	X	7326	-0-	-5484	-0-	227	1	6778	3	Y	292	276	1			33
							321	9									
12	13175	X	7522	-0-	-5653	-0-	195	1	6991	3	Y	305	295	1	1	8	42
							336	9									
01	11036	X	7877	-0-	-3159	-0-	231	1	7279	3	Y	334	354	1			22
							367	9									
02	9968	X	7289	-0-	-2679	-0-	6930	3	359	9	Y	326	319	1			25
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					25

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	5549	X	5047	-0-	-502	-0-	167	1	4718	3	Y	147	162	1			18
							162	9									
11	5040	X	4785	-0-	-255	-0-	151	1	4503	3	Y	119	114	1			23
							131	9									
12	5115	X	4881	-0-	-234	-0-	129	1	4635	3	Y	106	105	1			24
							117	9									
01	5115	X	4712	-0-	-403	-0-	140	1	4407	3	Y	150	157	1			17
							165	9									
02	4620	X	4224	-0-	-396	-0-	4099	3	125	9	Y	114	113	1			94
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	184	1	5098	3	Y	125	137	1			8
							138	9									
11	5370	X	5059	-0-	-311	-0-	160	1	4711	3	Y	171	158	1			21
							188	9									
12	5363	X	5201	-0-	-162	-0-	140	1	4890	3	Y	155	150	1			26
							171	9									
01	5115	X	4892	-0-	-223	-0-	151	1	4578	3	Y	148	163	1			11
							163	9									
02	4900	X	3791	-0-	-1109	-0-	3647	3	144	9	Y	131	127	1			15
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					15

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	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	120	1	3322	3	Y	54	56	1			4
							59	9									
11	3150	X	2309	-0-	-841	-0-	71	1	2103	3	Y	123	110	1			17
							135	9									
12	3906	X	2446	-0-	-1460	-0-	66	1	2283	3	Y	88	88	1			17
							97	9									
01	3906	X	2423	-0-	-1483	-0-	74	1	2250	3	Y	90	99	1			8
							99	9									
02	3528	X	2111	-0-	-1417	-0-	2013	3	98	9	Y	89	86	1			11
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					11

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	6789	X	5546	-0-	-1243	-0-	186	1	5171	3	Y	172	194	1			14
							189	9									
11	6480	X	5785	-0-	-695	-0-	183	1	5389	3	Y	194	181	1			27
							213	9									
12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	188	1	6558	3	Y	300	278	1			49
							330	9									
01	6851	X	6659	-0-	-192	-0-	202	1	6121	3	Y	305	330	1			24
							336	9									
02	6048	X	5926	-0-	-122	-0-	5634	3	292	9	Y	265	256	1			36
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					36

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	7192	X	7122	-0-	-70	-0-	239	1	6637	3	Y	224	245	1			19
							246	9									
11	6960	X	6429	-0-	-531	-0-	204	1	5999	3	Y	205	195	1			29
							226	9									
12	8091	X	6803	-0-	-1288	-0-	183	1	6365	3	Y	232	221	1			40
							255	9									
01	8091	X	6605	-0-	-1486	-0-	203	1	6134	3	Y	244	265	1			19
							268	9									
02	6944	X	5578	-0-	-1366	-0-	5357	3	221	9	Y	201	196	1			24
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	9114	X	8518	-0-	-596	-0-	277 444	1 9	7797	3	Y	404	431	1			34
11	8820	X	7551	-0-	-1269	-0-	231 426	1 9	6894	3	Y	387	375	1			46
12	8804	X	7311	-0-	-1493	-0-	189 348	1 9	6774	3	Y	316	313	1	1	8	48
01	8680	X	7149	-0-	-1531	-0-	209 341	1 9	6599	3	Y	310	337	1			21
02	7756	X	6775	-0-	-981	-0-	6459	3	316	9	Y	287	282	1			26
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					26

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	53572	X	53572	-0-	-0-	-0-	1591 2	1 9	51979	3	N	2	2	8			90
11	43167	X	43167	-0-	-0-	-0-	1347 6	1 9	41814	3	N	5	5	8			90
12	57691	X	39743	-0-	-17948	-0-	1215 2	1 9	38526	3	N	2	2	8			90
01	57691	X	36463	-0-	-21228	-0-	959 2	1 9	35502	3	N	2	2	8			90
02	52108	X	30777	-0-	-21331	-0-	1519 3	1 9	29255	3	N	3	75	1	3	8	15
03	53568	X	NO RPT	-0-	-53568	-0-					N	NO RPT					15

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	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	199 311	1 9	5510	3	Y	283	309	1			19
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	184 371	1 9	5411	3	Y	337	314	1			42
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	191 343	1 9	6661	3	Y	312	304	1			50
01	6851	X	6666	-0-	-185	-0-	202 356	1 9	6108	3	Y	324	349	1			25
*02	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	5975	3	282	9	Y	256	250	1			27
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					27

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	59179	X	49843	-0-	-9336	-0-	1481 1	1 9	48361	3	Y	1	1	8			5
11	51690	X	48011	-0-	-3679	-0-	1499 1	1 9	46511	3	Y	1	1	8			5
12	53413	X	42412	-0-	-11001	-0-	1297 1	1 9	41114	3	Y	1	1	8			5
01	53010	X	37684	-0-	-15326	-0-	992 1	1 9	36691	3	Y	1	1	8			5
*02	47934	X	47934	-0-	-0-	-0-	2366 2	1 9	45566	3	Y	2	2	8			5
03	49848	X	NO RPT	-0-	-49848	-0-					Y	NO RPT					5

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	57753	X	49971	-0-	-7782	-0-	1484	1	48487	3	Y	-0-					4
11	52890	X	46639	-0-	-6251	-0-	1456	1	45183	3	Y	-0-					4
12	54653	X	43672	-0-	-10981	-0-	1336	1	42336	3	Y	-0-					4
01	52018	X	47229	-0-	-4789	-0-	1243	1	45986	3	Y	-0-					4
02	45136	X	38576	-0-	-6560	-0-	1904	1	36672	3	Y	-0-					4
03	49972	X	NO RPT	-0-	-49972	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61380 X	54710	-0-	-6670	-0-	1625	1	53085	3	Y	-0-					6
11	56190 X	46976	-0-	-9214	-0-	1466	1	45510	3	Y	-0-					6
12	58063 X	49174	-0-	-8889	-0-	1504	1	47670	3	Y	-0-					6
01	54963 X	33181	-0-	-21782	-0-	873	1	32307	3	Y	1	1	8			6
						1	9									
*02	52962 X	52962	-0-	-0-	-0-	2614	1	50348	3	Y	-0-					6
03	54715 X	NO RPT	-0-	-54715	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

10	25172 X	22037	-0-	-3135	-0-	732	1	20628	3	Y	615	681	1	1	8	50
						677	9									
11	24360 X	20689	-0-	-3671	-0-	649	1	19378	3	Y	602	579	1	1	8	72
						662	9									
12	25079 X	20074	-0-	-5005	-0-	527	1	18913	3	Y	576	562	1	3	8	83
						634	9									
01	23777 X	19809	-0-	-3968	-0-	589	1	18556	3	Y	604	648	1	1	8	38
						664	9									
02	20412 X	17350	-0-	-3062	-0-	16771	3	579	9	Y	526	517	1	1	8	46
03	22041 X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					Y	NO RPT					46

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

10	24211 X	21389	-0-	-2822	-0-	711	1	20025	3	Y	594	661	1	1	8	48
						653	9									
11	23430 X	20181	-0-	-3249	-0-	633	1	18913	3	Y	577	556	1	1	8	68
						635	9									
12	23839 X	19072	-0-	-4767	-0-	502	1	17985	3	Y	532	521	1	2	8	77
						585	9									
01	22847 X	18862	-0-	-3985	-0-	562	1	17703	3	Y	543	584	1	1	8	35
						597	9									
02	19880 X	16734	-0-	-3146	-0-	16205	3	529	9	Y	481	472	1	1	8	41
03	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					41

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

10	20615 X	18823	-0-	-1792	-0-	637	1	17674	3	Y	465	507	1			31
						512	9									
11	19950 X	17651	-0-	-2299	-0-	562	1	16575	3	Y	467	440	1			58
						514	9									
12	20398 X	17698	-0-	-2700	-0-	481	1	16736	3	Y	437	426	1			69
						481	9									
01	19933 X	17040	-0-	-2893	-0-	529	1	16020	3	Y	446	480	1			35
						491	9									
02	17360 X	15268	-0-	-2092	-0-	14835	3	433	9	Y	394	381	1			40
03	18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					40

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

10	17949 X	16941	-0-	-1008	-0-	571	1	15827	3	Y	494	544	1			38
						543	9									
11	17280 X	15324	-0-	-1956	-0-	484	1	14257	3	Y	530	497	1			71
						583	9									
12	17391 X	15761	-0-	-1630	-0-	425	1	14787	3	Y	499	485	1			85
						549	9									
01	16709 X	14036	-0-	-2673	-0-	432	1	13079	3	Y	477	524	1			38
						525	9									
02	15288 X	13847	-0-	-1441	-0-	13320	3	527	9	Y	479	460	1			55
03	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	13392 X	9367	-0-	-4025	-0-	316	1	8757	3	Y	267	326	1			22
						294	9									
11	12960 X	10618	-0-	-2342	-0-	338	1	9957	3	Y	294	277	1			39
						323	9									
12	13268 X	11668	-0-	-1600	-0-	313	1	10891	3	Y	422	393	1			68
						464	9									
01	13268 X	12097	-0-	-1171	-0-	364	1	11021	3	Y	647	668	1			47
						712	9									
02	11396 X	10220	-0-	-1176	-0-	9750	3	470	9	Y	427	422	1			52
03	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					52

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	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	399	1	11075	3	Y	437	482	1			37
						481	9									
11	11070 X	9920	-0-	-1150	-0-	311	1	9151	3	Y	416	394	1			59
						458	9									
12	11687 X	7093	-0-	-4594	-0-	190	1	6630	3	Y	248	260	1			47
						273	9									
01	11687 X	9098	-0-	-2589	-0-	279	1	8449	3	Y	336	357	1			26
						370	9									
02	10808 X	7716	-0-	-3092	-0-	7323	3	393	9	Y	357	340	1			43
03	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					43

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	15624 X	15363	-0-	-261	-0-	520	1	14423	3	Y	382	416	1			31
						420	9									
11	15090 X	13897	-0-	-1193	-0-	442	1	13029	3	Y	387	364	1			54
						426	9									
12	15748 X	13372	-0-	-2376	-0-	362	1	12613	3	Y	361	352	1			63
						397	9									
01	15748 X	13252	-0-	-2496	-0-	411	1	12437	3	Y	367	400	1	1	8	29
						404	9									
02	14224 X	11199	-0-	-3025	-0-	10851	3	348	9	Y	316	307	1			38
03	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36735 X	32198	-0-	-4537	-0-	1083	1	30506	3	Y	554	614	1	1	8	49
						609	9									
11	35340 X	32086	-0-	-3254	-0-	1020	1	30477	3	Y	535	518	1	1	8	65
						589	9									
12	34069 X	32897	-0-	-1172	-0-	876	1	31426	3	Y	541	523	1	2	8	81
						595	9									
01	33046 X	28723	-0-	-4323	-0-	865	1	27269	3	Y	535	578	1	1	8	37
						589	9									
02	29960 X	26404	-0-	-3556	-0-	25889	3	515	9	Y	468	460	1	1	8	44
03	33170 X	NO RPT	-0-	-33170	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	27522	-0-	27522	117237	906	1	25523	3	Y	994	1108	1	1	8	88
						1093	9									
11	142869 X	25632	-0-	-117237	-0-	798	1	23843	3	Y	901	880	1	1	8	108
						991	9									
12	31961 X	25206	-0-	-6755	-0-	658	1	23593	3	Y	868	846	1	4	8	126
						955	9									
01	30039 X	24477	-0-	-5562	-0-	723	1	22775	3	Y	890	953	1	1	8	62
						979	9									
02	25872 X	21438	-0-	-4434	-0-	20631	3	807	9	Y	734	724	1	1	8	66
03	27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT					66

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

10	25265 X	22688	-0-	-2577	-0-	756	1	20985	3	Y	861	943	1			68
						947	9									
11	24450 X	20797	-0-	-3653	-0-	655	1	19291	3	Y	774	736	1			106
						851	9									
12	24614 X	21332	-0-	-3282	-0-	570	1	19856	3	Y	824	791	1			139
						906	9									
01	23994 X	20571	-0-	-3423	-0-	628	1	19018	3	Y	841	915	1			65
						925	9									
02	20748 X	18293	-0-	-2455	-0-	17435	3	858	9	Y	780	752	1			93
03	22692 X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					Y	NO RPT					93

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

10	21049 X	18050	-0-	-2999	-0-	595	1	16514	3	Y	855	931	1			61
						941	9									
11	20010 X	16745	-0-	-3265	-0-	523	1	15422	3	Y	727	694	1			94
						800	9									
12	20212 X	16751	-0-	-3461	-0-	445	1	15484	3	Y	747	721	1			120
						822	9									
01	19530 X	15240	-0-	-4290	-0-	463	1	14021	3	Y	687	753	1			54
						756	9									
02	16604 X	14466	-0-	-2138	-0-	13629	3	837	9	Y	761	725	1			82
03	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					82

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

10	DLQ G-10	13707	-0-	13707	58867	454	1	12790	3	Y	421	473	1	1	8	36
						463	9									
11	71542 X	12675	-0-	-58867	-0-	398	1	11881	3	Y	360	355	1			41
						396	9									
12	16058 X	12701	-0-	-3357	-0-	335	1	11997	3	Y	335	327	1	1	8	48
						369	9									
01	15159 X	11798	-0-	-3361	-0-	351	1	11070	3	Y	343	366	1			25
						377	9									
02	12992 X	10272	-0-	-2720	-0-	9942	3	330	9	Y	300	296	1			26
03	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	28520 X	25912	-0-	-2608	-0-	861	1	23876	3	Y	1068	1164	1			80
						1175	9									
11	27600 X	23750	-0-	-3850	-0-	745	1	21962	3	Y	948	901	1			127
						1043	9									
12	28427 X	24455	-0-	-3972	-0-	653	1	22749	3	Y	957	924	1			160
						1053	9									
01	27435 X	23533	-0-	-3902	-0-	717	1	21695	3	Y	1019	1100	1			79
						1121	9									
02	23716 X	20980	-0-	-2736	-0-	19981	3	999	9	Y	908	877	1			106
03	25916 X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					Y	NO RPT					106

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	29233 X	26379	-0-	-2854	-0-	878	1	24749	3	Y	684	760	1	1	8	54
						752	9									
11	28290 X	24372	-0-	-3918	-0-	766	1	22887	3	Y	654	632	1	1	8	75
						719	9									
12	29233 X	24000	-0-	-5233	-0-	632	1	22661	3	Y	643	626	1	3	8	89
						707	9									
01	28117 X	23165	-0-	-4952	-0-	691	1	21779	3	Y	632	679	1	1	8	41
						695	9									
02	24556 X	20626	-0-	-3930	-0-	19990	3	636	9	Y	578	567	1	1	8	47
03	26381 X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					Y	NO RPT					47

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	17453 X	15053	-0-	-2400	-0-	503	1	14175	3	Y	341	379	1			30
						375	9									
11	16890 X	13999	-0-	-2891	-0-	442	1	13192	3	Y	332	322	1			40
						365	9									
12	16647 X	13837	-0-	-2810	-0-	366	1	13111	3	Y	327	318	1	1	8	48
						360	9									
01	16151 X	13239	-0-	-2912	-0-	397	1	12502	3	Y	309	336	1			21
						340	9									
02	14056 X	11728	-0-	-2328	-0-	11410	3	318	9	Y	289	283	1			27
03	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					27

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	29016 X	26211	-0-	-2805	-0-	875	1	24645	3	Y	628	698	1	1	8	48
						691	9									
11	28080 X	24437	-0-	-3643	-0-	769	1	22987	3	Y	619	594	1	1	8	72
						681	9									
12	29016 X	22372	-0-	-6644	-0-	591	1	21196	3	Y	532	525	1	2	8	77
						585	9									
01	27869 X	23455	-0-	-4414	-0-	700	1	22080	3	Y	614	651	1	1	8	39
						675	9									
02	24360 X	21161	-0-	-3199	-0-	20541	3	620	9	Y	564	552	1	1	8	48
03	26226 X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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	7471	X	5864	-0-	-1607	-0-	193	1	5425	3	Y	224	259	1			21
							246	9									
11	7230	X	6161	-0-	-1069	-0-	191	1	5704	3	Y	242	233	1			30
							266	9									
12	7626	X	6543	-0-	-1083	-0-	170	1	6113	3	Y	236	230	1	1	8	35
							260	9									
01	7626	X	6873	-0-	-753	-0-	203	1	6414	3	Y	233	252	1			16
							256	9									
02	6888	X	4457	-0-	-2431	-0-	4270	3	187	9	Y	170	169	1			17
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					17

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	23963	X	20839	-0-	-3124	-0-	695	1	19588	3	Y	505	555	1	1	8	37
							556	9									
11	23190	X	19338	-0-	-3852	-0-	610	1	18223	3	Y	459	445	1			51
							505	9									
12	23002	X	18964	-0-	-4038	-0-	501	1	17971	3	Y	447	434	1	2	8	62
							492	9									
01	22320	X	19165	-0-	-3155	-0-	574	1	18078	3	Y	466	498	1			30
							513	9									
02	19404	X	16670	-0-	-2734	-0-	16239	3	431	9	Y	392	385	1	1	8	32
03	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					32

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	23591	X	20913	-0-	-2678	-0-	697	1	19647	3	Y	517	573	1	1	8	40
							569	9									
11	22830	X	19694	-0-	-3136	-0-	620	1	18523	3	Y	501	481	1	1	8	59
							551	9									
12	23281	X	19111	-0-	-4170	-0-	505	1	18098	3	Y	462	452	1	2	8	67
							508	9									
01	22196	X	18254	-0-	-3942	-0-	546	1	17213	3	Y	450	488	1			29
							495	9									
02	19460	X	16315	-0-	-3145	-0-	15877	3	438	9	Y	398	391	1	1	8	35
03	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					35

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	14973	X	13619	-0-	-1354	-0-	463	1	13039	3	Y	106	121	1			12
							117	9									
11	14490	X	13150	-0-	-1340	-0-	423	1	12624	3	Y	94	94	1			12
							103	9									
12	14725	X	13656	-0-	-1069	-0-	365	1	13087	3	Y	185	170	1	1	8	26
							204	9									
01	14539	X	12935	-0-	-1604	-0-	393	1	12388	3	Y	140	156	1			10
							154	9									
02	12684	X	11611	-0-	-1073	-0-	11510	3	101	9	Y	92	92	1			13
03	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	21421 X	19373	-0-	-2048	-0-	650	1	18304	3	Y	381	412	1			32
						419	9									
11	20730 X	18517	-0-	-2213	-0-	586	1	17500	3	Y	392	377	1			47
						431	9									
12	20770 X	18572	-0-	-2198	-0-	494	1	17722	3	Y	324	322	1	1	8	48
						356	9									
01	20305 X	18114	-0-	-2191	-0-	544	1	17149	3	Y	383	406	1			25
						421	9									
02	17920 X	16289	-0-	-1631	-0-	15916	3	373	9	Y	339	333	1			29
03	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					29

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	15965 X	13856	-0-	-2109	-0-	459	1	12939	3	Y	416	460	1	1	8	35
						458	9									
11	15300 X	11936	-0-	-3364	-0-	374	1	11169	3	Y	357	345	1			47
						393	9									
12	14756 X	11583	-0-	-3173	-0-	304	1	10912	3	Y	334	328	1	1	8	52
						367	9									
01	14601 X	11781	-0-	-2820	-0-	351	1	11063	3	Y	334	363	1			23
						367	9									
02	12516 X	10356	-0-	-2160	-0-	10025	3	331	9	Y	301	296	1			30
03	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					30

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	16926 X	15667	-0-	-1259	-0-	527	1	14836	3	Y	276	309	1			24
						304	9									
11	16380 X	14364	-0-	-2016	-0-	456	1	13611	3	Y	270	261	1			33
						297	9									
12	16027 X	14528	-0-	-1499	-0-	385	1	13803	3	Y	309	296	1	1	8	45
						340	9									
01	16027 X	14067	-0-	-1960	-0-	422	1	13304	3	Y	310	335	1			20
						341	9									
02	14140 X	12873	-0-	-1267	-0-	12557	3	316	9	Y	287	282	1			25
03	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

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

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

10	30566 X	29647	-0-	-919	-0-	983	1	27707	3	Y	870	964	1	1	8	69
						957	9									
11	29580 X	26971	-0-	-2609	-0-	845	1	25236	3	Y	809	780	1	1	8	97
						890	9									
12	30318 X	25415	-0-	-4903	-0-	667	1	23915	3	Y	757	740	1	3	8	111
						833	9									
01	30318 X	26130	-0-	-4188	-0-	777	1	24481	3	Y	793	852	1	1	8	51
						872	9									
02	27328 X	22012	-0-	-5316	-0-	21317	3	695	9	Y	632	624	1	1	8	55
03	29636 X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					Y	NO RPT					55

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

10	24893 X	22208	-0-	-2685	-0-	731	1	20600	3	Y	797	880	1	1	8	59
						877	9									
11	24090 X	20913	-0-	-3177	-0-	652	1	19472	3	Y	717	690	1	1	8	85
						789	9									
12	24366 X	20846	-0-	-3520	-0-	546	1	19575	3	Y	659	646	1	3	8	95
						725	9									
01	23777 X	20264	-0-	-3513	-0-	600	1	18919	3	Y	677	727	1	1	8	44
						745	9									
02	20664 X	17960	-0-	-2704	-0-	17304	3	656	9	Y	596	586	1	1	8	50
03	22196 X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					50

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	4154	X	1800	-0-	-2354	-0-	58	1	1623	3	Y	108	117	1			8
							119	9									
11	4020	X	2315	-0-	-1705	-0-	71	1	2098	3	Y	133	124	1			17
							146	9									
12	4154	X	3458	-0-	-696	-0-	90	1	3147	3	Y	201	186	1			32
							221	9									
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	100	1	3028	3	Y	111	134	1			9
							122	9									
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2780	3	183	9	Y	166	157	1			18
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					18

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	67115	X	55961	-0-	-11154	-0-	3458	1	52414	3	Y	81	81	8			2
							89	9									
11	64950	X	48304	-0-	-16646	-0-	2931	1	45373	3	Y	-0-					2
12	67115	X	57066	-0-	-10049	-0-	4293	1	52773	3	Y	-0-					2
01	64325	X	53923	-0-	-10402	-0-	3020	1	50903	3	Y	-0-					2
02	54180	X	46483	-0-	-7697	-0-	2679	1	43804	3	Y	-0-					2
03	57071	X	NO RPT	-0-	-57071	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68603	X	59958	-0-	-8645	-0-	3708	1	56213	3	Y	34	34	8			1
							37	9									
11	66390	X	55868	-0-	-10522	-0-	3389	1	52479	3	Y	-0-					1
12	66681	X	55319	-0-	-11362	-0-	4161	1	51158	3	Y	-0-					1
01	66681	X	53491	-0-	-13190	-0-	2996	1	50495	3	Y	-0-					1
02	55944	X	46801	-0-	-9143	-0-	2697	1	44104	3	Y	-0-					4
03	59954	X	NO RPT	-0-	-59954	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88040	X	73648	-0-	-14392	-0-	4552	1	68997	3	Y	90	90	8			2
							99	9									
11	85200	X	70045	-0-	-15155	-0-	4250	1	65795	3	Y	-0-					2
12	80445	X	67899	-0-	-12546	-0-	5107	1	62792	3	Y	-0-					2
01	77872	X	65834	-0-	-12038	-0-	3688	1	62146	3	Y	-0-					2
02	68488	X	59342	-0-	-9146	-0-	3420	1	55922	3	Y	-0-					2
03	73656	X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132308	X	-0-	-0-	-132308	-0-					Y	-0-					-0-
11	122130	X	-0-	-0-	-122130	-0-					Y	-0-					-0-
12	72509	X	1152	-0-	-71357	-0-	87	1	1065	3	Y	-0-					-0-
*01	3720	X	639	-0-	-3081	-0-	36	1	601	3	Y	2					2
							2	9									
02	3360	X	457	-0-	-2903	-0-	26	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145266 X	401	-0-	-144865	-0-	21	1	318	3	Y	56	56	8			6
						62	9									
11	139980 X	-0-	-0-	-139980	-0-					Y	-0-					6
12	84909 X	670	-0-	-84239	-0-	50	1	620	3	Y	-0-					6
*01	3906 X	477	-0-	-3429	-0-	27	1	448	3	Y	2					8
						2	9									
02	3528 X	455	-0-	-3073	-0-	26	1	429	3	Y	-0-					6
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					6

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31806 X	27051	-0-	-4755	-0-	799	1	26088	3	Y	149	157	1	5	8	37
						164	9									
11	29070 X	24988	-0-	-4082	-0-	775	1	24047	3	Y	151	153	1	5	8	30
						166	9									
12	29357 X	25039	-0-	-4318	-0-	759	1	24061	3	Y	199	192	1	2	8	35
						219	9									
01	28613 X	24347	-0-	-4266	-0-	637	1	23587	3	Y	112	114	1	4	8	29
						123	9									
02	25172 X	21356	-0-	-3816	-0-	1047	1	20173	3	Y	124	118	1	1	8	39
						136	9									
03	27063 X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					Y	NO RPT					39

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	34999 X	27125	-0-	-7874	-0-	800	1	26118	3	Y	188	190	1	1	8	40
						207	9									
11	31770 X	24770	-0-	-7000	-0-	766	1	23782	3	Y	202	205	1	1	8	36
						222	9									
12	32054 X	24739	-0-	-7315	-0-	752	1	23829	3	Y	144	155	1	1	8	24
						158	9									
01	29760 X	24199	-0-	-5561	-0-	630	1	23316	3	Y	230	201	1	1	8	52
						253	9									
02	24500 X	20688	-0-	-3812	-0-	1013	1	19517	3	Y	144	152	1	1	8	38
						158	9									
03	27125 X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					38

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	DLQ G-10	19929	-0-	19929	85845	658	1	18530	3	Y	674	750	1	1	8	65
						741	9									
11	104167 X	18322	-0-	-85845	-0-	568	1	16982	3	Y	702	679	1	1	8	87
						772	9									
12	23343 X	17533	-0-	-5810	-0-	457	1	16387	3	Y	626	614	1	3	8	96
						689	9									
01	22134 X	16807	-0-	-5327	-0-	494	1	15568	3	Y	677	725	1	1	8	47
						745	9									
02	19096 X	15417	-0-	-3679	-0-	14793	3	624	9	Y	567	559	1	1	8	50
03	19933 X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					50

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	DLQ G-10		31983	-0-	31983	136134	1056	1	29746	3	Y	1074	1212	1	1	8	102
							1181	9									
11	165592	X	29458	-0-	-136134	-0-	917	1	27399	3	Y	1038	1013	1	1	8	126
							1142	9									
12	36735	X	28680	-0-	-8055	-0-	748	1	26825	3	Y	1006	981	1	4	8	147
							1107	9									
01	35061	X	27801	-0-	-7260	-0-	820	1	25861	3	Y	1018	1093	1	1	8	71
							1120	9									
02	30212	X	24636	-0-	-5576	-0-	23635	3	1001	9	Y	910	894	1	1	8	81
03	31992	X	NO RPT	-0-	-31992	-0-					Y	NO RPT					81

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	DLQ G-10		29329	-0-	29329	123564	953	1	26866	3	Y	1373	1527	1	2	8	117
							1510	9									
11	150958	X	27394	-0-	-123564	-0-	844	1	25204	3	Y	1224	1195	1	1	8	145
							1346	9									
12	33139	X	27256	-0-	-5883	-0-	704	1	25257	3	Y	1177	1147	1	5	8	170
							1295	9									
01	31620	X	26416	-0-	-5204	-0-	773	1	24357	3	Y	1169	1257	1	1	8	81
							1286	9									
02	27496	X	23324	-0-	-4172	-0-	22202	3	1122	9	Y	1020	1003	1	1	8	90
03	29326	X	NO RPT	-0-	-29326	-0-					Y	NO RPT					90

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
10	71486	X	48011	-0-	-23475	-0-	1569	1	44213	3	Y	2026	2272	1	2	8	181
							2229	9									
11	63300	X	42558	-0-	-20742	-0-	1321	1	39462	3	Y	1614	1598	1	2	8	195
							1775	9									
12	55730	X	40061	-0-	-15669	-0-	1044	1	37446	3	Y	1428	1407	1	6	8	210
							1571	9									
01	38143	X	38143	-0-	-0-	-0-	1126	1	35500	3	Y	1379	1495	1	1	8	93
							1517	9									
02	42280	X	32479	-0-	-9801	-0-	31171	3	1308	9	Y	1189	1171	1	2	8	105
03	46810	X	NO RPT	-0-	-46810	-0-					Y	NO RPT					105

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
10	67053	X	43260	-0-	-23793	-0-	1408	1	39661	3	Y	1992	2248	1	2	8	174
							2191	9									
11	58770	X	38518	-0-	-20252	-0-	1192	1	35599	3	Y	1570	1552	1	2	8	190
							1727	9									
12	51654	X	37063	-0-	-14591	-0-	963	1	34530	3	Y	1427	1403	1	6	8	208
							1570	9									
01	35058	X	35058	-0-	-0-	-0-	1032	1	32512	3	Y	1376	1490	1	1	8	93
							1514	9									
02	39928	X	30103	-0-	-9825	-0-	28759	3	1344	9	Y	1222	1201	1	2	8	107
03	43245	X	NO RPT	-0-	-43245	-0-					Y	NO RPT					107

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	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	76	1	7666	2	N	143	181	1			210
							157	9									
11	13800	X	7865	-0-	-5935	-0-	76	1	7666	2	N	112					322
							123	9									
12	14260	X	5667	-0-	-8593	-0-	76	1	5462	2	N	117	176	1	1	8	262
							129	9									
01	14260	X	6071	-0-	-8189	-0-	79	1	5824	2	N	153	176	1	1	8	238
							168	9									
02	8456	X	4708	-0-	-3748	-0-	79	1	4522	2	N	97	158	1			177
							107	9									
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					177

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	4061	X	3248	-0-	-813	-0-	76	1	3028	2	N	131	161	1			170
							144	9									
11	5850	X	3205	-0-	-2645	-0-	76	1	3028	2	N	92					262
							101	9									
12	6045	X	2436	-0-	-3609	-0-	76	1	2269	2	N	83					345
							91	9									
01	6045	X	3179	-0-	-2866	-0-	79	1	2949	2	N	137	180	1	1	8	301
							151	9									
02	3332	X	2409	-0-	-923	-0-	79	1	2211	2	N	108	181	1			228
							119	9									
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					228

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	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		303	-0-	303	303	125	4	178	9	Y	162					162

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	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					85
11	1890	X	70	-0-	-1820	-0-	69	4	1	9	Y	1					86
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	86	1			-0-
01	1953	X	3	-0-	-1950	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					61
11	2100	X	990	-0-	-1110	-0-	638	4	352	9	Y	320					381
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	642	611	1	1	8	411
01	2170	X	987	-0-	-1183	-0-	835	4	152	9	Y	138					549
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	349	1			200
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC 681493

CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	61	1	1033	3	Y	345	342	0	2	1	8
							380	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	59	1	1035	3	Y	353	351	0			10
							388	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	347	346	0			11
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	51	1	813	3	Y	279	280	0			10
							2	4	307	9							
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	159	162	0			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	167	0			10

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2200	N	1226	-0-	-974	3093	51	1	861	3	Y	285	281	0	2	1	7
							314	9									
11	3000	N	1276	-0-	-1724	1369	50	1	886	3	Y	309	307	0			9
							340	9									
12	2557	N	1188	-0-	-1369	-0-	47	1	803	3	Y	307	306	0			10
							338	9									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	51	1	818	3	Y	300	299	0			11
							2	4	330	9							
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	68	1	986	3	Y	274	274	0			11
							301	9									
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1048	3	Y	270	265	0			16
							297	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	1916	N	717	-0-	-1199	-0-	273	1	309	3	Y	123	46	1			208
							135	9									
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	46	1	67	3	Y	84	176	1			116
							92	9									
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	182	1	216	3	Y	114	103	1			127
							125	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	115	1			96
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	156	1	233	3	Y	107	63	1			140
							118	9									
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	161	1	209	3	Y	86	115	1			111
							95	9									

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1165	N	486	-0-	-679	-0-	9	1	148	3	Y	299	294	0	2	1	7
							329	9									
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	3	168	9	Y	153	156	0			4
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	5	1	84	3	Y	179	177	0			6
							197	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	199	0			7
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	1061	1024	0			44
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1010	995	0			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1142	3	Y	522	517	0	3	1	12
							1	4	574	9							
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	77	1	1354	3	Y	534	531	0			15
							1	4	587	9							
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	3	Y	546	544	0			17
							601	9									
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	1586	3	Y	528	526	0			19
							5	4	581	9							
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	79	1	1143	3	Y	421	422	0			18
							463	9									
03	1023	N	772	-0-	-251	-0-	26	1	332	3	Y	376	372	0			22
							414	9									

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270

10	366	N	-0-	-0-	-366	-0-					Y	444	439	0	3	1	10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	414	413	0			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	344	0			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	310	310	0			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	251	0			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	272	266	0			16

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

10	T. A.		874	-0-	874	874	60	1	601	3	Y	194	184	0			10
							213	9									
11	T. A.		1857	-0-	1857	2731	168	1	1596	3	Y	79	85	0			4
							6	4	87	9							
12	T. A.		928	-0-	928	3659	88	1	750	3	Y	79	78	0			5
							3	4	87	9							
01	T. A.		641	-0-	641	4300	58	1	500	3	Y	72	72	0			5
							4	4	79	9							
02	5701	X	1401	-0-	-4300	-0-	138	1	1169	3	Y	81	80	0			6
							5	4	89	9							
*03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	167	1	1384	3	Y	94	93	0			7
							6	4	103	9							

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

10	T. A.		154	-0-	154	154	10	1	97	3	Y	43	41	0			2
							47	9									
11	T. A.		467	-0-	467	621	32	1	299	3	Y	123	119	0			6
							1	4	135	9							
12	T. A.		447	-0-	447	1068	28	1	241	3	Y	161	158	0			9
							1	4	177	9							
01	T. A.		479	-0-	479	1547	27	1	235	3	Y	195	190	0			14
							2	4	215	9							
02	1880	X	333	-0-	-1547	-0-	17	1	143	3	Y	156	158	0			12
							1	4	172	9							
*03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	36	1	299	3	Y	172	172	0			12
							1	4	189	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	121	0			6
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	105	106	0			5
							116	9									
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	120	118	0			7
							1	4	132	9							
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	Y	136	133	0			10
							3	4	150	9							
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	338	3	Y	116	117	0			9
							1	4	128	9							
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	291	3	Y	131	131	0			9
							1	4	144	9							

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	15950	X	3232	-0-	-12718	-0-	149	1	2510	3	Y	520	514	0	3	1	12
							1	4	572	9							
11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	3	Y	269	274	0			7
							1	4	296	9							
12	3689	X	2337	-0-	-1352	-0-	99	1	1691	3	Y	497	489	0			15
							547	9									
01	2945	X	2003	-0-	-942	-0-	87	1	1386	3	Y	478	476	0			17
							4	4	526	9							
02	2660	X	1105	-0-	-1555	-0-	54	1	778	3	Y	248	255	0			10
							273	9									
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	517	1	8723	3	Y	1274	1261	0	8	1	30
							4	4	1401	9							
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	475	1	8337	3	Y	1230	1226	0			34
							4	4	1353	9							
12	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	502	1	8554	3	Y	1255	1250	0			39
							1	4	1381	9							
01	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	519	1	8289	3	Y	1229	1224	0			44
							25	4	1352	9							
02	8736	X	5773	-0-	-2963	-0-	327	1	4729	3	Y	652	669	0			27
							717	9									
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-	27	0			-0-

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	3100	N	1251	-0-	-1849	1880	47	1	800	3	Y	367	362	0	2	1	9
							404	9									
11	2810	N	930	-0-	-1880	-0-	33	1	576	3	Y	292	293	0			8
							321	9									
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	31	1	532	3	Y	254	254	0			8
							279	9									
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	Y	252	251	0			9
							1	4	277	9							
02	840	N	749	-0-	-91	-0-	32	1	457	3	Y	236	235	0			10
							260	9									
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	36	1	462	3	Y	251	246	0			15
							276	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	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	304	1	5142	3	Y	544	539	0	4	1	13
							2	4	598	9							
11	5820	X	5362	-0-	-458	-0-	256	1	4497	3	Y	552	550	0			15
							2	4	607	9							
12	6107	X	6086	-0-	-21	-0-	305	1	5194	3	Y	533	531	0			17
							1	4	586	9							
01	6107	X	5851	-0-	-256	-0-	312	1	4986	3	Y	489	488	0			18
							15	4	538	9							
02	5516	X	4972	-0-	-544	-0-	292	1	4220	3	Y	418	419	0			17
							460	9									
03	6076	X	5942	-0-	-134	-0-	390	1	5066	3	Y	441	432	0			26
							1	4	485	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	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	339	1	5721	3	Y	903	891	0	6	1	21
							3	4	993	9							
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	315	1	5538	3	Y	858	855	0			24
							3	4	944	9							
12	6975	X	6877	-0-	-98	-0-	329	1	5610	3	Y	852	849	0			27
							1	4	937	9							
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	331	1	5286	3	Y	807	805	0			29
							16	4	888	9							
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	320	1	4638	3	Y	576	581	0			24
							634	9									
*03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	385	1	4997	3	Y	682	666	0			40
							1	4	750	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	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	288	1	4856	3	Y	695	688	0	5	1	16
							2	4	765	9							
11	6000	X	5740	-0-	-260	-0-	269	1	4721	3	Y	680	677	0			19
							2	4	748	9							
12	6417	X	6116	-0-	-301	-0-	296	1	5050	3	Y	699	696	0			22
							1	4	769	9							
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	316	1	5041	3	Y	710	706	0			26
							15	4	781	9							
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	289	1	4189	3	Y	648	647	0			27
							713	9									
*03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	355	1	4615	3	Y	650	639	0			38
							1	4	715	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	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	283	1	4773	3	Y	627	620	0	4	1	15
							2	4	690	9							
11	5760	X	5333	-0-	-427	-0-	250	1	4390	3	Y	628	626	0			17
							2	4	691	9							
12	6169	X	5699	-0-	-470	-0-	276	1	4709	3	Y	648	645	0			20
							1	4	713	9							
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	294	1	4694	3	Y	658	654	0			24
							14	4	724	9							
02	4816	X	4749	-0-	-67	-0-	266	1	3845	3	Y	580	580	0			24
							638	9									
03	5332	X	5142	-0-	-190	-0-	324	1	4204	3	Y	557	549	0			32
							1	4	613	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	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	102	1	1731	3	Y	524	520	0	3	1	12
							1	4	576	9							
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	458	457	0			13
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	359	361	0			11
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	613	602	0			22
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	510	511	0			21
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	498	490	0			29

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	2200	N	1083	-0-	-1117	830	64	1	789	3	Y	205	198	0	3	1	8
							4	4	226	9							
11	1824	N	994	-0-	-830	-0-	62	1	727	3	Y	186	184	0	2	1	8
							205	9									
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	695	3	Y	194	190	0	2	1	10
							213	9									
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	671	3	Y	198	196	0	2	1	10
							2	4	218	9							
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	52	1	623	3	Y	165	164	0	1	1	10
							5	4	182	9							
03	961	N	887	-0-	-74	-0-	57	1	632	3	Y	176	172	0	2	1	12
							4	4	194	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	2200	N	1337	-0-	-863	1355	483	1	545	3	Y	281	170	1			577
							309	9									
11	3000	N	2039	-0-	-961	394	687	1	996	3	Y	324	497	1			404
							356	9									
12	1671	N	1277	-0-	-394	-0-	461	1	546	3	Y	245	375	1			274
							270	9									
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	834	1	839	3	Y	253	250	1			277
							278	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	491	1	731	3	Y	244	191	1			330
							268	9									
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	558	1	726	3	Y	233	271	1			292
							256	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	2200	N	1909	-0-	-291	4738	140	1	1410	3	Y	325	323	0			17
							1	4	358	9							
11	3000	N	1388	-0-	-1612	3126	109	1	1038	3	Y	215	221	0			11
							4	4	237	9							
12	3100	N	2277	-0-	-823	2303	192	1	1637	3	Y	401	389	0			23
							7	4	441	9							
01	3100	N	2364	-0-	-736	1567	193	1	1662	3	Y	450	441	0			32
							14	4	495	9							
02	2800	N	1489	-0-	-1311	256	118	1	1000	3	Y	334	340	0			26
							4	4	367	9							
*03	1911	N	1655	-0-	-256	-0-	144	1	1196	3	Y	282	288	0			20
							5	4	310	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55866	X	55866	-0-	-0-	-0-	2347	1	39639	3	Y	12602	12556	0	83	1	294
							18	4	13862	9							
11	45211	X	45211	-0-	-0-	-0-	1920	1	33697	3	Y	8707	8761	0			240
							16	4	9578	9							
12	46283	X	45489	-0-	-794	-0-	2088	1	35590	3	Y	7095	7114	0			221
							6	4	7805	9							
01	46283	X	34648	-0-	-11635	-0-	1727	1	27565	3	Y	4794	4842	0			173
							83	4	5273	9							
02	41804	X	24473	-0-	-17331	-0-	1346	1	19480	3	Y	3315	3350	0			138
							3647	9									
03	46283	X	30248	-0-	-16035	-0-	1893	1	24585	3	Y	3421	3360	0			199
							7	4	3763	9							

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78919	X	78919	-0-	-0-	-0-	3561	1	60132	3	Y	13816	13767	0	91	1	322
							28	4	15198	9							
11	65954	X	65954	-0-	-0-	-0-	3012	1	52875	3	Y	9129	9200	0			251
							25	4	10042	9							
12	66771	X	66771	-0-	-0-	-0-	3219	1	54887	3	Y	7868	7874	0			245
							10	4	8655	9							
01	60667	X	56788	-0-	-3879	-0-	2971	1	47425	3	Y	5680	5720	0			205
							144	4	6248	9							
02	54796	X	45600	-0-	-9196	-0-	2667	1	38597	3	Y	3942	3983	0			164
							4336	9									
03	60667	X	44636	-0-	-16031	-0-	2932	1	38082	3	Y	3284	3257	0			191
							10	4	3612	9							

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	283	0	2	1	7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	245	245	0			7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	180	0			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	241	238	0			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	207	0			9
*03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	91	1	1180	3	Y	244	239	0			14
							268	9									

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	246	1	4158	3	Y	769	760	0	5	1	18
							2	4	846	9							
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	237	1	4154	3	Y	818	813	0			23
							2	4	900	9							
12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	252	1	4303	3	Y	891	886	0			28
							1	4	980	9							
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	263	1	4205	3	Y	865	862	0			31
							13	4	952	9							
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	263	1	3810	3	Y	742	742	0			31
							816	9									
*03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	383	1	4970	3	Y	577	574	0			34
							1	4	635	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2200	N	364	-0-	-1836	2480	74	1	84	3	Y	187	132	1			417
							206	9									
11	2991	N	511	-0-	-2480	-0-	133	1	192	3	Y	169	357	1			229
							186	9									
12	682	N	529	-0-	-153	-0-	169	1	200	3	Y	145	207	1			167
							160	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	148	1			144
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	238	1	355	3	Y	151	94	1			201
							166	9									
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	146	1	190	3	Y	131	166	1			166
							144	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26509	X	6756	-0-	-19753	-0-	301	1	5090	3	Y	1239	1226	0	8	1	29
							2	4	1363	9							
11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	275	1	4818	3	Y	1197	1193	0			33
							2	4	1317	9							
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	294	1	5021	3	Y	1247	1241	0			39
							1	4	1372	9							
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	274	1	4377	3	Y	1285	1278	0			46
							13	4	1414	9							
02	5068	X	3347	-0-	-1721	-0-	167	1	2417	3	Y	694	711	0			29
							763	9									
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	29	0			-0-

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	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	454	1	7662	3	Y	1068	1057	0	7	1	25
							4	4	1175	9							
11	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	417	1	7323	3	Y	972	970	0			27
							3	4	1069	9							
12	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	441	1	7514	3	Y	996	992	0			31
							1	4	1096	9							
01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	448	1	7158	3	Y	1053	1046	0			38
							22	4	1158	9							
02	7476	X	3968	-0-	-3508	-0-	221	1	3200	3	Y	497	514	0			21
							547	9									
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-	21	0			-0-

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	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	291	1	4912	3	Y	705	698	0	5	1	16
							2	4	776	9							
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	273	1	4790	3	Y	662	660	0			18
							2	4	728	9							
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	312	1	5312	3	Y	710	706	0			22
							1	4	781	9							
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	327	1	5227	3	Y	678	676	0			24
							16	4	746	9							
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	292	1	4226	3	Y	596	595	0			25
							656	9									
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	94	1	1585	3	Y	84	83	0	1	1	2
							1	4	92	9							
11	1560	N	1374	-0-	-186	-0-	68	1	1199	3	Y	96	95	0			3
							1	4	106	9							
12	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	73	1	1241	3	Y	87	87	0			3
							96	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	74	1	1181	3	Y	80	80	0			3
							4	4	88	9							
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	96	1	1383	3	Y	95	94	0			4
							105	9									
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	2	6	0			-0-

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	25191	X	5350	-0-	-19841	-0-	347	1	4279	3	Y	640	619	0	21	1	26
							20	4	704	9							
11	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	448	1	5291	3	Y	758	739	0	10	1	35
							3	4	834	9							
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	460	1	5310	3	Y	772	751	0	17	1	39
							849	9									
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	501	1	5521	3	Y	640	633	0	11	1	35
							19	4	704	9							
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	347	1	4130	3	Y	600	592	0	5	1	38
							34	4	660	9							
03	4805	X	4555	-0-	-250	-0-	328	1	3621	3	Y	529	519	0	11	1	37
							24	4	582	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	26311	X	7156	-0-	-19155	-0-	465	1	5726	3	Y	853	825	0	29	1	35
							27	4	938	9							
11	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	654	1	7728	3	Y	1204	1169	0	15	1	55
							5	4	1324	9							
12	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	562	1	6482	3	Y	1058	1035	0	25	1	53
							1164	9									
01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	512	1	5648	3	Y	946	931	0	16	1	52
							20	4	1041	9							
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	420	1	4994	3	Y	919	906	0	8	1	57
							42	4	1011	9							
03	6107	X	4549	-0-	-1558	-0-	309	1	3412	3	Y	732	726	0	12	1	51
							23	4	805	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	2200	N	1763	-0-	-437	4572	154	1	1302	3	Y	279	293	1			158
							307	9									
11	3000	N	1903	-0-	-1097	3475	182	1	1411	3	Y	282	253	1			187
							310	9									
12	3100	N	1708	-0-	-1392	2083	184	1	1216	3	Y	280	336	1			131
							308	9									
01	3100	N	1316	-0-	-1784	299	117	1	921	3	Y	253	273	1			111
							278	9									
02	2568	N	2269	-0-	-299	-0-	272	1	1660	3	Y	306	201	1			216
							337	9									
*03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	232	1	1976	3	Y	296	357	1			155
							326	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25053	X	6350	-0-	-18703	-0-	415	1	5116	3	Y	723	710	0	28	1	30
							24	4	795	9							
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	517	1	6106	3	Y	786	767	0	12	1	37
							4	4	865	9							
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	525	1	6060	3	Y	789	766	0	20	1	40
							868	9									
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	366	1	4037	3	Y	727	714	0	13	1	40
							14	4	800	9							
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	397	1	4722	3	Y	772	757	0	6	1	49
							39	4	849	9							
03	5084	X	4139	-0-	-945	-0-	289	1	3188	3	Y	583	580	0	11	1	41
							21	4	641	9							

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	2200	N	2755	-0-	555	4018	189	1	2326	3	Y	208	193	0	10	1	9
							11	4	229	9							
11	3000	N	3179	-0-	179	4197	233	1	2758	3	Y	169	157	0	9	1	12
							2	4	186	9							
12	3100	N	2832	-0-	-268	3929	210	1	2423	3	Y	181	165	0	18	1	10
							199	9									
01	3100	N	848	-0-	-2252	1677	54	1	597	3	Y	177	163	0	11	1	13
							2	4	195	9							
02	2355	X	678	-0-	-1677	-0-	41	1	482	3	Y	137	137	0	5	1	8
							4	4	151	9							
03	1395	X	842	-0-	-553	-0-	56	1	620	3	Y	147	143	0	2	1	10
							4	4	162	9							

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	256	1	4326	3	Y	651	644	0	4	1	15
							2	4	716	9							
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	203	1	3562	3	Y	592	591	0			16
							2	4	651	9							
12	4402	X	4116	-0-	-286	-0-	192	1	3277	3	Y	587	585	0			18
							1	4	646	9							
01	4805	X	3422	-0-	-1383	-0-	159	1	2536	3	Y	654	648	0			24
							8	4	719	9							
02	4340	X	3485	-0-	-855	-0-	181	1	2627	3	Y	615	613	0			26
							677	9									
03	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	263	1	3414	3	Y	701	686	0			41
							1	4	771	9							

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1582	N	411	-0-	-1171	-0-	23	1	277	3	Y	100	96	0	1	1	4
							1	4	110	9							
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	6	9	0	1	1	-0-
							7	9									
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	43	40	0	1	1	2
							47	9									
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	43	43	0			2
							47	9									
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	9	1	107	3	Y	70	68	0			4
							1	4	77	9							
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	75	74	0			5
							1	4	83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40312	X	9144	-0-	-31168	-0-	666	1	6696	3	Y	1617	1633	0			84
							3	4	1779	9							
11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	666	1	6317	3	Y	1526	1531	0			79
							25	4	1679	9							
12	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	740	1	6322	3	Y	1484	1476	0			87
							26	4	1632	9							
01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	796	1	6858	3	Y	1569	1543	0			113
							59	4	1726	9							
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	658	1	5586	3	Y	1444	1446	0			111
							25	4	1588	9							
*03	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	747	1	6183	3	Y	1495	1499	0			107
							26	4	1645	9							

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38487	X	10152	-0-	-28335	-0-	768	1	7721	3	Y	1509	1522	0			78
							3	4	1660	9							
11	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	718	1	6806	3	Y	1354	1362	0			70
							27	4	1489	9							
12	9641	X	9178	-0-	-463	-0-	795	1	6790	3	Y	1424	1411	0			83
							27	4	1566	9							
01	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	913	1	7860	3	Y	1486	1462	0			107
							68	4	1635	9							
02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	736	1	6252	3	Y	1304	1311	0			100
							28	4	1434	9							
*03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	832	1	6893	3	Y	1393	1393	0			100
							29	4	1532	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	41360	X	9440	-0-	-31920	-0-	718	1	7221	3	Y	1362	1377	0			71
							3	4	1498	9							
11	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	1063	1	10077	3	Y	1412	1410	0			73
							40	4	1553	9							
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	890	1	7604	3	Y	1310	1306	0			77
							31	4	1441	9							
01	8153	X	6944	-0-	-1209	-0-	586	1	5049	3	Y	1150	1144	0			83
							44	4	1265	9							
02	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	748	1	6352	3	Y	1132	1128	0			87
							28	4	1245	9							
03	8153	X	7312	-0-	-841	-0-	634	1	5250	3	Y	1278	1273	0			92
							22	4	1406	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	40775	X	9520	-0-	-31255	-0-	745	1	7493	3	Y	1163	1177	0			60
							3	4	1279	9							
11	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	716	1	6791	3	Y	1123	1125	0			58
							27	4	1235	9							
12	9207	X	8667	-0-	-540	-0-	777	1	6642	3	Y	1110	1103	0			65
							27	4	1221	9							
01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	851	1	7331	3	Y	1098	1084	0			79
							63	4	1208	9							
02	7532	X	7416	-0-	-116	-0-	671	1	5701	3	Y	926	934	0			71
							25	4	1019	9							
*03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	795	1	6580	3	Y	1017	1015	0			73
							28	4	1119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26867	X	6274	-0-	-20593	-0-	461	1	4636	3	Y	1068	1079	0			55
							2	4	1175	9							
11	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	438	1	4158	3	Y	1037	1038	0			54
							17	4	1141	9							
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	486	1	4150	3	Y	1042	1035	0			61
							17	4	1146	9							
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	501	1	4317	3	Y	923	918	0			66
							37	4	1015	9							
02	4816	X	4783	-0-	-33	-0-	407	1	3459	3	Y	820	823	0			63
							15	4	902	9							
*03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	480	1	3973	3	Y	899	897	0			65
							17	4	989	9							

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77407	X	59636	-0-	-17771	-0-	2931	1	49496	3	Y	6533	6477	0	43	1	152
							23	4	7186	9							
11	64800	X	54192	-0-	-10608	-0-	2577	1	45232	3	Y	5784	5777	0			159
							21	4	6362	9							
12	66960	X	53538	-0-	-13422	-0-	2633	1	44891	3	Y	5460	5449	0			170
							8	4	6006	9							
01	54219	X	51022	-0-	-3197	-0-	2665	1	42541	3	Y	5170	5153	0			187
							129	4	5687	9							
02	48972	X	44171	-0-	-4801	-0-	2548	1	36880	3	Y	4312	4319	0			180
							4743	9									
03	54219	X	9842	-0-	-44377	-0-	684	1	8878	3	Y	253	418	0			15
							2	4	278	9							

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72199	X	53298	-0-	-18901	-0-	2689	1	45403	3	Y	4714	4670	0	31	1	110
							21	4	5185	9							
11	67470	X	47980	-0-	-19490	-0-	2331	1	40908	3	Y	4293	4285	0			118
							19	4	4722	9							
12	66123	X	47538	-0-	-18585	-0-	2377	1	40521	3	Y	4212	4199	0			131
							7	4	4633	9							
01	50158	X	45221	-0-	-4937	-0-	2407	1	38430	3	Y	3880	3871	0			140
							116	4	4268	9							
02	45304	X	39502	-0-	-5802	-0-	2307	1	33390	3	Y	3459	3455	0			144
							3805	9									
03	50158	X	246	-0-	-49912	-0-	13	1	164	3	Y	63	203	0			4
							69	9									

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62032	X	62032	-0-	-0-	-0-	2658	1	44879	3	Y	13158	13108	0	86	1	307
							21	4	14474	9							
11	53432	X	53432	-0-	-0-	-0-	2356	1	41347	3	Y	8827	8891	0			243
							19	4	9710	9							
12	54095	X	48716	-0-	-5379	-0-	2287	1	38986	3	Y	6760	6792	0			211
							7	4	7436	9							
01	54095	X	40139	-0-	-13956	-0-	2018	1	32214	3	Y	5282	5302	0			191
							97	4	5810	9							
02	48860	X	31973	-0-	-16887	-0-	1791	1	25925	3	Y	3870	3900	0			161
							4257	9									
03	54095	X	28797	-0-	-25298	-0-	1787	1	23212	3	Y	3447	3407	0			201
							6	4	3792	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58864	X	58864	-0-	-0-	-0-	3342	1	41182	3	Y	12859	12759	0	215	1	492
							195	4	14145	9							
11	52851	X	52851	-0-	-0-	-0-	3261	1	38525	3	Y	10036	10009	0	84	1	435
							25	4	11040	9							
12	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	3197	1	36898	3	Y	8724	8600	0	124	1	435
							9596	9									
01	49077	X	49077	-0-	-0-	-0-	3347	1	36882	3	Y	7926	7864	0	79	1	418
							129	4	8719	9							
02	43400	X	41830	-0-	-1570	-0-	2702	1	32135	3	Y	6114	6113	0	40	1	379
							268	4	6725	9							
03	48050	X	44096	-0-	-3954	-0-	3092	1	34158	3	Y	6016	5879	0	93	1	423
							228	4	6618	9							

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68975	X	68975	-0-	-0-	-0-	3935	1	48489	3	Y	14837	14702	0	250	1	569
							230	4	16321	9							
11	62457	X	62457	-0-	-0-	-0-	3855	1	45548	3	Y	11841	11798	0	99	1	513
							29	4	13025	9							
12	61872	X	61872	-0-	-0-	-0-	3995	1	46105	3	Y	10702	10535	0	147	1	533
							11772	9									
01	59997	X	59997	-0-	-0-	-0-	4109	1	45279	3	Y	9501	9439	0	94	1	501
							158	4	10451	9							
02	50548	X	50548	-0-	-0-	-0-	3277	1	38973	3	Y	7248	7251	0	47	1	451
							325	4	7973	9							
03	53537	X	47453	-0-	-6084	-0-	3344	1	36944	3	Y	6289	6192	0	106	1	442
							247	4	6918	9							

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60645	X	60645	-0-	-0-	-0-	3829	1	47186	3	Y	8551	8401	0	248	1	341
							224	4	9406	9							
11	52592	X	52592	-0-	-0-	-0-	3541	1	41830	3	Y	6540	6488	0	93	1	300
							27	4	7194	9							
12	49117	X	49117	-0-	-0-	-0-	3467	1	40019	3	Y	5119	5025	0	135	1	259
							5631	9									
01	44350	X	44350	-0-	-0-	-0-	3280	1	36150	3	Y	4358	4286	0	86	1	245
							126	4	4794	9							
02	38164	X	37365	-0-	-799	-0-	2579	1	30668	3	Y	3512	3483	0	42	1	232
							255	4	3863	9							
03	42253	X	37531	-0-	-4722	-0-	2778	1	30697	3	Y	3501	3401	0	86	1	246
							205	4	3851	9							

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53929	X	53929	-0-	-0-	-0-	2389	1	40339	3	Y	10165	10146	0	67	1	237
							19	4	11182	9							
11	47130	X	44051	-0-	-3079	-0-	1962	1	34441	3	Y	6938	6984	0			191
							16	4	7632	9							
12	48701	X	42395	-0-	-6306	-0-	2014	1	34330	3	Y	5495	5515	0			171
							6	4	6045	9							
01	48701	X	34042	-0-	-14659	-0-	1757	1	28055	3	Y	3768	3803	0			136
							85	4	4145	9							
02	43988	X	28678	-0-	-15310	-0-	1643	1	23782	3	Y	2957	2970	0			123
							3253	9									
03	48701	X	29646	-0-	-19055	-0-	1898	1	24658	3	Y	2803	2763	0			163
							7	4	3083	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50000	X	50000	-0-	-0-	-0-	2062	1	34821	3	Y	11910	11850	0	78	1	278
							16	4	13101	9							
11	40631	X	40631	-0-	-0-	-0-	1678	1	29461	3	Y	8616	8657	0			237
							14	4	9478	9							
12	38746	X	38746	-0-	-0-	-0-	1712	1	29183	3	Y	7133	7148	0			222
							5	4	7846	9							
01	38223	X	30393	-0-	-7830	-0-	1455	1	23226	3	Y	5129	5166	0			185
							70	4	5642	9							
02	34524	X	23655	-0-	-10869	-0-	1267	1	18345	3	Y	3675	3707	0			153
							4043	9									
03	38223	X	23085	-0-	-15138	-0-	1377	1	17886	3	Y	3470	3421	0			202
							5	4	3817	9							

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38419	X	38419	-0-	-0-	-0-	1875	1	31658	3	Y	4428	4431	0	29	1	103
							15	4	4871	9							
11	30750	X	29881	-0-	-869	-0-	1439	1	25263	3	Y	2879	2903	0			79
							12	4	3167	9							
12	31775	X	22985	-0-	-8790	-0-	1111	1	18938	3	Y	2666	2662	0			83
							3	4	2933	9							
01	31775	X	19931	-0-	-11844	-0-	1034	1	16504	3	Y	2130	2136	0			77
							50	4	2343	9							
02	28700	X	13713	-0-	-14987	-0-	769	1	11138	3	Y	1642	1651	0			68
							1806	9									
03	31775	X	12797	-0-	-18978	-0-	791	1	10272	3	Y	1574	1550	0			92
							3	4	1731	9							

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59048	X	59048	-0-	-0-	-0-	2530	1	42729	3	Y	12517	12477	0	82	1	292
							20	4	13769	9							
11	48270	X	47402	-0-	-868	-0-	2062	1	36196	3	Y	8297	8361	0			228
							17	4	9127	9							
12	49879	X	47029	-0-	-2850	-0-	2209	1	37660	3	Y	6503	6528	0			203
							7	4	7153	9							
01	49879	X	37952	-0-	-11927	-0-	1937	1	30927	3	Y	4540	4579	0			164
							94	4	4994	9							
02	45052	X	30571	-0-	-14481	-0-	1752	1	25355	3	Y	3149	3182	0			131
							3464	9									
*03	35535	X	35535	-0-	-0-	-0-	2271	1	29495	3	Y	3419	3351	0			199
							8	4	3761	9							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	204	1	3030	2	Y	31	30	0			1
							8	4	34	9							
11	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	161	1	2639	2	Y	25	25	0			1
							3	4	28	9							
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	107	1	3508	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
01	3410	X	2325	-0-	-1085	-0-	56	1	2236	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
02	2996	X	1941	-0-	-1055	-0-	34	1	1874	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
03	3410	X	2526	-0-	-884	-0-	45	1	2442	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	122	1	1810	2	Y	94	97	0			2
							8	4	103	9							
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	123	1	2026	2	Y	91	90	0			3
							4	4	100	9							
12	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	70	1	2278	2	Y	72	73	0			2
							3	4	79	9							
01	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	43	1	1742	2	Y	57	58	0			1
							2	4	63	9							
02	2408	X	1793	-0-	-615	-0-	31	1	1726	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
*03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	49	1	2694	2	Y	18	18	0			1
							2	4	20	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	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	250	1	3717	2	Y	341	338	0			7
							22	4	375	9							
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	212	1	3491	2	Y	296	294	0			9
							10	4	326	9							
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	116	1	3789	2	Y	266	267	0			8
							9	4	293	9							
01	4588	X	2332	-0-	-2256	-0-	54	1	2176	2	Y	91	97	0			2
							2	4	100	9							
02	3948	X	2179	-0-	-1769	-0-	34	1	1901	2	Y	219	214	0			7
							3	4	241	9							
03	4371	X	1859	-0-	-2512	-0-	30	1	1654	2	Y	156	157	0			6
							3	4	172	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	8556	X	8496	-0-	-60	-0-	477	1	7105	2	Y	786	787	0			15
							49	4	865	9							
11	9360	X	7298	-0-	-2062	-0-	375	1	6159	2	Y	677	672	0			20
							19	4	745	9							
12	9672	X	6568	-0-	-3104	-0-	180	1	5888	2	Y	440	446	0			14
							16	4	484	9							
01	7750	X	6436	-0-	-1314	-0-	145	1	5831	2	Y	414	418	0			10
							5	4	455	9							
02	7000	X	6204	-0-	-796	-0-	105	1	5818	2	Y	251	253	0			8
							5	4	276	9							
03	7750	X	3664	-0-	-4086	-0-	54	1	2964	2	Y	578	565	0			21
							10	4	636	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2144	-0-	-708	-0-	132	1	1972	2	Y	31	30	0			1
							6	4	34	9							
11	2880	N	1570	-0-	-1310	-0-	88	1	1450	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
12	1984	N	1058	-0-	-926	-0-	31	1	1012	2	Y	13	14	0			-0-
							1	4	14	9							
01	2139	N	679	-0-	-1460	-0-	16	1	643	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	1456	N	416	-0-	-1040	-0-	7	1	397	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	1054	N	254	-0-	-800	-0-	4	1	230	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	132	1	1960	2	Y	29	28	0			1
							5	4	32	9							
11	2220	X	1793	-0-	-427	-0-	102	1	1668	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
12	2294	X	1646	-0-	-648	-0-	48	1	1576	2	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							
01	2263	X	987	-0-	-1276	-0-	23	1	931	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
02	2044	X	990	-0-	-1054	-0-	17	1	953	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
03	1643	N	579	-0-	-1064	-0-	10	1	547	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	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	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	483	1	7184	2	Y	67	69	0			1
							19	4	74	9							
11	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	455	1	7472	2	Y	71	70	0			2
							8	4	78	9							
12	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	209	1	6831	2	Y	60	60	0			2
							6	4	66	9							
01	7750	X	3364	-0-	-4386	-0-	81	1	3212	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
02	7476	X	4580	-0-	-2896	-0-	80	1	4433	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							
03	8277	X	6476	-0-	-1801	-0-	115	1	6287	2	Y	64	64	0			2
							4	4	70	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	Y	24	25	0			-0-
							3	4	26	9							
11	480	X	234	-0-	-246	-0-	12	1	192	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	76	1	2476	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
01	3100	N	4978	-0-	1878	1878	111	1	4446	2	Y	379	370	0			10
							4	4	417	9							
02	2800	N	4139	-0-	1339	3217	64	1	3583	2	Y	441	437	0			14
							7	4	485	9							
*03	3100	N	6436	-0-	3336	6553	105	1	5705	2	Y	559	553	0			20
							11	4	615	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	9335	-0-	-182	-0-	567	1	8443	2	Y	267	270	0			5
							31	4	294	9							
11	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	635	1	10427	2	Y	700	685	0			20
							23	4	770	9							
12	9517	X	6667	-0-	-2850	-0-	175	1	5701	2	Y	699	698	0			21
							22	4	769	9							
01	12121	X	5140	-0-	-6981	-0-	103	1	4137	2	Y	812	813	0			20
							7	4	893	9							
02	11060	X	3827	-0-	-7233	-0-	47	1	2634	2	Y	1031	1018	0			33
							12	4	1134	9							
03	12245	X	3286	-0-	-8959	-0-	41	1	2220	2	Y	919	919	0			33
							14	4	1011	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	1002	1	14921	2	Y	1386	1374	0			27
							92	4	1525	9							
11	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	789	1	12961	2	Y	1193	1185	0			35
							36	4	1312	9							
12	9858	X	8848	-0-	-1010	-0-	225	1	7359	2	Y	1117	1118	0			34
							35	4	1229	9							
01	16492	X	6534	-0-	-9958	-0-	135	1	5434	2	Y	870	882	0			22
							8	4	957	9							
02	14896	X	6243	-0-	-8653	-0-	91	1	5048	2	Y	993	983	0			32
							12	4	1092	9							
03	16492	X	9657	-0-	-6835	-0-	153	1	8341	2	Y	1040	1035	0			37
							19	4	1144	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	868	X	265	-0-	-603	-0-	14	1	215	2	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
11	840	N	654	-0-	-186	-0-	36	1	593	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
12	837	N	390	-0-	-447	-0-	11	1	348	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	18	1	714	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	21	1	1162	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	16	1	873	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	786	2	Y	23	24	0			-0-
							3	4	25	9							
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	29	28	0			1
							1	4	32	9							
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	26	1	840	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	34	1	1393	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	36	1	2011	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
*03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	40	1	2142	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	446	1	6643	2	Y	386	386	0			8
							32	4	425	9							
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	350	1	5748	2	Y	335	333	0			10
							12	4	369	9							
12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	205	1	6684	2	Y	345	344	0			11
							13	4	380	9							
01	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	185	1	7395	2	Y	342	344	0			9
							5	4	376	9							
02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	121	1	6741	2	Y	202	205	0			6
							5	4	222	9							
03	7533	X	6859	-0-	-674	-0-	123	1	6721	2	Y	10	16	0			-0-
							4	4	11	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	394	1	5871	2	Y	37	38	0			1
							16	4	41	9							
11	6780	X	5608	-0-	-1172	-0-	319	1	5244	2	Y	35	35	0			1
							6	4	39	9							
12	7006	X	4218	-0-	-2788	-0-	124	1	4043	2	Y	44	44	0			1
							3	4	48	9							
01	6572	X	2122	-0-	-4450	-0-	51	1	2027	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
02	5936	X	2626	-0-	-3310	-0-	45	1	2522	2	Y	52	51	0			2
							2	4	57	9							
03	6324	X	3816	-0-	-2508	-0-	68	1	3710	2	Y	33	34	0			1
							2	4	36	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	53	1	863	2	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
12	651	X	594	-0-	-57	-0-	17	1	547	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
01	713	X	83	-0-	-630	-0-	1	1	50	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	868	X	479	-0-	-389	-0-	8	1	437	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	589	N	276	-0-	-313	-0-	5	1	265	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	263	1	3907	2	Y	252	249	0			5
							19	4	277	9							
11	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	194	1	3189	2	Y	318	314	0			9
							9	4	350	9							
12	4061	X	3655	-0-	-406	-0-	98	1	3200	2	Y	315	314	0			10
							10	4	347	9							
01	4464	X	3889	-0-	-575	-0-	87	1	3490	2	Y	281	284	0			7
							3	4	309	9							
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	73	1	4056	2	Y	92	96	0			3
							3	4	101	9							
03	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	70	1	3808	2	Y	130	128	0			5
							4	4	143	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	241	1	3588	2	Y	85	85	0			2
							12	4	94	9							
11	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	159	1	2615	2	Y	54	54	0			2
							4	4	59	9							
12	3379	X	2380	-0-	-999	-0-	67	1	2202	2	Y	97	96	0			3
							4	4	107	9							
01	3937	X	1036	-0-	-2901	-0-	21	1	830	2	Y	167	166	0			4
							1	4	184	9							
02	3556	X	1221	-0-	-2335	-0-	17	1	953	2	Y	225	222	0			7
							3	4	248	9							
03	3937	X	1029	-0-	-2908	-0-	13	1	723	2	Y	263	261	0			9
							4	4	289	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	426	1	6338	2	Y	598	593	0			12
							39	4	658	9							
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	337	1	5532	2	Y	487	485	0			14
							15	4	536	9							
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	184	1	6009	2	Y	466	466	0			14
							16	4	513	9							
01	7161	X	6240	-0-	-921	-0-	140	1	5621	2	Y	431	434	0			11
							5	4	474	9							
02	6468	X	4581	-0-	-1887	-0-	71	1	3998	2	Y	459	455	0			15
							7	4	505	9							
03	7161	X	1862	-0-	-5299	-0-	27	1	1486	2	Y	312	316	0			11
							6	4	343	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	3782	X	3003	-0-	-779	-0-	182	1	2713	2	Y	89	89	0			2
							10	4	98	9							
11	3660	X	2693	-0-	-967	-0-	149	1	2448	2	Y	84	84	0			2
							4	4	92	9							
12	3782	X	3024	-0-	-758	-0-	85	1	2771	2	Y	148	145	0			5
							5	4	163	9							
01	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	74	1	2930	2	Y	71	74	0			2
							1	4	78	9							
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	50	1	2803	2	Y	86	85	0			3
							3	4	95	9							
*03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	54	1	2965	2	Y	123	122	0			4
							4	4	135	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	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	208	1	3093	2	Y	146	146	0			3
							13	4	161	9							
11	3600	X	3008	-0-	-592	-0-	161	1	2639	2	Y	184	182	0			5
							6	4	202	9							
12	3720	X	3136	-0-	-584	-0-	85	1	2808	2	Y	214	212	0			7
							8	4	235	9							
01	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	78	1	3109	2	Y	50	56	0			1
							1	4	55	9							
02	3164	X	2970	-0-	-194	-0-	53	1	2896	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
03	3472	X	3118	-0-	-354	-0-	55	1	3015	2	Y	42	41	0			2
							2	4	46	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	21	-0-	-41	-0-	5	2	1	4	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	Y	247	240	0			7
							7	4	272	9							
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	2	Y	106	110	0			3
							4	4	117	9							
01	2480	X	498	-0-	-1982	-0-	12	1	455	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
02	2156	X	635	-0-	-1521	-0-	11	1	611	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
03	2387	X	365	-0-	-2022	-0-	7	1	344	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	6231	X	2409	-0-	-3822	-0-	125	1	1860	2	Y	368	363	0			7
							19	4	405	9							
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	359	1	5898	2	Y	735	721	0			21
							20	4	809	9							
12	7254	X	6403	-0-	-851	-0-	168	1	5501	2	Y	648	649	0			20
							21	4	713	9							
01	7254	X	3320	-0-	-3934	-0-	72	1	2872	2	Y	339	350	0			9
							3	4	373	9							
02	6608	X	2504	-0-	-4104	-0-	39	1	2172	2	Y	263	264	0			8
							4	4	289	9							
03	7316	X	3304	-0-	-4012	-0-	54	1	2973	2	Y	246	245	0			9
							6	4	271	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	1953	X	935	-0-	-1018	-0-	56	1	841	2	Y	31	32	0			1
							4	4	34	9							
11	1890	X	785	-0-	-1105	-0-	43	1	711	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
12	1953	X	1483	-0-	-470	-0-	39	1	1281	2	Y	144	141	0			4
							5	4	158	9							
01	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	269	1	10776	2	Y	129	130	0			3
							5	4	142	9							
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	36	1	1980	2	Y	146	144	0			5
							2	4	161	9							
*03	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	30	1	1659	2	Y	71	73	0			3
							2	4	78	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	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	647	1	9634	2	Y	63	64	0			1
							26	4	69	9							
11	9750	X	9523	-0-	-227	-0-	541	1	8887	2	Y	77	76	0			2
							10	4	85	9							
12	10075	X	8750	-0-	-1325	-0-	257	1	8387	2	Y	90	89	0			3
							7	4	99	9							
01	11315	X	7418	-0-	-3897	-0-	178	1	7142	2	Y	85	86	0			2
							4	4	94	9							
02	10164	X	6290	-0-	-3874	-0-	109	1	6088	2	Y	81	80	0			3
							4	4	89	9							
03	10385	X	8188	-0-	-2197	-0-	146	1	7952	2	Y	77	77	0			3
							5	4	85	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	795	1	11840	2	Y	66	66	0			1
							31	4	73	9							
11	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	577	1	9491	2	Y	54	53	0			2
							10	4	59	9							
12	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	278	1	9090	2	Y	69	69	0			2
							7	4	76	9							
01	12121	X	7526	-0-	-4595	-0-	182	1	7275	2	Y	60	60	0			2
							3	4	66	9							
02	10948	X	4698	-0-	-6250	-0-	83	1	4579	2	Y	31	32	0			1
							2	4	34	9							
03	12121	X	3160	-0-	-8961	-0-	56	1	3070	2	Y	29	29	0			1
							2	4	32	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	3286	X	992	-0-	-2294	-0-	60	1	895	2	Y	31	30	0			1
							3	4	34	9							
11	3180	X	1074	-0-	-2106	-0-	60	1	988	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
12	3286	X	2417	-0-	-869	-0-	70	1	2259	2	Y	77	76	0			2
							3	4	85	9							
01	2759	X	2468	-0-	-291	-0-	58	1	2311	2	Y	89	89	0			2
							1	4	98	9							
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	40	1	2249	2	Y	13	15	0			-0-
							2	4	14	9							
03	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	37	1	2005	2	Y	235	227	0			8
							4	4	259	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	2006	N	621	-0-	-1385	-0-	38	1	553	2	Y	25	25	0			-0-
							2	4	28	9							
11	1980	N	130	-0-	-1850	-0-	6	1	93	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
12	1519	N	43	-0-	-1476	-0-	11	2	1	4	Y	28	28	0			1
							31	9									
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	59	1	2380	2	Y	94	93	0			2
							2	4	103	9							
02	2800	N	4388	-0-	1588	1588	72	1	4010	2	Y	274	267	0			9
							5	4	301	9							
*03	3100	N	5779	-0-	2679	4267	95	1	5170	2	Y	459	452	0			16
							9	4	505	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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	21	22	0			-0-
							2	4	23	9							
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	100	97	0			3
							3	4	110	9							
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	6	1	242	2	Y	15	18	0			-0-
							17	9									
02	476	N	171	-0-	-305	-0-	3	1	160	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	589	N	279	-0-	-310	-0-	5	1	263	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	600	1	8930	2	Y	433	436	0			8
							39	4	476	9							
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	504	1	8279	2	Y	373	370	0			11
							15	4	410	9							
12	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	263	1	8596	2	Y	363	363	0			11
							15	4	399	9							
01	10044	X	1336	-0-	-8708	-0-	19	1	756	2	Y	507	505	0			13
							3	4	558	9							
02	9072	X	1374	-0-	-7698	-0-	16	1	902	2	Y	410	410	0			13
							5	4	451	9							
03	10044	X	2031	-0-	-8013	-0-	27	1	1481	2	Y	468	464	0			17
							8	4	515	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36084 X	35773	-0-	-311	-0-	2047	1	30467	2	Y	2794	2781	0			54
						186	4	3073	9							
11	34920 X	31412	-0-	-3508	-0-	1635	1	26855	2	Y	2587	2566	0			75
						76	4	2846	9							
12	39719 X	39719	-0-	-0-	-0-	1084	1	35393	2	Y	2858	2845	0			88
						98	4	3144	9							
01	41199 X	40752	-0-	-447	-0-	908	1	36419	2	Y	3083	3093	0			78
						34	4	3391	9							
02	37124 X	37124	-0-	-0-	-0-	604	1	33568	2	Y	2646	2640	0			84
						41	4	2911	9							
*03	41219 X	41219	-0-	-0-	-0-	690	1	37683	2	Y	2535	2529	0			90
						57	4	2789	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	727	1	10820	2	N	1077	1073	0			21
						69	4	1185	9							
11	12630 X	10806	-0-	-1824	-0-	556	1	9130	2	N	993	985	0			29
						28	4	1092	9							
12	13051 X	12143	-0-	-908	-0-	328	1	10700	2	N	984	983	0			30
						33	4	1082	9							
01	14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	317	1	12678	2	N	992	997	0			25
						11	4	1091	9							
02	11788 X	10273	-0-	-1515	-0-	166	1	9235	2	N	782	782	0			25
						12	4	860	9							
03	12803 X	11370	-0-	-1433	-0-	185	1	10100	2	N	969	959	0			35
						19	4	1066	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17174 X	16191	-0-	-983	-0-	933	1	13897	2	N	1164	1165	0			23
						81	4	1280	9							
11	16620 X	15754	-0-	-866	-0-	830	1	13642	2	N	1133	1123	0			33
						36	4	1246	9							
12	17174 X	15917	-0-	-1257	-0-	433	1	14150	2	N	1176	1173	0			36
						40	4	1294	9							
01	17174 X	15392	-0-	-1782	-0-	344	1	13779	2	N	1143	1150	0			29
						12	4	1257	9							
02	15512 X	14211	-0-	-1301	-0-	232	1	12918	2	N	950	949	0			30
						16	4	1045	9							
03	16275 X	13001	-0-	-3274	-0-	213	1	11656	2	N	1010	1004	0			36
						21	4	1111	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	21483 X	21168	-0-	-315	-0-	1188	1	17678	2	Y	1982	1979	0			39
						122	4	2180	9							
11	20790 X	18740	-0-	-2050	-0-	959	1	15763	2	Y	1788	1775	0			52
						51	4	1967	9							
12	21483 X	19739	-0-	-1744	-0-	520	1	16993	2	Y	1965	1957	0			60
						64	4	2162	9							
01	20119 X	19483	-0-	-636	-0-	422	1	16939	2	Y	1912	1924	0			48
						19	4	2103	9							
02	18172 X	17370	-0-	-802	-0-	275	1	15282	2	Y	1627	1623	0			52
						23	4	1790	9							
03	20119 X	19311	-0-	-808	-0-	311	1	16998	2	Y	1788	1776	0			64
						35	4	1967	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

10	24304 X	23456	-0-	-848	-0-	1344	1	20000	2	Y	1810	1811	0			35
						121	4	1991	9							
11	23520 X	20780	-0-	-2740	-0-	1090	1	17897	2	Y	1586	1575	0			46
						48	4	1745	9							
12	24304 X	20645	-0-	-3659	-0-	555	1	18120	2	Y	1738	1731	0			53
						58	4	1912	9							
01	22413 X	20765	-0-	-1648	-0-	457	1	18315	2	Y	1795	1803	0			45
						18	4	1975	9							
02	20244 X	19428	-0-	-816	-0-	314	1	17455	2	Y	1487	1485	0			47
						23	4	1636	9							
03	22413 X	21571	-0-	-842	-0-	358	1	19572	2	Y	1463	1458	0			52
						32	4	1609	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

10	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	612	1	9097	2	Y	1650	1645	0			32
						88	4	1815	9							
11	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	522	1	8581	2	Y	1538	1525	0			45
						39	4	1692	9							
12	10788 X	9229	-0-	-1559	-0-	207	1	6760	2	Y	2003	1986	0			62
						59	4	2203	9							
01	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	287	1	11527	2	Y	1791	1808	0			45
						16	4	1970	9							
02	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	158	1	8786	2	Y	1351	1353	0			43
						18	4	1486	9							
*03	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	178	1	9734	2	Y	1321	1317	0			47
						25	4	1453	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

10	39364 X	39364	-0-	-0-	-0-	2150	1	32005	2	N	4499	4500	0			87
						260	4	4949	9							
11	36780 X	31473	-0-	-5307	-0-	1541	1	25314	2	N	4102	4070	0			119
						106	4	4512	9							
12	38006 X	37475	-0-	-531	-0-	972	1	31743	2	N	4206	4196	0			129
						133	4	4627	9							
01	41632 X	41632	-0-	-0-	-0-	899	1	36062	2	N	4209	4232	0			106
						41	4	4630	9							
02	37265 X	37265	-0-	-0-	-0-	593	1	32957	2	N	3334	3334	0			106
						48	4	3667	9							
*03	41694 X	41694	-0-	-0-	-0-	672	1	36682	2	N	3877	3845	0			138
						75	4	4265	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	26288 X	23719	-0-	-2569	-0-	1393	1	20742	2	Y	1345	1347	0			26
						104	4	1480	9							
11	27480 X	20864	-0-	-6616	-0-	1119	1	18377	2	Y	1206	1197	0			35
						41	4	1327	9							
12	28396 X	19359	-0-	-9037	-0-	529	1	17281	2	Y	1365	1358	0			42
						47	4	1502	9							
01	23467 X	20316	-0-	-3151	-0-	461	1	18462	2	Y	1253	1263	0			32
						15	4	1378	9							
02	21196 X	19773	-0-	-1423	-0-	328	1	18196	2	Y	1118	1114	0			36
						19	4	1230	9							
03	23467 X	18489	-0-	-4978	-0-	309	1	16845	2	Y	1190	1184	0			42
						26	4	1309	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

10	15562 X	14039	-0-	-1523	-0-	721	1	10729	2	Y	2247	2262	0			44
						117	4	2472	9							
11	15060 X	7927	-0-	-7133	-0-	369	1	6070	2	Y	1323	1329	0			38
						33	4	1455	9							
12	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	715	1	23363	2	Y	2932	2880	0			90
						94	4	3225	9							
01	26935 X	26935	-0-	-0-	-0-	578	1	23141	2	Y	2899	2916	0			73
						27	4	3189	9							
02	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	382	1	21268	2	Y	2528	2520	0			81
						36	4	2781	9							
03	27404 X	27224	-0-	-180	-0-	434	1	23678	2	Y	2781	2763	0			99
						53	4	3059	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

10	28613 X	26861	-0-	-1752	-0-	1548	1	23035	2	Y	1949	1948	0			38
						134	4	2144	9							
11	27690 X	23875	-0-	-3815	-0-	1259	1	20684	2	Y	1708	1696	0			50
						53	4	1879	9							
12	28613 X	24159	-0-	-4454	-0-	669	1	21840	2	Y	1453	1458	0			45
						52	4	1598	9							
01	26133 X	22784	-0-	-3349	-0-	512	1	20518	2	Y	1578	1583	0			40
						18	4	1736	9							
02	23604 X	17702	-0-	-5902	-0-	285	1	15861	2	Y	1395	1390	0			45
						21	4	1535	9							
03	26133 X	22890	-0-	-3243	-0-	383	1	20920	2	Y	1414	1409	0			50
						32	4	1555	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

10	3999 X	3561	-0-	-438	-0-	177	1	3150	2	Y	213	213	0	17	1	53
						234	9									
11	3870 X	3324	-0-	-546	-0-	169	1	2915	2	Y	218	187	0	21	1	63
						240	9									
12	3999 X	3628	-0-	-371	-0-	184	1	3134	2	Y	282	257	0	29	1	59
						310	9									
01	3999 X	3784	-0-	-215	-0-	208	1	3240	2	Y	305	274	0	30	1	60
						336	9									
02	3556 X	3384	-0-	-172	-0-	176	1	2936	2	Y	247	211	0	26	1	70
						272	9									
03	3627 X	3574	-0-	-53	-0-	188	1	3113	2	Y	248	242	0	28	1	48
						273	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

10	17112 X	14683	-0-	-2429	-0-	779	1	13904	2	Y	-0-					-0-
11	16560 X	15573	-0-	-987	-0-	855	1	14718	2	Y	-0-					-0-
12	17112 X	15442	-0-	-1670	-0-	853	1	14589	2	Y	-0-					-0-
01	16337 X	15094	-0-	-1243	-0-	912	1	14182	2	Y	-0-					-0-
02	14756 X	13579	-0-	-1177	-0-	765	1	12814	2	Y	-0-					-0-
03	16089 X	13719	-0-	-2370	-0-	772	1	12947	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

*05	25265 X	-0-	-0-	-25265	-0-					Y	-0-					6
*06	24450 X	-0-	-0-	-24450	-0-					Y	-0-					6
*07	26629 X	30	-0-	-26599	-0-	30	2			Y	-0-					6
08	26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	-0-					-0-
09	20490 X	-0-	-0-	-20490	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
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	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	754	1	13452	2	Y	-0-					-0-
11	14130 X	12757	-0-	-1373	-0-	699	1	12058	2	Y	-0-					-0-
12	18476 X	12058	-0-	-6418	-0-	667	1	11391	2	Y	-0-					-0-
01	19530 X	10714	-0-	-8816	-0-	645	1	10069	2	Y	-0-					-0-
02	17640 X	8046	-0-	-9594	-0-	453	1	7593	2	Y	-0-					-0-
*03	14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	806	1	13524	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

10	4836 X	2704	-0-	-2132	-0-	140	1	2487	2	Y	70	59	0	6	1	17
						77	9									
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	254	1	4346	2	Y	179	127	0	17	1	52
						197	9									
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	280	1	4781	2	Y	223	205	0	23	1	47
						245	9									
01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	273	1	4267	2	Y	245	220	0	24	1	48
						270	9									
02	4480 X	3624	-0-	-856	-0-	190	1	3205	2	Y	208	175	0	22	1	59
						229	9									
03	5301 X	3943	-0-	-1358	-0-	211	1	3504	2	Y	207	203	0	23	1	40
						228	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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-

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

10	4774 X	4406	-0-	-368	-0-	220	1	3922	2	Y	240	201	0	19	1	60
						264	9									
11	4620 X	3708	-0-	-912	-0-	190	1	3294	2	Y	204	185	0	20	1	59
						224	9									
12	4588 X	4136	-0-	-452	-0-	212	1	3592	2	Y	302	267	0	31	1	63
						332	9									
01	4588 X	4463	-0-	-125	-0-	249	1	3863	2	Y	319	288	0	31	1	63
						351	9									
02	4144 X	3910	-0-	-234	-0-	204	1	3387	2	Y	290	240	0	30	1	83
						319	9									
03	4402 X	2921	-0-	-1481	-0-	154	1	2578	2	Y	172	203	0	19	1	33
						189	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

10	10602 X	9160	-0-	-1442	-0-	486	1	8674	2	Y	-0-	-0-
11	10260 X	9124	-0-	-1136	-0-	499	1	8625	2	Y	-0-	-0-
12	10602 X	9359	-0-	-1243	-0-	518	1	8841	2	Y	-0-	-0-
01	9920 X	8578	-0-	-1342	-0-	519	1	8059	2	Y	-0-	-0-
02	8960 X	8567	-0-	-393	-0-	482	1	8085	2	Y	-0-	-0-
03	9424 X	7877	-0-	-1547	-0-	445	1	7432	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22878	X	17647	-0-	-5231	-0-	936	1	16711	2	Y	-0-					237
11	22140	X	20486	-0-	-1654	-0-	1124	1	19362	2	Y	-0-					237
12	22878	X	19577	-0-	-3301	-0-	1082	1	18483	2	Y	11					248
							12	9									
01	21638	X	20158	-0-	-1480	-0-	1216	1	18923	2	Y	17					265
							19	9									
02	19544	X	4069	-0-	-15475	-0-	228	1	3835	2	Y	5					270
							6	9									
*03	21173	X	28	-0-	-21145	-0-	25	2	3	9	Y	3					273

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

10	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	132	1	2395	2	Y	165	160	0	13	1	41
							182	9									
11	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	147	1	2537	2	Y	217	174	0	21	1	63
							239	9									
12	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	146	1	2506	2	Y	202	202	0	21	1	42
							222	9									
01	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	140	1	2191	2	Y	192	177	0	19	1	38
							211	9									
02	2772	X	2361	-0-	-411	-0-	123	1	2045	2	Y	175	145	0	18	1	50
							193	9									
03	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	144	1	2433	2	Y	232	211	0	26	1	45
							255	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

10	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	165	1	2918	2	Y	232	222	0	18	1	58
							255	9									
11	3540	X	3184	-0-	-356	-0-	160	1	2754	2	Y	245	208	0	24	1	71
							270	9									
12	3658	X	3298	-0-	-360	-0-	166	1	2824	2	Y	280	263	0	29	1	59
							308	9									
01	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	185	1	2875	2	Y	298	269	0	29	1	59
							328	9									
02	3136	X	3035	-0-	-101	-0-	155	1	2587	2	Y	266	221	0	28	1	76
							293	9									
03	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	168	1	2788	2	Y	261	257	0	29	1	51
							287	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

10	3348	X	2946	-0-	-402	-0-	147	1	2575	2	Y	204	190	0	16	1	51
							224	9									
11	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	160	1	2742	2	Y	259	210	0	25	1	75
							285	9									
12	3348	X	3174	-0-	-174	-0-	162	1	2724	2	Y	262	255	0	27	1	55
							288	9									
01	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	173	1	2689	2	Y	267	243	0	26	1	53
							294	9									
02	2968	X	2735	-0-	-233	-0-	144	1	2385	2	Y	187	167	0	20	1	53
							206	9									
03	3286	X	2845	-0-	-441	-0-	151	1	2514	2	Y	164	167	0	18	1	32
							180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	9672	X	8876	-0-	-796	-0-	471	1	8405	2	Y	-0-	19	0			-0-
11	9360	X	8513	-0-	-847	-0-	464	1	8049	2	Y	-0-					-0-
12	9672	X	8711	-0-	-961	-0-	483	1	8228	2	Y	-0-					-0-
01	9486	X	8257	-0-	-1229	-0-	498	1	7759	2	Y	-0-					-0-
02	8568	X	8058	-0-	-510	-0-	454	1	7604	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	7818	-0-	-1048	-0-	441	1	7371	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

10	14384	X	12306	-0-	-2078	-0-	643	1	11462	2	Y	183	163	0	14	1	46
							201	9									
11	13470	X	11875	-0-	-1595	-0-	637	1	11005	2	Y	212	176	0	21	1	61
							233	9									
12	13919	X	12447	-0-	-1472	-0-	677	1	11525	2	Y	223	214	0	23	1	47
							245	9									
01	13578	X	11608	-0-	-1970	-0-	688	1	10681	2	Y	217	200	0	21	1	43
							239	9									
02	12264	X	11161	-0-	-1103	-0-	617	1	10322	2	Y	202	166	0	21	1	58
							222	9									
03	12462	X	11382	-0-	-1080	-0-	629	1	10540	2	Y	194	192	0	22	1	38
							213	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

10	4743	X	3069	-0-	-1674	-0-	164	1	2905	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	3614	-0-	-976	-0-	194	1	3339	2	Y	74	46	0	7	1	21
							81	9									
12	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	222	1	3777	2	Y	152	125	0	16	1	32
							167	9									
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	236	1	3693	2	Y	161	145	0	16	1	32
							177	9									
02	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	177	1	2948	2	Y	115	102	0	12	1	33
							127	9									
03	4154	X	3280	-0-	-874	-0-	176	1	2977	2	Y	115	113	0	13	1	22
							127	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

10	17360	X	16679	-0-	-681	-0-	878	1	15691	2	Y	100	91	0	8	1	25
							110	9									
11	16800	X	15988	-0-	-812	-0-	872	1	15008	2	Y	98	85	0	10	1	28
							108	9									
12	17701	X	16101	-0-	-1600	-0-	883	1	15098	2	Y	109	103	0	11	1	23
							120	9									
01	17701	X	15762	-0-	-1939	-0-	943	1	14697	2	Y	111	101	0	11	1	22
							122	9									
02	15988	X	13847	-0-	-2141	-0-	776	1	12968	2	Y	94	79	0	10	1	27
							103	9									
03	16678	X	13690	-0-	-2988	-0-	766	1	12824	2	Y	91	90	0	10	1	18
							100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464 X	3549	-0-	-915	-0-	180 128	1 9	3241	2	Y	116	112	0	9	1	29
11	4200 X	3375	-0-	-825	-0-	179 134	1 9	3062	2	Y	122	104	0	12	1	35
12	4154 X	3366	-0-	-788	-0-	177 173	1 9	3016	2	Y	157	143	0	16	1	33
01	4154 X	3100	-0-	-1054	-0-	178 167	1 9	2755	2	Y	152	140	0	15	1	30
02	3752 X	3212	-0-	-540	-0-	172 154	1 9	2886	2	Y	140	115	0	15	1	40
03	3534 X	3341	-0-	-193	-0-	181 141	1 9	3019	2	Y	128	129	0	14	1	25

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	5828 X	5490	-0-	-338	-0-	280 167	1 9	5043	2	Y	152	141	0	12	1	38
11	5640 X	5294	-0-	-346	-0-	279 178	1 9	4837	2	Y	162	137	0	16	1	47
12	5828 X	5020	-0-	-808	-0-	269 163	1 9	4588	2	Y	148	149	0	15	1	31
01	5766 X	5574	-0-	-192	-0-	323 207	1 9	5044	2	Y	188	164	0	18	1	37
02	5040 X	4935	-0-	-105	-0-	267 178	1 9	4490	2	Y	162	136	0	17	1	46
03	5487 X	5436	-0-	-51	-0-	293 183	1 9	4960	2	Y	166	161	0	19	1	32

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	9889 X	9082	-0-	-807	-0-	455 507	1 9	8120	2	Y	461	434	0	36	1	115
11	9570 X	9298	-0-	-272	-0-	480 571	1 9	8247	2	Y	519	433	0	51	1	150
12	9889 X	9286	-0-	-603	-0-	479 644	1 9	8163	2	Y	585	552	0	60	1	123
01	9858 X	8911	-0-	-947	-0-	498 657	1 9	7756	2	Y	597	544	0	58	1	118
02	8848 X	7724	-0-	-1124	-0-	402 581	1 9	6741	2	Y	528	440	0	55	1	151
03	9610 X	8496	-0-	-1114	-0-	446 579	1 9	7471	2	Y	526	516	0	59	1	102

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	4153	-0-	-1954	-0-	195	1	3467	2	Y	446	459	0	35	1	111
							491	9									
11	5490	X	3122	-0-	-2368	-0-	151	1	2599	2	Y	338	318	0	33	1	98
							372	9									
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	267	1	4573	2	Y	854	685	0	88	1	179
							939	9									
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	273	1	4294	2	Y	737	699	0	72	1	145
							811	9									
02	4760	X	4697	-0-	-63	-0-	226	1	3791	2	Y	618	522	0	65	1	176
							680	9									
03	5766	X	4615	-0-	-1151	-0-	227	1	3782	2	Y	551	558	0	62	1	107
							606	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7713	-0-	-409	-0-	397	1	7074	2	Y	220	201	0	17	1	55
							242	9									
11	7860	X	7256	-0-	-604	-0-	385	1	6631	2	Y	218	189	0	21	1	63
							240	9									
12	8091	X	6273	-0-	-1818	-0-	335	1	5737	2	Y	183	189	0	19	1	38
							201	9									
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	463	1	7217	2	Y	259	221	0	25	1	51
							285	9									
02	7140	X	6921	-0-	-219	-0-	377	1	6299	2	Y	223	187	0	23	1	64
							245	9									
03	7719	X	6288	-0-	-1431	-0-	341	1	5732	2	Y	195	199	0	22	1	38
							215	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8887	-0-	-413	-0-	464	1	8321	2	Y	93	77	0	7	1	23
							102	9									
11	9060	X	8509	-0-	-551	-0-	457	1	7864	2	Y	171	128	0	17	1	49
							188	9									
12	9362	X	8687	-0-	-675	-0-	471	1	8011	2	Y	186	177	0	19	1	39
							205	9									
01	9269	X	8671	-0-	-598	-0-	511	1	7947	2	Y	194	176	0	19	1	38
							213	9									
02	8260	X	7719	-0-	-541	-0-	426	1	7110	2	Y	166	140	0	17	1	47
							183	9									
03	8897	X	8424	-0-	-473	-0-	464	1	7772	2	Y	171	166	0	19	1	33
							188	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	148	1	2635	2	Y	137	118	0	11	1	34
							151	9									
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	201	1	3437	2	Y	166	136	0	16	1	48
							183	9									
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	193	1	3277	2	Y	168	164	0	17	1	35
							185	9									
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	204	1	3151	2	Y	175	159	0	17	1	34
							193	9									
02	3556	X	3162	-0-	-394	-0-	171	1	2829	2	Y	147	124	0	15	1	42
							162	9									
03	3937	X	3282	-0-	-655	-0-	176	1	2957	2	Y	135	136	0	15	1	26
							149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7115	-0-	-852	-0-	372 112	1 9	6631	2	Y	102	94	0	8	1	26
11	7320	X	6818	-0-	-502	-0-	367 122	1 9	6329	2	Y	111	94	0	11	1	32
12	7316	X	6899	-0-	-417	-0-	374 131	1 9	6394	2	Y	119	114	0	12	1	25
01	7316	X	6822	-0-	-494	-0-	403 135	1 9	6284	2	Y	123	112	0	12	1	24
02	6608	X	5960	-0-	-648	-0-	329 117	1 9	5514	2	Y	106	89	0	11	1	30
03	7130	X	6497	-0-	-633	-0-	360 130	1 9	6007	2	Y	118	112	0	13	1	23

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1454	-0-	-34	-0-	71 89	1 9	1294	2	Y	81	74	0	6	1	20
11	1500	X	1325	-0-	-175	-0-	68 86	1 9	1171	2	Y	78	68	0	8	1	22
12	1550	X	1464	-0-	-86	-0-	77 106	1 9	1281	2	Y	96	88	0	10	1	20
01	1550	X	1456	-0-	-94	-0-	80 105	1 9	1271	2	Y	95	87	0	9	1	19
02	1316	X	1294	-0-	-22	-0-	67 91	1 9	1136	2	Y	83	69	0	9	1	24
03	1457	X	1310	-0-	-147	-0-	68 97	1 9	1145	2	Y	88	85	0	10	1	17

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	129 381	1 9	2279	2	Y	346	310	0	27	1	86
11	2910	X	2634	-0-	-276	-0-	125 347	1 9	2162	2	Y	315	279	0	31	1	91
12	3007	X	2031	-0-	-976	-0-	99 271	1 9	1661	2	Y	246	260	0	25	1	52
01	2976	X	2335	-0-	-641	-0-	119 383	1 9	1833	2	Y	348	297	0	34	1	69
02	2688	X	2081	-0-	-607	-0-	99 311	1 9	1671	2	Y	283	241	0	30	1	81
03	2790	X	2538	-0-	-252	-0-	122 360	1 9	2056	2	Y	327	308	0	37	1	63

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	8773	X	8762	-0-	-11	-0-	456 168	1 9	8138	2	Y	153	132	0	12	1	38
11	8610	X	7004	-0-	-1606	-0-	379 134	1 9	6491	2	Y	122	113	0	12	1	35
12	8897	X	7777	-0-	-1120	-0-	419 183	1 9	7175	2	Y	166	149	0	17	1	35
01	8897	X	7771	-0-	-1126	-0-	456 189	1 9	7126	2	Y	172	156	0	17	1	34
02	7924	X	7602	-0-	-322	-0-	416 197	1 9	6989	2	Y	179	143	0	19	1	51
03	8773	X	5855	-0-	-2918	-0-	324 113	1 9	5418	2	Y	103	122	0	12	1	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25947	X	23171	-0-	-2776	-0-	1225	1	21867	2	Y	72	65	0	6	1	18
							79	9									
11	25110	X	21913	-0-	-3197	-0-	1200	1	20671	2	Y	38	41	0	4	1	11
							42	9									
12	25947	X	22315	-0-	-3632	-0-	1237	1	21078	2	Y	-0-	11	0			-0-
01	23963	X	20577	-0-	-3386	-0-	1242	1	19325	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
02	21420	X	13927	-0-	-7493	-0-	782	1	13137	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
03	23157	X	19435	-0-	-3722	-0-	1095	1	18300	2	Y	36	27	0	4	1	7
							40	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	11439	-0-	-961	-0-	604	1	10768	2	Y	61	57	0	5	1	15
							67	9									
11	11850	X	11056	-0-	-794	-0-	596	1	10286	2	Y	158	112	0	15	1	46
							174	9									
12	12090	X	11274	-0-	-816	-0-	616	1	10468	2	Y	173	165	0	18	1	36
							190	9									
01	11966	X	11208	-0-	-758	-0-	663	1	10344	2	Y	183	165	0	18	1	36
							201	9									
02	10528	X	9832	-0-	-696	-0-	547	1	9189	2	Y	87	89	0	9	1	25
							96	9									
03	11439	X	10729	-0-	-710	-0-	605	1	10124	2	Y	-0-	25	0			-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	5493	-0-	-1079	-0-	272 364	1 9	4857	2	Y	331	314	0	26	1	83
11	6360	X	5610	-0-	-750	-0-	285 409	1 9	4916	2	Y	372	311	0	36	1	108
12	6262	X	5737	-0-	-525	-0-	293 450	1 9	4994	2	Y	409	389	0	42	1	86
01	6262	X	6005	-0-	-257	-0-	334 475	1 9	5196	2	Y	432	391	0	42	1	85
02	5404	X	5294	-0-	-110	-0-	275 389	1 9	4630	2	Y	354	301	0	37	1	101
03	5797	X	5720	-0-	-77	-0-	301 402	1 9	5017	2	Y	365	354	0	41	1	71

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	9644	-0-	-896	-0-	506 88	1 9	9050	2	Y	80	72	0	6	1	20
11	10200	X	7885	-0-	-2315	-0-	428 85	1 9	7372	2	Y	77	67	0	8	1	22
12	10540	X	8132	-0-	-2408	-0-	444 88	1 9	7600	2	Y	80	77	0	8	1	17
01	12121	X	7714	-0-	-4407	-0-	460 100	1 9	7154	2	Y	91	81	0	9	1	18
02	8792	X	6134	-0-	-2658	-0-	341 85	1 9	5708	2	Y	77	65	0	8	1	22
03	9641	X	6781	-0-	-2860	-0-	378 89	1 9	6314	2	Y	81	78	0	9	1	16

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14446	X	13850	-0-	-596	-0-	733 3	1 9	13114	2	Y	3	23	0			1
11	13980	X	11875	-0-	-2105	-0-	648 42	1 9	11185	2	Y	38	24	0	4	1	11
12	14446	X	12744	-0-	-1702	-0-	701 116	1 9	11927	2	Y	105	83	0	11	1	22
01	15376	X	13713	-0-	-1663	-0-	821 124	1 9	12768	2	Y	113	102	0	11	1	22
02	12516	X	11980	-0-	-536	-0-	669 102	1 9	11209	2	Y	93	79	0	10	1	26
03	13857	X	13288	-0-	-569	-0-	732 275	1 9	12281	2	Y	250	200	0	28	1	48

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	15469	X	13454	-0-	-2015	-0-	711 74	1 9	12669	2	Y	67	60	0	5	1	17
11	14970	X	13465	-0-	-1505	-0-	734 73	1 9	12658	2	Y	66	57	0	7	1	19
12	15469	X	12922	-0-	-2547	-0-	709 89	1 9	12124	2	Y	81	75	0	8	1	17
01	15035	X	12504	-0-	-2531	-0-	749 99	1 9	11656	2	Y	90	80	0	9	1	18
02	12796	X	11286	-0-	-1510	-0-	633 74	1 9	10579	2	Y	67	59	0	7	1	19
03	13919	X	12226	-0-	-1693	-0-	686 67	1 9	11473	2	Y	61	61	0	7	1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

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

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

10	4216 X	3531	-0-	-685	-0-	180 141	1 9	3210	2	Y	128	134	0	10	1	32
11	4080 X	2562	-0-	-1518	-0-	132 151	1 9	2279	2	Y	137	116	0	13	1	40
12	4278 X	3566	-0-	-712	-0-	186 219	1 9	3161	2	Y	199	176	0	21	1	42
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	247 348	1 9	3855	2	Y	316	265	0	31	1	62
02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	205 292	1 9	3421	2	Y	265	224	0	28	1	75
03	3565 X	3386	-0-	-179	-0-	177 223	1 9	2986	2	Y	203	216	0	23	1	39

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

10	5518 X	5130	-0-	-388	-0-	255 336	1 9	4539	2	Y	305	284	0	24	1	76
11	5340 X	4576	-0-	-764	-0-	237 293	1 9	4046	2	Y	266	239	0	26	1	77
12	5270 X	4912	-0-	-358	-0-	250 356	1 9	4306	2	Y	324	300	0	33	1	68
01	5270 X	5171	-0-	-99	-0-	285 437	1 9	4449	2	Y	397	348	0	39	1	78
02	4704 X	4541	-0-	-163	-0-	238 354	1 9	3949	2	Y	322	274	0	34	1	92
03	5115 X	4575	-0-	-540	-0-	239 310	1 9	4026	2	Y	282	287	0	32	1	55

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					-0-
11	1852 X	-0-	-0-	-1852	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	4123	X	4012	-0-	-111	-0-	195 334	1 9	3483	2	Y	304	267	0	24	1	76
11	3990	X	3514	-0-	-476	-0-	178 283	1 9	3053	2	Y	257	234	0	25	1	74
12	4030	X	3277	-0-	-753	-0-	168 256	1 9	2853	2	Y	233	234	0	24	1	49
01	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	221 343	1 9	3424	2	Y	312	269	0	30	1	62
02	3612	X	3598	-0-	-14	-0-	186 304	1 9	3108	2	Y	276	230	0	29	1	79
03	3999	X	2617	-0-	-1382	-0-	137 158	1 9	2322	2	Y	144	179	0	16	1	28

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

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-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

10	4867	X	4164	-0-	-703	-0-	180 732	1 9	3252	2	Y	665	622	0	52	1	166
11	4710	X	3866	-0-	-844	-0-	177 663	1 9	3026	2	Y	603	536	0	59	1	174
12	4836	X	3919	-0-	-917	-0-	177 717	1 9	3025	2	Y	652	622	0	67	1	137
01	4836	X	4023	-0-	-813	-0-	196 768	1 9	3059	2	Y	698	629	0	68	1	138
02	4340	X	3526	-0-	-814	-0-	157 737	1 9	2632	2	Y	670	547	0	70	1	191
03	4154	X	2194	-0-	-1960	-0-	101 409	1 9	1684	2	Y	372	449	0	42	1	72

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

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-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4928	-0-	-590	-0-	255 110	1 9	4563	2	Y	100	77	0	8	1	25
11	5220	X	4791	-0-	-429	-0-	254 172	1 9	4365	2	Y	156	121	0	15	1	45
12	5270	X	4884	-0-	-386	-0-	262 152	1 9	4470	2	Y	138	140	0	14	1	29
01	5270	X	4774	-0-	-496	-0-	279 144	1 9	4351	2	Y	131	121	0	13	1	26
02	4536	X	4050	-0-	-486	-0-	221 111	1 9	3718	2	Y	101	87	0	11	1	29
03	4960	X	4865	-0-	-95	-0-	258 262	1 9	4345	2	Y	238	194	0	27	1	46

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	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	381 295	1 9	6809	2	Y	268	230	0	21	1	67
11	6750	X	5670	-0-	-1080	-0-	304 134	1 9	5232	2	Y	122	142	0	12	1	35
12	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	361 1244	1 9	6152	2	Y	1131	813	0	116	1	237
01	7471	X	6343	-0-	-1128	-0-	383 13	1 9	5947	2	Y	12	246	0	1	1	2
02	6748	X	4919	-0-	-1829	-0-	260 317	1 9	4342	2	Y	288	178	0	30	1	82
03	7750	X	3969	-0-	-3781	-0-	221 41	1 9	3707	2	Y	37	108	0	4	1	7

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		7998	-0-	7998	7998	418 123	1 9	7457	2	Y	112	75	0	9	1	28
11	14B2 EXT		23643	-0-	23643	31641	1284 252	1 9	22107	2	Y	229	169	0	22	1	66
12	T. A.		18569	-0-	18569	50210	995 607	1 9	16967	2	Y	552	445	0	57	1	116
01	67141	X	16931	-0-	-50210	-0-	983 620	1 9	15328	2	Y	564	514	0	55	1	111
02	22064	X	14947	-0-	-7117	-0-	813 508	1 9	13626	2	Y	462	393	0	48	1	132
03	24428	X	8021	-0-	-16407	-0-	437 266	1 9	7318	2	Y	242	300	0	27	1	47

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3493	-0-	-940	-0-	180 76	1 9	3237	2	Y	69	68	0	5	1	17
11	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	206 100	1 9	3576	2	Y	91	73	0	9	1	26
12	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	226 123	1 9	3853	2	Y	112	103	0	12	1	23
01	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	231 122	1 9	3586	2	Y	111	101	0	11	1	22
02	3808	X	3495	-0-	-313	-0-	190 100	1 9	3205	2	Y	91	77	0	10	1	26
03	4216	X	3984	-0-	-232	-0-	219 107	1 9	3658	2	Y	97	93	0	11	1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-					-0-
11	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-
12	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

10	4123 X	3483	-0-	-640	-0-	176	1	3132	2	Y	159	149	0	12	1	40
						175	9									
11	3990 X	2873	-0-	-1117	-0-	147	1	2531	2	Y	177	149	0	17	1	51
						195	9									
12	3596 X	3447	-0-	-149	-0-	178	1	3049	2	Y	200	188	0	21	1	42
						220	9									
01	3565 X	3317	-0-	-248	-0-	186	1	2902	2	Y	208	189	0	20	1	41
						229	9									
02	3192 X	2786	-0-	-406	-0-	148	1	2458	2	Y	164	141	0	17	1	47
						180	9									
03	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	180	1	3013	2	Y	176	169	0	20	1	34
						194	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

10	13516 X	12147	-0-	-1369	-0-	638	1	11400	2	Y	99	92	0	8	1	25
						109	9									
11	13080 X	11483	-0-	-1597	-0-	623	1	10742	2	Y	107	90	0	11	1	31
						118	9									
12	12648 X	11674	-0-	-974	-0-	639	1	10913	2	Y	111	107	0	12	1	23
						122	9									
01	12648 X	9644	-0-	-3004	-0-	574	1	8950	2	Y	109	100	0	11	1	21
						120	9									
02	11424 X	11131	-0-	-293	-0-	621	1	10402	2	Y	98	81	0	10	1	28
						108	9									
03	12152 X	10037	-0-	-2115	-0-	560	1	9399	2	Y	71	77	0	8	1	14
						78	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

10	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	126	1	2224	2	Y	29	20	0	2	1	7
						32	9									
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387 X	1730	-0-	-657	-0-	104	1	1625	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	437	1	7341	2	Y	389	237	0	41	1	111
						428	9									
*03	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	720	1	12074	2	Y	92	175	0	10	1	18
						101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6264	-0-	-401	-0-	326 100	1 9	5838	2	Y	91	79	0	7	1	23
11	6450	X	5783	-0-	-667	-0-	312 57	1 9	5414	2	Y	52	55	0	5	1	15
12	6665	X	6128	-0-	-537	-0-	333 142	1 9	5653	2	Y	129	104	0	13	1	27
01	6541	X	3735	-0-	-2806	-0-	222 77	1 9	3436	2	Y	70	76	0	7	1	14
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	377 132	1 9	6316	2	Y	120	87	0	13	1	34
03	6262	X	6133	-0-	-129	-0-	338 120	1 9	5675	2	Y	109	110	0	12	1	21

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

10	14880	X	14202	-0-	-678	-0-	749 84	1 9	13369	2	Y	76	71	0	6	1	19
11	14400	X	13305	-0-	-1095	-0-	723 110	1 9	12472	2	Y	100	80	0	10	1	29
12	15097	X	12873	-0-	-2224	-0-	704 205	1 9	11964	2	Y	186	157	0	19	1	39
01	15097	X	14059	-0-	-1038	-0-	840 199	1 9	13020	2	Y	181	166	0	18	1	36
02	13636	X	12580	-0-	-1056	-0-	702 103	1 9	11775	2	Y	94	93	0	10	1	27
03	14198	X	13496	-0-	-702	-0-	756 98	1 9	12642	2	Y	89	89	0	10	1	17

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

10	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	246 179	1 9	4409	2	Y	163	152	0	13	1	41
11	4890	X	4637	-0-	-253	-0-	242 193	1 9	4202	2	Y	175	148	0	17	1	51
12	5053	X	4714	-0-	-339	-0-	249 219	1 9	4246	2	Y	199	188	0	20	1	42
01	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	265 213	1 9	4106	2	Y	194	179	0	19	1	38
02	4508	X	3767	-0-	-741	-0-	204 174	1 9	3389	2	Y	158	135	0	16	1	45
03	4836	X	4325	-0-	-511	-0-	234 169	1 9	3922	2	Y	154	152	0	17	1	30

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	119	1	2137	2	Y	436	369	0	34	1	109
							480	9									
11	3150	X	2136	-0-	-1014	-0-	100	1	1675	2	Y	328	310	0	32	1	95
							361	9									
12	3255	X	2509	-0-	-746	-0-	112	1	1939	2	Y	416	381	0	43	1	87
							458	9									
01	2728	X	1881	-0-	-847	-0-	90	1	1439	2	Y	320	313	0	31	1	63
							352	9									
02	2464	X	1730	-0-	-734	-0-	79	1	1318	2	Y	303	248	0	32	1	86
							333	9									
03	2728	X	590	-0-	-2138	-0-	28	1	465	2	Y	88	147	0	10	1	17
							97	9									

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

10	15066	X	14906	-0-	-160	-0-	783	1	13952	2	Y	155	36	0	4	1	120
							171	9									
11	14640	X	14097	-0-	-543	-0-	767	1	13210	2	Y	109	120	0			109
							120	9									
12	15128	X	14232	-0-	-896	-0-	783	1	13329	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
01	15128	X	14469	-0-	-659	-0-	867	1	13482	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
02	13552	X	13183	-0-	-369	-0-	733	1	12330	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
03	14911	X	14733	-0-	-178	-0-	825	1	13788	2	Y	109	109	0			109
							120	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	23591	X	22583	-0-	-1008	-0-	1198	1	21385	2	Y	-0-					-0-
11	22680	X	21557	-0-	-1123	-0-	1181	1	20376	2	Y	-0-					-0-
12	23312	X	21797	-0-	-1515	-0-	1205	1	20592	2	Y	-0-					-0-
01	23188	X	22018	-0-	-1170	-0-	1330	1	20688	2	Y	-0-					-0-
02	20664	X	19547	-0-	-1117	-0-	1101	1	18446	2	Y	-0-					-0-
03	22568	X	21390	-0-	-1178	-0-	1205	1	20185	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

10	12183	X	9738	-0-	-2445	-0-	495	1	8811	2	Y	393	365	0	31	1	98
							432	9									
11	11850	X	9114	-0-	-2736	-0-	476	1	8211	2	Y	388	336	0	38	1	112
							427	9									
12	12245	X	9334	-0-	-2911	-0-	493	1	8422	2	Y	381	374	0	39	1	80
							419	9									
01	12245	X	8277	-0-	-3968	-0-	475	1	7377	2	Y	386	352	0	38	1	76
							425	9									
02	10780	X	6549	-0-	-4231	-0-	350	1	5874	2	Y	295	256	0	31	1	84
							325	9									
03	9734	X	7227	-0-	-2507	-0-	389	1	6508	2	Y	300	292	0	34	1	58
							330	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	3472	X	1747	-0-	-1725	-0-	69	1	1215	2	Y	421	361	0	33	1	105
							463	9									
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	125	1	2202	2	Y	604	476	0	59	1	174
							664	9									
12	2976	X	671	-0-	-2305	-0-	30	1	520	2	Y	110	250	0	11	1	23
							121	9									
01	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	Y	447	338	0	44	1	88
							492	9									
02	2800	X	1547	-0-	-1253	-0-	71	1	1205	2	Y	246	238	0	26	1	70
							271	9									
*03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	147	1	2458	2	Y	552	453	0	62	1	107
							607	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

10	8804	X	8018	-0-	-786	-0-	427	1	7591	2	Y	-0-					-0-
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	480	1	8256	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	8074	-0-	-885	-0-	447	1	7627	2	Y	-0-					-0-
01	8959	X	4077	-0-	-4882	-0-	246	1	3831	2	Y	-0-					-0-
02	8148	X	3034	-0-	-5114	-0-	171	1	2860	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*03	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	738	1	12418	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

10	14B2 EXT		16900	-0-	16900	16900	886	1	15851	2	Y	148	99	0	12	1	37
							163	9									
11	14B2 EXT		10508	-0-	10508	27408	545	1	9405	2	Y	507	348	0	49	1	147
							558	9									
12	T. A.		27700	-0-	27700	55108	1471	1	25106	2	Y	1021	849	0	105	1	214
							1123	9									
01	93177	X	38069	-0-	-55108	-0-	2220	1	34531	2	Y	1198	1059	0	117	1	236
							1318	9									
02	32648	X	32648	-0-	-0-	-0-	1787	1	29887	2	Y	885	776	0	93	1	252
							974	9									
*03	32044	X	32044	-0-	-0-	-0-	1754	1	29396	2	Y	813	816	0	91	1	158
							894	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

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 #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

10	14B2 EXT		57829	-0-	57829	70920	2977	1	53156	2	Y	1542	1162	0	121	1	385
							1696	9									
11	T. A.		28797	-0-	28797	99717	1537	1	26451	2	Y	735	836	0	72	1	212
							809	9									
12	T. A.		23119	-0-	23119	122836	1234	1	21039	2	Y	769	741	0	79	1	161
							846	9									
01	143303	X	20467	-0-	-122836	-0-	1187	1	18460	2	Y	745	687	0	72	1	147
							820	9									
02	52220	X	16620	-0-	-35600	-0-	902	1	15071	2	Y	588	505	0	62	1	168
							647	9									
03	57815	X	17558	-0-	-40257	-0-	956	1	16006	2	Y	542	544	0	61	1	105
							596	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	7159	-0-	-219	-0-	373 140	1 9	6646	2	Y	127	115	0	10	1	32
11	7110	X	6367	-0-	-743	-0-	344 108	1 9	5915	2	Y	98	92	0	10	1	28
12	7316	X	6490	-0-	-826	-0-	346 218	1 9	5926	2	Y	198	164	0	20	1	42
01	7316	X	6513	-0-	-803	-0-	384 162	1 9	5967	2	Y	147	146	0	14	1	29
02	6608	X	5746	-0-	-862	-0-	316 121	1 9	5309	2	Y	110	96	0	12	1	31
03	7161	X	6334	-0-	-827	-0-	350 129	1 9	5855	2	Y	117	112	0	13	1	23

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	5952	X	5397	-0-	-555	-0-	279 107	1 9	5011	2	Y	97	88	0	8	1	24
11	5640	X	4936	-0-	-704	-0-	263 113	1 9	4560	2	Y	103	87	0	10	1	30
12	5580	X	5230	-0-	-350	-0-	283 133	1 9	4814	2	Y	121	113	0	13	1	25
01	5580	X	3165	-0-	-2415	-0-	186 63	1 9	2916	2	Y	57	65	0	6	1	11
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	356 92	1 9	5975	2	Y	84	62	0	9	1	24
*03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	306 72	1 9	5057	2	Y	65	69	0	7	1	13

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	3875	X	3055	-0-	-820	-0-	143 396	1 9	2516	2	Y	360	320	0	28	1	90
11	3750	X	3185	-0-	-565	-0-	149 457	1 9	2579	2	Y	415	345	0	40	1	120
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	170 482	1 9	2879	2	Y	438	421	0	45	1	92
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	176 462	1 9	2725	2	Y	420	388	0	41	1	83
02	2968	X	2453	-0-	-515	-0-	121 327	1 9	2005	2	Y	297	264	0	31	1	85
03	3534	X	2766	-0-	-768	-0-	133 396	1 9	2237	2	Y	360	335	0	40	1	70

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	15376	X	13662	-0-	-1714	-0-	724	1	12938	2	Y	-0-					-0-
11	14880	X	14538	-0-	-342	-0-	798	1	13740	2	Y	-0-					-0-
12	15190	X	14412	-0-	-778	-0-	797	1	13612	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	15190	X	14255	-0-	-935	-0-	859	1	13395	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	13720	X	12429	-0-	-1291	-0-	698	1	11730	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	15035	X	13798	-0-	-1237	-0-	774	1	13003	2	Y	19	13	0	2	1	4
							21	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 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	1891	X	1490	-0-	-401	-0-	68	1	1195	2	Y	206	197	0	16	1	51
							227	9									
11	1980	X	899	-0-	-1081	-0-	41	1	706	2	Y	138	136	0	13	1	40
							152	9									
12	2139	X	1208	-0-	-931	-0-	59	1	1008	2	Y	128	128	0	13	1	27
							141	9									
01	2139	X	1275	-0-	-864	-0-	75	1	1152	2	Y	44	58	0	4	1	9
							48	9									
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	113	1	1893	2	Y	420	265	0	44	1	120
							462	9									
*03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	2	Y	197	257	0	22	1	38
							217	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7224	-0-	-805	-0-	373	1	6662	2	Y	172	160	0	13	1	43
							189	9									
11	7650	X	6849	-0-	-801	-0-	364	1	6286	2	Y	181	154	0	18	1	52
							199	9									
12	7719	X	7036	-0-	-683	-0-	377	1	6438	2	Y	201	190	0	21	1	42
							221	9									
01	7347	X	7013	-0-	-334	-0-	410	1	6374	2	Y	208	189	0	20	1	41
							229	9									
02	6636	X	6194	-0-	-442	-0-	337	1	5675	2	Y	165	142	0	17	1	47
							182	9									
03	7223	X	6744	-0-	-479	-0-	368	1	6192	2	Y	167	163	0	19	1	32
							184	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39990	X	37791	-0-	-2199	-0-	2004	1	35784	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	38280	X	36007	-0-	-2273	-0-	1976	1	34024	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
12	39215	X	36501	-0-	-2714	-0-	2020	1	34470	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
01	38812	X	36339	-0-	-2473	-0-	2192	1	34136	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
02	34692	X	32574	-0-	-2118	-0-	1837	1	30728	2	Y	8	7	0	1	1	2
							9	9									
03	37789	X	33006	-0-	-4783	-0-	1858	1	31138	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15438 X	13629	-0-	-1809	-0-	720	1	12886	2	Y	21	23	0	2	1	5
						23	9									
11	14940 X	13875	-0-	-1065	-0-	761	1	13114	2	Y	-0-	5	0			-0-
12	15469 X	14796	-0-	-673	-0-	820	1	13976	2	Y	-0-					-0-
01	15469 X	13024	-0-	-2445	-0-	787	1	12237	2	Y	-0-					-0-
02	13972 X	13001	-0-	-971	-0-	732	1	12269	2	Y	-0-					-0-
03	14787 X	13586	-0-	-1201	-0-	765	1	12821	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

10	8959 X	8046	-0-	-913	-0-	417	1	7405	2	Y	204	189	0	16	1	51
						224	9									
11	8700 X	8147	-0-	-553	-0-	433	1	7466	2	Y	225	189	0	22	1	65
						248	9									
12	8990 X	7750	-0-	-1240	-0-	421	1	7210	2	Y	108	139	0	11	1	23
						119	9									
01	8773 X	8019	-0-	-754	-0-	469	1	7288	2	Y	238	191	0	23	1	47
						262	9									
02	7784 X	-0-	-0-	-7784	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
03	8432 X	6815	-0-	-1617	-0-	373	1	6278	2	Y	149	103	0	17	1	29
						164	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

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 G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

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 #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

10	11966 X	10615	-0-	-1351	-0-	549	1	9843	2	Y	203	207	0	16	1	51
						223	9									
11	11580 X	9695	-0-	-1885	-0-	522	1	8979	2	Y	176	159	0	17	1	51
						194	9									
12	11563 X	8417	-0-	-3146	-0-	466	1	7951	2	Y	-0-	51	0			-0-
01	11036 X	10170	-0-	-866	-0-	601	1	9319	2	Y	227	160	0	22	1	45
						250	9									
02	9772 X	9039	-0-	-733	-0-	493	1	8276	2	Y	245	194	0	26	1	70
						270	9									
03	10602 X	9866	-0-	-736	-0-	543	1	9075	2	Y	225	226	0	25	1	44
						248	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	28229	X	28229	-0-	-0-	-0-	1483	1	26494	2	Y	229	219	0	18	1	57
							252	9									
11	25890	X	23000	-0-	-2890	-0-	1245	1	21452	2	Y	275	226	0	27	1	79
							303	9									
12	26753	X	25901	-0-	-852	-0-	1415	1	24123	2	Y	330	306	0	34	1	69
							363	9									
01	28241	X	24446	-0-	-3795	-0-	1453	1	22634	2	Y	326	299	0	32	1	64
							359	9									
02	25508	X	-0-	-0-	-25508	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
03	28241	X	-0-	-0-	-28241	-0-					Y	-0-					-0-

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	14477	X	9370	-0-	-5107	-0-	490	1	8749	2	Y	119	135	0	9	1	30
							131	9									
11	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	806	1	13914	2	Y	345	241	0	34	1	100
							380	9									
12	14198	X	13568	-0-	-630	-0-	731	1	12429	2	Y	371	355	0	38	1	78
							408	9									
01	14198	X	14005	-0-	-193	-0-	818	1	12758	2	Y	390	353	0	38	1	77
							429	9									
02	14084	X	12044	-0-	-2040	-0-	661	1	11043	2	Y	309	266	0	32	1	88
							340	9									
03	15593	X	12856	-0-	-2737	-0-	704	1	11816	2	Y	305	300	0	34	1	59
							336	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	6696	X	6474	-0-	-222	-0-	335	1	5966	2	Y	157	145	0	12	1	39
							173	9									
11	6480	X	6161	-0-	-319	-0-	329	1	5646	2	Y	169	143	0	16	1	49
							186	9									
12	6665	X	5948	-0-	-717	-0-	319	1	5428	2	Y	183	175	0	19	1	38
							201	9									
01	6603	X	6362	-0-	-241	-0-	372	1	5766	2	Y	204	182	0	20	1	40
							224	9									
02	5880	X	5498	-0-	-382	-0-	304	1	5027	2	Y	152	133	0	16	1	43
							167	9									
03	6479	X	5770	-0-	-709	-0-	313	1	5251	2	Y	187	173	0	21	1	36
							206	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	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
11	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	3414	-0-	3414	3414	194	1	3031	2	Y	172	121	0	17	1	34
						189	9									
02	T. A.	7021	-0-	7021	10435	384	1	6415	2	Y	202	157	0	21	1	58
						222	9									
03	T. A.	7186	-0-	7186	17621	394	1	6627	2	Y	150	162	0	17	1	29
						165	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

10	8432 X	8040	-0-	-392	-0-	414	1	7367	2	Y	235	218	0	18	1	59
						259	9									
11	8160 X	7708	-0-	-452	-0-	409	1	7042	2	Y	234	202	0	23	1	68
						257	9									
12	8339 X	7306	-0-	-1033	-0-	387	1	6592	2	Y	297	272	0	31	1	62
						327	9									
01	8339 X	6896	-0-	-1443	-0-	400	1	6214	2	Y	256	243	0	25	1	50
						282	9									
02	7532 X	6306	-0-	-1226	-0-	345	1	5748	2	Y	194	169	0	20	1	55
						213	9									
03	8029 X	7056	-0-	-973	-0-	384	1	6439	2	Y	212	202	0	24	1	41
						233	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

10	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	170	1	3028	2	Y	27	24	0	2	1	7
						30	9									
11	3270 X	3034	-0-	-236	-0-	163	1	2821	2	Y	45	35	0	4	1	13
						50	9									
12	3379 X	3103	-0-	-276	-0-	171	1	2895	2	Y	34	36	0	4	1	7
						37	9									
01	3348 X	3154	-0-	-194	-0-	184	1	2870	2	Y	91	71	0	9	1	18
						100	9									
02	3024 X	2729	-0-	-295	-0-	150	1	2517	2	Y	56	52	0	6	1	16
						62	9									
03	3224 X	2865	-0-	-359	-0-	160	1	2679	2	Y	24	32	0	3	1	5
						26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

10	30535 X	28423	-0-	-2112	-0-	1506	1	26850	2	Y	61	72	0	5	1	15
						67	9									
11	29220 X	24402	-0-	-4818	-0-	1337	1	23013	2	Y	47	44	0	4	1	14
						52	9									
12	29543 X	27945	-0-	-1598	-0-	1544	1	26337	2	Y	58	54	0	6	1	12
						64	9									
01	29326 X	26858	-0-	-2468	-0-	1617	1	25172	2	Y	63	57	0	6	1	12
						69	9									
02	26124 X	23666	-0-	-2458	-0-	1330	1	22278	2	Y	53	44	0	6	1	15
						58	9									
03	28427 X	25754	-0-	-2673	-0-	1448	1	24249	2	Y	52	51	0	6	1	10
						57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3678	-0-	-290	-0-	194	1	3456	2	Y	25	23	0	2	1	6
							28	9									
11	3750	X	3476	-0-	-274	-0-	187	1	3258	2	Y	28	23	0	3	1	8
							31	9									
12	3875	X	3497	-0-	-378	-0-	193	1	3271	2	Y	30	29	0	3	1	6
							33	9									
01	3875	X	3462	-0-	-413	-0-	207	1	3221	2	Y	31	28	0	3	1	6
							34	9									
02	3416	X	3073	-0-	-343	-0-	171	1	2863	2	Y	35	27	0	4	1	10
							39	9									
03	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	185	1	3085	2	Y	105	83	0	12	1	20
							116	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

10	1333	X	513	-0-	-820	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	199	-0-	-251	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	66	-0-	-399	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	11	-0-	-516	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

10	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	92	1	1616	2	Y	28	28	0	2	1	7
							31	9									
11	1890	X	1796	-0-	-94	-0-	100	1	1695	2	Y	1	8	0			-0-
							1	9									
12	2077	X	1624	-0-	-453	-0-	90	1	1534	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1653	-0-	-424	-0-	100	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1616	-0-	-260	-0-	91	1	1525	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1666	-0-	-194	-0-	94	1	1572	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

10	4464	X	4058	-0-	-406	-0-	216	1	3841	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	4320	X	3339	-0-	-981	-0-	185	1	3154	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3792	-0-	-672	-0-	212	1	3580	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	232	1	3626	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2741	-0-	-927	-0-	155	1	2586	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	4056	-0-	-5	-0-	230	1	3826	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	61	1	1094	2	Y	413	372	0	32	1	103
							454	9									
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	243	252	0	24	1	70
							267	9									
12	1612	N	636	-0-	-976	-0-	25	1	445	2	Y	151	173	0	16	1	32
							166	9									
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	104	1	1612	2	Y	573	436	0	56	1	113
							630	9									
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	106	1	1781	2	Y	567	459	0	59	1	162
							624	9									
03	1612	X	973	-0-	-639	-0-	40	1	672	2	Y	237	326	0	27	1	46
							261	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	558	X	471	-0-	-87	-0-	19	1	343	2	Y	99	76	0	8	1	25
							109	9									
11	480	X	378	-0-	-102	-0-	19	1	294	2	Y	59	61	0	6	1	17
							65	9									
12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	47	1	747	2	Y	263	198	0	27	1	55
							289	9									
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
02	420	X	387	-0-	-33	-0-	18	1	286	2	Y	75	46	0	8	1	21
							83	9									
03	1085	X	80	-0-	-1005	-0-	77	2	3	9	Y	3	23	0			1

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	13144	X	12570	-0-	-574	-0-	664	1	11881	2	Y	23	21	0	2	1	6
							25	9									
11	12720	X	11945	-0-	-775	-0-	654	1	11261	2	Y	27	22	0	3	1	8
							30	9									
12	13144	X	12161	-0-	-983	-0-	670	1	11458	2	Y	30	29	0	3	1	6
							33	9									
01	13051	X	11930	-0-	-1121	-0-	719	1	11178	2	Y	30	27	0	3	1	6
							33	9									
02	11788	X	10814	-0-	-974	-0-	608	1	10176	2	Y	27	22	0	3	1	8
							30	9									
03	12555	X	11671	-0-	-884	-0-	656	1	10985	2	Y	27	27	0	3	1	5
							30	9									

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	9176	X	1030	-0-	-8146	-0-	52	1	968	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
11	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	508	1	8707	2	Y	46	31	0	4	1	13
							51	9									
12	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	541	1	9245	2	Y	53	49	0	6	1	11
							58	9									
01	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	588	1	9141	2	Y	54	49	0	5	1	11
							59	9									
02	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	492	1	8250	2	Y	41	36	0	4	1	12
							45	9									
03	9858	X	9635	-0-	-223	-0-	541	1	9050	2	Y	40	39	0	5	1	8
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14477	X	9530	-0-	-4947	-0-	504	1	9026	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	921	1	15883	2	Y	-0-					-0-
12	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	804	1	13743	2	Y	-0-					-0-
01	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	840	1	13057	2	Y	-0-					-0-
02	15680	X	11928	-0-	-3752	-0-	673	1	11255	2	Y	-0-					-0-
03	17360	X	12809	-0-	-4551	-0-	721	1	12088	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22227	X	17252	-0-	-4975	-0-	914	1	16335	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	21510	X	21169	-0-	-341	-0-	1159	1	19992	2	Y	16	10	0	2	1	5
							18	9									
12	22227	X	21932	-0-	-295	-0-	1208	1	20611	2	Y	103	75	0	11	1	22
							113	9									
01	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	1174	1	18286	2	Y	114	102	0	11	1	23
							125	9									
02	19768	X	17348	-0-	-2420	-0-	972	1	16275	2	Y	92	79	0	10	1	26
							101	9									
03	21917	X	18936	-0-	-2981	-0-	1060	1	17767	2	Y	99	95	0	11	1	19
							109	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	1334	1	22783	2	Y	82	56	0	9	1	17
							90	9									
01	22197	X	22197	-0-	-0-	-0-	1334	1	20762	2	Y	92	82	0	9	1	18
							101	9									
02	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	1172	1	19607	2	Y	60	55	0	6	1	17
							66	9									
03	24211	X	20732	-0-	-3479	-0-	1164	1	19512	2	Y	51	52	0	6	1	10
							56	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	2687	-0-	-3296	-0-	132	1	2361	2	Y	176	176	0	14	1	44
							194	9									
11	5790	X	2097	-0-	-3693	-0-	102	1	1823	2	Y	156	140	0	15	1	45
							172	9									
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
01	2852	X	1609	-0-	-1243	-0-	86	1	1355	2	Y	153	108	0	15	1	30
							168	9									
02	2576	X	1783	-0-	-793	-0-	89	1	1471	2	Y	203	154	0	21	1	58
							223	9									
03	2697	X	1417	-0-	-1280	-0-	75	1	1217	2	Y	114	137	0	13	1	22
							125	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345 X	13746	-0-	-1599	-0-	728	1	13014	2	Y	4	30	0			1
						4	9									
11	14430 X	13056	-0-	-1374	-0-	716	1	12340	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	14787 X	13300	-0-	-1487	-0-	735	1	12565	2	Y	-0-					-0-
01	14570 X	13255	-0-	-1315	-0-	800	1	12455	2	Y	-0-					-0-
02	12796 X	12258	-0-	-538	-0-	691	1	11567	2	Y	-0-					-0-
03	13733 X	13419	-0-	-314	-0-	758	1	12661	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14973 X	13120	-0-	-1853	-0-	696	1	12418	2	Y	5	10	0			1
						6	9									
11	13920 X	11491	-0-	-2429	-0-	632	1	10859	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	14167 X	12177	-0-	-1990	-0-	676	1	11501	2	Y	-0-					-0-
01	13888 X	12199	-0-	-1689	-0-	737	1	11462	2	Y	-0-					-0-
02	12376 X	10942	-0-	-1434	-0-	617	1	10325	2	Y	-0-					-0-
03	13113 X	11817	-0-	-1296	-0-	663	1	11154	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15655 X	13839	-0-	-1816	-0-	732	1	13103	2	Y	4	31	0			1
						4	9									
11	14490 X	13186	-0-	-1304	-0-	723	1	12463	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	14818 X	12489	-0-	-2329	-0-	691	1	11798	2	Y	-0-					-0-
01	14818 X	10294	-0-	-4524	-0-	620	1	9674	2	Y	-0-					-0-
02	13048 X	11581	-0-	-1467	-0-	654	1	10927	2	Y	-0-					-0-
03	13826 X	8194	-0-	-5632	-0-	461	1	7733	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736 X	1137	-0-	-599	-0-	61	1	1064	2	Y	11	15	0	1	1	3
						12	9									
11	1680 X	1225	-0-	-455	-0-	68	1	1135	2	Y	20	15	0	2	1	6
						22	9									
12	1364 X	1162	-0-	-202	-0-	65	1	1087	2	Y	9	12	0	1	1	2
						10	9									
01	1147 X	1144	-0-	-3	-0-	67	1	1065	2	Y	11	10	0	1	1	2
						12	9									
02	1148 X	1009	-0-	-139	-0-	56	1	942	2	Y	10	8	0	1	1	3
						11	9									
*03	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	78	1	1295	2	Y	21	18	0	2	1	4
						23	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

10	7316 X	6996	-0-	-320	-0-	370	1	6551	2	Y	68	63	0	5	1	17
						75	9									
11	7080 X	6654	-0-	-426	-0-	362	1	6213	2	Y	72	61	0	7	1	21
						79	9									
12	7316 X	6557	-0-	-759	-0-	359	1	6110	2	Y	80	76	0	8	1	17
						88	9									
01	7099 X	6734	-0-	-365	-0-	400	1	6228	2	Y	96	85	0	9	1	19
						106	9									
02	6384 X	6044	-0-	-340	-0-	336	1	5631	2	Y	70	62	0	7	1	20
						77	9									
03	7006 X	6637	-0-	-369	-0-	368	1	6194	2	Y	68	67	0	8	1	13
						75	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

10	6727 X	6439	-0-	-288	-0-	337	1	6026	2	Y	69	66	0	5	1	17
						76	9									
11	6510 X	6181	-0-	-329	-0-	336	1	5764	2	Y	74	63	0	7	1	21
						81	9									
12	6572 X	5974	-0-	-598	-0-	331	1	5623	2	Y	18	33	0	2	1	4
						20	9									
01	6479 X	5817	-0-	-662	-0-	352	1	5433	2	Y	29	24	0	3	1	6
						32	9									
02	5824 X	5696	-0-	-128	-0-	307	1	5181	2	Y	189	121	0	20	1	54
						208	9									
03	6448 X	5976	-0-	-472	-0-	332	1	5537	2	Y	97	121	0	11	1	19
						107	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

10	8742 X	8043	-0-	-699	-0-	421	1	7538	2	Y	76	76	0	6	1	19
						84	9									
11	8160 X	7621	-0-	-539	-0-	414	1	7127	2	Y	73	64	0	7	1	21
						80	9									
12	8432 X	7848	-0-	-584	-0-	435	1	7399	2	Y	13	30	0	1	1	3
						14	9									
01	8401 X	7756	-0-	-645	-0-	469	1	7287	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	7364 X	7084	-0-	-280	-0-	397	1	6687	2	Y	-0-					-0-
03	8029 X	7674	-0-	-355	-0-	431	1	7243	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	11130	-0-	-1363	-0-	581 166	1 9	10383	2	Y	151	139	0	12	1	38
11	11760	X	10661	-0-	-1099	-0-	575 167	1 9	9919	2	Y	152	131	0	15	1	44
12	12152	X	10774	-0-	-1378	-0-	585 187	1 9	10002	2	Y	170	161	0	17	1	36
01	11408	X	10196	-0-	-1212	-0-	605 178	1 9	9413	2	Y	162	150	0	16	1	32
02	10164	X	9308	-0-	-856	-0-	518 150	1 9	8640	2	Y	136	115	0	14	1	39
03	11129	X	9965	-0-	-1164	-0-	554 135	1 9	9276	2	Y	123	124	0	14	1	24

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	120 55	1 9	2163	2	Y	50	40	0	4	1	12
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	102 56	1 9	1804	2	Y	51	43	0	5	1	15
12	1860	X	1816	-0-	-44	-0-	99 56	1 9	1661	2	Y	51	50	0	5	1	11
01	2325	X	1860	-0-	-465	-0-	107 51	1 9	1702	2	Y	46	43	0	5	1	9
02	2100	X	1896	-0-	-204	-0-	102 63	1 9	1731	2	Y	57	44	0	6	1	16
03	2325	X	2278	-0-	-47	-0-	123 73	1 9	2082	2	Y	66	62	0	7	1	13

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	278 163	1 9	4935	2	Y	148	134	0	12	1	37
11	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	240 128	1 9	4135	2	Y	116	108	0	11	1	34
12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	274 205	1 9	4648	2	Y	186	162	0	19	1	39
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	331 241	1 9	5165	2	Y	219	194	0	21	1	43
02	4844	X	4798	-0-	-46	-0-	260 205	1 9	4333	2	Y	186	157	0	19	1	53
03	5363	X	5289	-0-	-74	-0-	285 219	1 9	4785	2	Y	199	191	0	22	1	39

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

10	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	51	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	55	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	58	1	986	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	61	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	925	-0-	-27	-0-	51	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	885	-0-	-169	-0-	51	1	834	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4042	-0-	-205	-0-	209	1	3741	2	Y	84	78	0	7	1	21
							92	9									
11	4080	X	3764	-0-	-316	-0-	202	1	3463	2	Y	90	76	0	9	1	26
							99	9									
12	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	214	1	3646	2	Y	103	96	0	11	1	22
							113	9									
01	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	221	1	3423	2	Y	102	94	0	10	1	20
							112	9									
02	3752	X	3299	-0-	-453	-0-	182	1	3009	2	Y	98	80	0	10	1	28
							108	9									
03	4030	X	3633	-0-	-397	-0-	198	1	3338	2	Y	88	89	0	10	1	17
							97	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

10	14694	X	10869	-0-	-3825	-0-	574	1	10231	2	Y	58	79	0	5	1	14
							64	9									
11	14220	X	9938	-0-	-4282	-0-	545	1	9392	2	Y	1	15	0			-0-
							1	9									
12	14415	X	10369	-0-	-4046	-0-	576	1	9793	2	Y	-0-					-0-
01	12617	X	9639	-0-	-2978	-0-	574	1	8941	2	Y	113	80	0	11	1	22
							124	9									
02	10416	X	9065	-0-	-1351	-0-	510	1	8535	2	Y	18	33	0	2	1	5
							20	9									
03	10881	X	9613	-0-	-1268	-0-	543	1	9070	2	Y	-0-	5	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

10	1984	X	1577	-0-	-407	-0-	78	1	1372	2	Y	115	103	0	9	1	29
							127	9									
11	1920	X	1509	-0-	-411	-0-	75	1	1289	2	Y	132	110	0	13	1	38
							145	9									
12	1984	X	1132	-0-	-852	-0-	57	1	965	2	Y	100	107	0	10	1	21
							110	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	2	Y	152	128	0	15	1	30
							167	9									
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	57	1	960	2	Y	94	87	0	10	1	27
							103	9									
03	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	55	1	937	2	Y	109	103	0	12	1	21
							120	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	21	14	0	2	1	5
							23	9									
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	145	1	2494	2	Y	192	123	0	19	1	55
							211	9									
12	3100	N	3725	-0-	625	625	194	1	3286	2	Y	223	208	0	23	1	47
							245	9									
01	4236	X	3611	-0-	-625	-0-	205	1	3194	2	Y	193	183	0	19	1	38
							212	9									
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	160	1	2674	2	Y	159	135	0	17	1	45
							175	9									
03	3720	X	3222	-0-	-498	-0-	171	1	2874	2	Y	161	157	0	18	1	31
							177	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

10	2666	X	2442	-0-	-224	-0-	128	1	2257	2	Y	52	47	0	4	1	13
							57	9									
11	2520	X	2376	-0-	-144	-0-	125	1	2197	2	Y	49	43	0	5	1	14
							54	9									
12	2604	X	2380	-0-	-224	-0-	128	1	2187	2	Y	59	55	0	6	1	12
							65	9									
01	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	140	1	2210	2	Y	57	52	0	6	1	11
							63	9									
02	2296	X	2205	-0-	-91	-0-	122	1	2017	2	Y	60	48	0	6	1	17
							66	9									
03	2449	X	2407	-0-	-42	-0-	132	1	2213	2	Y	56	56	0	6	1	11
							62	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

10	14B2 EXT		46041	-0-	46041	46041	2374	1	42439	2	Y	1116	750	0	87	1	279
							1228	9									
11	14B2 EXT		35729	-0-	35729	81770	1949	1	33578	2	Y	184	392	0	18	1	53
							202	9									
12	T. A.		28287	-0-	28287	110057	1551	1	26440	2	Y	269	238	0	28	1	56
							296	9									
01	134240	X	24183	-0-	-110057	-0-	1452	1	22611	2	Y	109	133	0	11	1	21
							120	9									
02	41580	X	19249	-0-	-22331	-0-	1083	1	18158	2	Y	7	25	0	1	1	2
							8	9									
03	46035	X	20209	-0-	-25826	-0-	1134	1	18990	2	Y	77	55	0	9	1	15
							85	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

10	1922	X	1717	-0-	-205	-0-	93	1	1624	2	Y	-0-					-0-
11	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	98	1	1644	2	Y	-0-					-0-
12	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	95	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1644	-0-	-61	-0-	99	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1207	-0-	-417	-0-	67	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1245	-0-	-553	-0-	71	1	1174	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26319	X	18231	-0-	-8088	-0-	954	1	17036	2	Y	219	210	0	17	1	55
							241	9									
11	22590	X	20390	-0-	-2200	-0-	1105	1	19003	2	Y	256	212	0	25	1	74
							282	9									
12	21638	X	19564	-0-	-2074	-0-	1068	1	18210	2	Y	260	253	0	27	1	54
							286	9									
01	21173	X	19190	-0-	-1983	-0-	1141	1	17753	2	Y	269	244	0	26	1	53
							296	9									
02	19124	X	16930	-0-	-2194	-0-	940	1	15728	2	Y	238	198	0	25	1	68
							262	9									
03	21080	X	17772	-0-	-3308	-0-	986	1	16520	2	Y	242	236	0	27	1	47
							266	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

10	20057	X	16545	-0-	-3512	-0-	878	1	15663	2	Y	4	17	0			1
							4	9									
11	18420	X	15675	-0-	-2745	-0-	852	1	14685	2	Y	125	78	0	12	1	36
							138	9									
12	18786	X	15914	-0-	-2872	-0-	875	1	14890	2	Y	135	129	0	14	1	28
							149	9									
01	18507	X	14952	-0-	-3555	-0-	893	1	13909	2	Y	136	124	0	13	1	27
							150	9									
02	14952	X	12800	-0-	-2152	-0-	717	1	11992	2	Y	83	77	0	9	1	24
							91	9									
03	16554	X	15013	-0-	-1541	-0-	838	1	14045	2	Y	118	106	0	13	1	23
							130	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

10	27807	X	21626	-0-	-6181	-0-	1140	1	20364	2	Y	111	101	0	9	1	28
							122	9									
11	23340	X	20449	-0-	-2891	-0-	1114	1	19199	2	Y	124	104	0	12	1	36
							136	9									
12	23095	X	20801	-0-	-2294	-0-	1141	1	19502	2	Y	144	135	0	15	1	30
							158	9									
01	22692	X	19604	-0-	-3088	-0-	1173	1	18265	2	Y	151	136	0	15	1	30
							166	9									
02	20104	X	11622	-0-	-8482	-0-	652	1	10895	2	Y	68	71	0	7	1	20
							75	9									
*03	24674	X	24674	-0-	-0-	-0-	1382	1	23138	2	Y	140	117	0	16	1	27
							154	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

10	13981	X	13006	-0-	-975	-0-	680	1	12171	2	Y	141	133	0	11	1	35
							155	9									
11	12930	X	12337	-0-	-593	-0-	666	1	11492	2	Y	163	135	0	16	1	47
							179	9									
12	13361	X	12596	-0-	-765	-0-	683	1	11716	2	Y	179	170	0	18	1	38
							197	9									
01	13330	X	11796	-0-	-1534	-0-	699	1	10881	2	Y	196	176	0	19	1	39
							216	9									
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
03	13020	X	56	-0-	-12964	-0-	48	2	8	9	Y	7	5	0	1	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	8119	-0-	-592	-0-	430	1	7679	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
11	8310	X	7941	-0-	-369	-0-	434	1	7490	2	Y	15	11	0	2	1	4
							17	9									
12	8432	X	7839	-0-	-593	-0-	434	1	7387	2	Y	16	15	0	2	1	3
							18	9									
01	8432	X	7624	-0-	-808	-0-	460	1	7145	2	Y	17	15	0	2	1	3
							19	9									
02	7448	X	6457	-0-	-991	-0-	363	1	6077	2	Y	15	13	0	1	1	4
							17	9									
03	8215	X	7455	-0-	-760	-0-	420	1	7020	2	Y	14	14	0	1	1	3
							15	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

10	18197	X	13735	-0-	-4462	-0-	727	1	13008	2	Y	-0-					-0-
11	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	1007	1	17338	2	Y	-0-					-0-
12	17949	X	17238	-0-	-711	-0-	955	1	16283	2	Y	-0-					-0-
01	16988	X	7962	-0-	-9026	-0-	481	1	7481	2	Y	-0-					-0-
02	17136	X	10003	-0-	-7133	-0-	563	1	9440	2	Y	-0-					-0-
*03	26432	X	26432	-0-	-0-	-0-	1490	1	24942	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

10	30101	X	27813	-0-	-2288	-0-	1470	1	26236	2	Y	97	89	0	8	1	24
							107	9									
11	28710	X	27318	-0-	-1392	-0-	1490	1	25668	2	Y	145	113	0	14	1	42
							160	9									
12	29636	X	27190	-0-	-2446	-0-	1497	1	25537	2	Y	142	139	0	15	1	30
							156	9									
01	29636	X	26866	-0-	-2770	-0-	1613	1	25120	2	Y	121	115	0	12	1	24
							133	9									
02	26068	X	23802	-0-	-2266	-0-	1336	1	22354	2	Y	102	86	0	11	1	29
							112	9									
03	28241	X	25696	-0-	-2545	-0-	1444	1	24180	2	Y	65	74	0	7	1	13
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

10	9703	X	8663	-0-	-1040	-0-	450	1	8048	2	Y	150	138	0	12	1	37
							165	9									
11	9300	X	8747	-0-	-553	-0-	469	1	8096	2	Y	165	138	0	16	1	48
							182	9									
12	9610	X	8747	-0-	-863	-0-	472	1	8075	2	Y	182	173	0	19	1	38
							200	9									
01	9579	X	8647	-0-	-932	-0-	507	1	7929	2	Y	192	173	0	19	1	38
							211	9									
02	8400	X	7690	-0-	-710	-0-	423	1	7088	2	Y	163	137	0	17	1	47
							179	9									
03	9052	X	7047	-0-	-2005	-0-	388	1	6486	2	Y	157	156	0	18	1	30
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2197	-0-	-965	-0-	114	1	2009	2	Y	67	57	0	5	1	17
							74	9									
11	3000	X	2412	-0-	-588	-0-	127	1	2221	2	Y	58	52	0	6	1	17
							64	9									
12	2976	X	2550	-0-	-426	-0-	138	1	2322	2	Y	82	73	0	9	1	17
							90	9									
01	2976	X	2373	-0-	-603	-0-	139	1	2173	2	Y	55	56	0	5	1	11
							61	9									
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	139	1	2325	2	Y	69	53	0	7	1	20
							76	9									
03	2542	X	2264	-0-	-278	-0-	123	1	2082	2	Y	54	57	0	6	1	11
							59	9									

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	10819	X	10081	-0-	-738	-0-	529	1	9441	2	Y	101	103	0	8	1	25
							111	9									
11	10470	X	9666	-0-	-804	-0-	521	1	8977	2	Y	153	119	0	15	1	44
							168	9									
12	10819	X	9984	-0-	-835	-0-	541	1	9248	2	Y	177	166	0	18	1	37
							195	9									
01	10633	X	9525	-0-	-1108	-0-	566	1	8782	2	Y	161	150	0	16	1	32
							177	9									
02	9604	X	8821	-0-	-783	-0-	491	1	8170	2	Y	145	120	0	15	1	42
							160	9									
03	10075	X	9449	-0-	-626	-0-	523	1	8766	2	Y	145	143	0	16	1	28
							160	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	17267	X	15298	-0-	-1969	-0-	814	1	14484	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	16710	X	15859	-0-	-851	-0-	871	1	14988	2	Y	-0-					-0-
12	17267	X	15401	-0-	-1866	-0-	853	1	14548	2	Y	-0-					-0-
01	16709	X	6187	-0-	-10522	-0-	373	1	5771	2	Y	39	27	0	4	1	8
							43	9									
02	14812	X	7632	-0-	-7180	-0-	429	1	7199	2	Y	4	10	0	1	1	1
							4	9									
03	16399	X	15025	-0-	-1374	-0-	847	1	14178	2	Y	-0-	1	0			-0-

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	2263	X	2159	-0-	-104	-0-	116	1	2030	2	Y	12	9	0	1	1	3
							13	9									
11	2160	X	1883	-0-	-277	-0-	101	1	1775	2	Y	6	6	0	1	1	2
							7	9									
12	2108	X	185	-0-	-1923	-0-	9	1	173	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
01	2170	X	868	-0-	-1302	-0-	51	1	807	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									
02	1960	X	1775	-0-	-185	-0-	100	1	1672	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
03	2170	X	1867	-0-	-303	-0-	103	1	1760	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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	14012	X	12842	-0-	-1170	-0-	679	1	12157	2	Y	5	8	0			1
							6	9									
11	13260	X	10713	-0-	-2547	-0-	589	1	10105	2	Y	17	11	0	2	1	5
							19	9									
12	13361	X	12137	-0-	-1224	-0-	667	1	11392	2	Y	71	54	0	7	1	15
							78	9									
01	13206	X	11969	-0-	-1237	-0-	717	1	11162	2	Y	82	73	0	8	1	16
							90	9									
02	11928	X	10110	-0-	-1818	-0-	565	1	9468	2	Y	70	59	0	7	1	20
							77	9									
03	12834	X	10986	-0-	-1848	-0-	616	1	10291	2	Y	72	70	0	8	1	14
							79	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

10	15717	X	14253	-0-	-1464	-0-	748	1	13352	2	Y	139	146	0	11	1	35
							153	9									
11	14790	X	13341	-0-	-1449	-0-	707	1	12171	2	Y	421	293	0	41	1	122
							463	9									
12	14818	X	12897	-0-	-1921	-0-	690	1	11788	2	Y	381	384	0	39	1	80
							419	9									
01	14818	X	13015	-0-	-1803	-0-	781	1	12175	2	Y	54	118	0	5	1	11
							59	9									
02	13384	X	11334	-0-	-2050	-0-	637	1	10643	2	Y	49	41	0	5	1	14
							54	9									
03	14260	X	12284	-0-	-1976	-0-	689	1	11538	2	Y	52	50	0	6	1	10
							57	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

10	18538	X	16655	-0-	-1883	-0-	880	1	15710	2	Y	59	53	0	5	1	15
							65	9									
11	17940	X	16365	-0-	-1575	-0-	894	1	15396	2	Y	68	56	0	7	1	20
							75	9									
12	17918	X	14966	-0-	-2952	-0-	829	1	14115	2	Y	20	34	0	2	1	4
							22	9									
01	17918	X	17309	-0-	-609	-0-	1045	1	16263	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
02	15288	X	14534	-0-	-754	-0-	817	1	13717	2	Y	-0-					-0-
03	16926	X	15953	-0-	-973	-0-	898	1	15055	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

10	7378	X	6825	-0-	-553	-0-	305	1	5455	2	Y	968	885	0	76	1	242
							1065	9									
11	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	291	1	5051	2	Y	973	839	0	95	1	281
							1070	9									
12	7409	X	6888	-0-	-521	-0-	315	1	5377	2	Y	1087	1028	0	112	1	228
							1196	9									
01	7409	X	6962	-0-	-447	-0-	349	1	5404	2	Y	1099	1003	0	107	1	217
							1209	9									
02	6160	X	6154	-0-	-6	-0-	286	1	4799	2	Y	972	810	0	102	1	277
							1069	9									
03	6882	X	6610	-0-	-272	-0-	312	1	5216	2	Y	984	960	0	110	1	191
							1082	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34875	X	32079	-0-	-2796	-0-	1690	1	30159	2	Y	209	190	0	16	1	52
							230	9									
11	33060	X	30469	-0-	-2591	-0-	1658	1	28570	2	Y	219	187	0	21	1	63
							241	9									
12	33542	X	31050	-0-	-2492	-0-	1703	1	29080	2	Y	243	230	0	25	1	51
							267	9									
01	32829	X	30598	-0-	-2231	-0-	1832	1	28498	2	Y	244	223	0	24	1	48
							268	9									
02	29484	X	27012	-0-	-2472	-0-	1508	1	25276	2	Y	207	174	0	22	1	59
							228	9									
*03	32811	X	32811	-0-	-0-	-0-	1835	1	30738	2	Y	216	209	0	24	1	42
							238	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

10	4247	X	3464	-0-	-783	-0-	164	1	2901	2	Y	363	379	0	28	1	91
							399	9									
11	4410	X	3223	-0-	-1187	-0-	151	1	2597	2	Y	432	356	0	42	1	125
							475	9									
12	4557	X	2875	-0-	-1682	-0-	141	1	2362	2	Y	338	357	0	35	1	71
							372	9									
01	4557	X	3940	-0-	-617	-0-	191	1	2992	2	Y	688	556	0	67	1	136
							757	9									
02	4060	X	2404	-0-	-1656	-0-	116	1	1930	2	Y	325	334	0	34	1	93
							358	9									
*03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	176	1	2943	2	Y	639	536	0	72	1	124
							703	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

10	22599	X	20886	-0-	-1713	-0-	1092	1	19520	2	Y	249	228	0	20	1	62
							274	9									
11	21870	X	19203	-0-	-2667	-0-	1038	1	17869	2	Y	269	227	0	26	1	78
							296	9									
12	22041	X	19284	-0-	-2757	-0-	1051	1	17903	2	Y	300	284	0	31	1	63
							330	9									
01	21731	X	18556	-0-	-3175	-0-	1098	1	17107	2	Y	319	288	0	31	1	63
							351	9									
02	19404	X	18248	-0-	-1156	-0-	1012	1	16943	2	Y	266	225	0	28	1	76
							293	9									
03	20894	X	20760	-0-	-134	-0-	1154	1	19322	2	Y	258	255	0	29	1	50
							284	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	21	14	0	2	1	5
							23	9									
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	92	2	14	9	Y	13	13	0	1	1	4
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	8	1	163	2	Y	18	16	0	2	1	4
							20	9									
01	434	N	153	-0-	-281	-0-	8	1	134	2	Y	10	11	0	1	1	2
							11	9									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	Y	95	60	0	10	1	27
							105	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	27	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	146	1	2533	2	Y	376	253	0	29	1	94
							414	9									
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	196	1	3359	2	Y	420	352	0	41	1	121
							462	9									
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	153	1	2648	2	Y	347	359	0	36	1	73
							382	9									
01	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	166	1	2562	2	Y	322	300	0	31	1	64
							354	9									
02	3752	X	3460	-0-	-292	-0-	171	1	2872	2	Y	379	295	0	40	1	108
							417	9									
*03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	227	1	3739	2	Y	401	386	0	45	1	78
							441	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

10	30659	X	28180	-0-	-2479	-0-	1481	1	26435	2	Y	240	225	0	19	1	60
							264	9									
11	28770	X	26858	-0-	-1912	-0-	1454	1	25063	2	Y	310	250	0	30	1	90
							341	9									
12	29636	X	27192	-0-	-2444	-0-	1485	1	25331	2	Y	342	325	0	35	1	72
							376	9									
01	28830	X	26916	-0-	-1914	-0-	1600	1	24917	2	Y	363	328	0	35	1	72
							399	9									
02	26040	X	23999	-0-	-2041	-0-	1337	1	22341	2	Y	292	250	0	31	1	83
							321	9									
03	28179	X	26119	-0-	-2060	-0-	1451	1	24326	2	Y	311	299	0	35	1	60
							342	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

10	23095	X	22520	-0-	-575	-0-	1191	1	21272	2	Y	52	38	0	4	1	13
							57	9									
11	21630	X	19874	-0-	-1756	-0-	1078	1	18601	2	Y	177	122	0	17	1	51
							195	9									
12	22289	X	20279	-0-	-2010	-0-	1101	1	18826	2	Y	320	271	0	33	1	67
							352	9									
01	22506	X	20228	-0-	-2278	-0-	1197	1	18658	2	Y	339	306	0	33	1	67
							373	9									
02	20328	X	17934	-0-	-2394	-0-	991	1	16626	2	Y	288	243	0	30	1	82
							317	9									
03	22506	X	18873	-0-	-3633	-0-	1050	1	17540	2	Y	257	260	0	29	1	50
							283	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

10	13299	X	12133	-0-	-1166	-0-	643	1	11469	2	Y	19	20	0	1	1	5
							21	9									
11	12780	X	8113	-0-	-4667	-0-	444	1	7659	2	Y	9	10	0	1	1	3
							10	9									
12	12989	X	12863	-0-	-126	-0-	708	1	12112	2	Y	39	30	0	4	1	8
							43	9									
01	12989	X	10617	-0-	-2372	-0-	637	1	9923	2	Y	52	45	0	5	1	10
							57	9									
02	11732	X	10740	-0-	-992	-0-	600	1	10077	2	Y	57	45	0	6	1	16
							63	9									
03	12865	X	11949	-0-	-916	-0-	665	1	11160	2	Y	113	94	0	13	1	22
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27218	X	18857	-0-	-8361	-0-	979	1	17481	2	Y	361	314	0	28	1	90
							397	9									
11	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-	858	1	14777	2	Y	290	268	0	28	1	84
							319	9									
12	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	1052	1	17938	2	Y	278	275	0	29	1	58
							306	9									
01	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	1187	1	18456	2	Y	296	267	0	29	1	58
							326	9									
02	17024	X	-0-	-0-	-17024	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
03	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35

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	106	106	0			106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	930	X	773	-0-	-157	-0-	41	1	690	2	Y	38	23	0	4	1	11
							42	9									
12	961	X	750	-0-	-211	-0-	38	1	672	2	Y	36	35	0	4	1	8
							40	9									
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	Y	14	17	0	2	1	3
							15	9									
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	932	2	Y	17	13	0	2	1	5
							19	9									
03	1023	X	921	-0-	-102	-0-	51	1	835	2	Y	32	27	0	4	1	6
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366	X	366	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	12	19	0	1	1	3
							13	9									
11	330	X	296	-0-	-34	-0-	17	1	264	2	Y	14	11	0	2	1	4
							15	9									
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	32	26	0	3	1	7
							35	9									
01	644	X	644	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	Y	61	50	0	6	1	12
							67	9									
02	582	X	582	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	Y	25	27	0	3	1	7
							28	9									
*03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	50	41	0	6	1	10
							55	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

10	12121	X	896	-0-	-11225	-0-	46	1	832	2	Y	16	16	0	1	1	4
							18	9									
11	2550	X	553	-0-	-1997	-0-	29	1	509	2	Y	14	12	0	2	1	4
							15	9									
12	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	947	1	16107	2	Y	167	119	0	17	1	35
							184	9									
01	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	787	1	12248	2	Y	255	215	0	25	1	50
							281	9									
02	2800	N	10769	-0-	7969	7969	593	1	9928	2	Y	225	187	0	24	1	64
							248	9									
*03	19129	X	11160	-0-	-7969	-0-	616	1	10300	2	Y	222	218	0	25	1	43
							244	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

10	27683	X	25294	-0-	-2389	-0-	1336	1	23872	2	Y	78	108	0	6	1	20
							86	9									
11	26310	X	23988	-0-	-2322	-0-	1319	1	22669	2	Y	-0-	20	0			-0-
12	26753	X	23924	-0-	-2829	-0-	1327	1	22597	2	Y	-0-					-0-
01	26133	X	23550	-0-	-2583	-0-	1421	1	22129	2	Y	-0-					-0-
02	23604	X	20865	-0-	-2739	-0-	1174	1	19691	2	Y	-0-					-0-
03	25296	X	22746	-0-	-2550	-0-	1281	1	21465	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

10	22971	X	21277	-0-	-1694	-0-	1116	1	19940	2	Y	201	186	0	16	1	50
							221	9									
11	21930	X	19085	-0-	-2845	-0-	1034	1	17812	2	Y	217	183	0	21	1	63
							239	9									
12	22382	X	19626	-0-	-2756	-0-	1085	1	18524	2	Y	15	73	0	2	1	3
							17	9									
01	21886	X	19236	-0-	-2650	-0-	1160	1	18076	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	19628	X	17120	-0-	-2508	-0-	964	1	16156	2	Y	-0-					-0-
03	21266	X	18906	-0-	-2360	-0-	1057	1	17725	2	Y	113	78	0	13	1	22
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32054	X	29224	-0-	-2830	-0-	1544	1	27575	2	Y	95	88	0	7	1	24
							105	9									
11	30480	X	27626	-0-	-2854	-0-	1510	1	26009	2	Y	97	83	0	10	1	28
							107	9									
12	30938	X	27856	-0-	-3082	-0-	1536	1	26202	2	Y	107	102	0	11	1	22
							118	9									
01	30008	X	27494	-0-	-2514	-0-	1651	1	25719	2	Y	113	102	0	11	1	22
							124	9									
02	26964	X	24106	-0-	-2858	-0-	1354	1	22649	2	Y	94	79	0	10	1	27
							103	9									
03	29233	X	26134	-0-	-3099	-0-	1466	1	24565	2	Y	94	92	0	11	1	18
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

10	28954	X	25563	-0-	-3391	-0-	1344	1	24035	2	Y	167	154	0	13	1	42
							184	9									
11	27270	X	24235	-0-	-3035	-0-	1319	1	22668	2	Y	225	180	0	22	1	65
							248	9									
12	27652	X	23785	-0-	-3867	-0-	1304	1	22261	2	Y	200	202	0	21	1	42
							220	9									
01	26443	X	23317	-0-	-3126	-0-	1395	1	21694	2	Y	207	188	0	20	1	41
							228	9									
02	23660	X	20661	-0-	-2999	-0-	1154	1	19309	2	Y	180	151	0	19	1	51
							198	9									
03	25575	X	23052	-0-	-2523	-0-	1288	1	21564	2	Y	182	178	0	20	1	35
							200	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

10	21948	X	19643	-0-	-2305	-0-	1038	1	18507	2	Y	89	129	0	7	1	22
							98	9									
11	21030	X	19183	-0-	-1847	-0-	1039	1	17874	2	Y	245	172	0	24	1	71
							270	9									
12	21390	X	19453	-0-	-1937	-0-	1058	1	18076	2	Y	290	270	0	30	1	61
							319	9									
01	20491	X	18955	-0-	-1536	-0-	1143	1	17778	2	Y	31	83	0	3	1	6
							34	9									
02	18508	X	16809	-0-	-1699	-0-	947	1	15862	2	Y	-0-	6	0			-0-
03	19809	X	18294	-0-	-1515	-0-	1030	1	17264	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

10	7533	X	6627	-0-	-906	-0-	351	1	6236	2	Y	36	32	0	3	1	9
							40	9									
11	7200	X	6246	-0-	-954	-0-	342	1	5858	2	Y	42	35	0	4	1	12
							46	9									
12	7223	X	5645	-0-	-1578	-0-	312	1	5298	2	Y	32	34	0	3	1	7
							35	9									
01	7068	X	6293	-0-	-775	-0-	380	1	5894	2	Y	17	19	0	2	1	3
							19	9									
02	6160	X	5513	-0-	-647	-0-	309	1	5204	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	6634	X	5981	-0-	-653	-0-	335	1	5646	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30039 X	27132	-0-	-2907	-0-	1430	1	25528	2	Y	158	148	0	12	1	40
						174	9									
11	28770 X	25683	-0-	-3087	-0-	1400	1	24117	2	Y	151	132	0	15	1	44
						166	9									
12	29202 X	26273	-0-	-2929	-0-	1447	1	24643	2	Y	166	158	0	17	1	35
						183	9									
01	28768 X	25894	-0-	-2874	-0-	1550	1	24153	2	Y	174	158	0	17	1	34
						191	9									
02	25424 X	23176	-0-	-2248	-0-	1295	1	21723	2	Y	144	122	0	15	1	41
						158	9									
03	27125 X	25357	-0-	-1768	-0-	1420	1	23779	2	Y	144	141	0	16	1	28
						158	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

10	22785 X	21535	-0-	-1250	-0-	1139	1	20307	2	Y	81	64	0	6	1	20
						89	9									
11	21930 X	21051	-0-	-879	-0-	1145	1	19756	2	Y	136	104	0	13	1	39
						150	9									
12	22661 X	21212	-0-	-1449	-0-	1169	1	19900	2	Y	130	129	0	13	1	27
						143	9									
01	22661 X	20476	-0-	-2185	-0-	1233	1	19204	2	Y	35	52	0	3	1	7
						39	9									
02	19656 X	17999	-0-	-1657	-0-	1014	1	16975	2	Y	9	12	0	1	1	3
						10	9									
03	21762 X	19492	-0-	-2270	-0-	1099	1	18393	2	Y	-0-	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

10	34968 X	32433	-0-	-2535	-0-	1716	1	30620	2	Y	88	81	0	7	1	22
						97	9									
11	32640 X	30842	-0-	-1798	-0-	1686	1	29054	2	Y	93	79	0	9	1	27
						102	9									
12	33263 X	31552	-0-	-1711	-0-	1740	1	29700	2	Y	102	97	0	11	1	21
						112	9									
01	33263 X	31217	-0-	-2046	-0-	1874	1	29225	2	Y	107	97	0	10	1	21
						118	9									
02	29848 X	27697	-0-	-2151	-0-	1554	1	26046	2	Y	88	75	0	9	1	25
						97	9									
03	32426 X	30132	-0-	-2294	-0-	1694	1	28338	2	Y	91	88	0	10	1	18
						100	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

10	22723 X	20460	-0-	-2263	-0-	1086	1	19351	2	Y	21	19	0	2	1	5
						23	9									
11	21540 X	19445	-0-	-2095	-0-	1066	1	18360	2	Y	17	15	0	2	1	5
						19	9									
12	21762 X	19936	-0-	-1826	-0-	1101	1	18777	2	Y	53	41	0	6	1	11
						58	9									
01	21545 X	19584	-0-	-1961	-0-	1182	1	18402	2	Y	-0-	11	0			-0-
02	18816 X	17287	-0-	-1529	-0-	975	1	16312	2	Y	-0-					-0-
03	20460 X	18542	-0-	-1918	-0-	1044	1	17498	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23777	X	21447	-0-	-2330	-0-	1135	1	20245	2	Y	61	57	0	5	1	15
							67	9									
11	22650	X	20164	-0-	-2486	-0-	1106	1	19013	2	Y	41	40	0	4	1	12
							45	9									
12	22878	X	20572	-0-	-2306	-0-	1139	1	19401	2	Y	29	32	0	3	1	6
							32	9									
01	22878	X	20223	-0-	-2655	-0-	1219	1	19004	2	Y	-0-	6	0			-0-
02	19880	X	16216	-0-	-3664	-0-	913	1	15303	2	Y	-0-					-0-
03	21452	X	19385	-0-	-2067	-0-	1095	1	18290	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29729	X	29336	-0-	-393	-0-	1555	1	27766	2	Y	14	13	0	1	1	3
							15	9									
11	27083	X	27083	-0-	-0-	-0-	1486	1	25579	2	Y	16	13	0	2	1	4
							18	9									
12	32302	X	27085	-0-	-5217	-0-	1497	1	25567	2	Y	19	17	0	2	1	4
							21	9									
01	32302	X	26627	-0-	-5675	-0-	1606	1	24999	2	Y	20	18	0	2	1	4
							22	9									
02	29176	X	23595	-0-	-5581	-0-	1327	1	22253	2	Y	14	13	0	1	1	4
							15	9									
03	29326	X	26211	-0-	-3115	-0-	1477	1	24716	2	Y	16	15	0	2	1	3
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16585	X	15648	-0-	-937	-0-	831	1	14817	2	Y	-0-					-0-
11	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	804	1	13836	2	Y	-0-					-0-
12	16523	X	14686	-0-	-1837	-0-	812	1	13874	2	Y	-0-					-0-
01	16523	X	14409	-0-	-2114	-0-	872	1	13537	2	Y	-0-					-0-
02	14924	X	12721	-0-	-2203	-0-	717	1	12004	2	Y	-0-					-0-
03	15655	X	13724	-0-	-1931	-0-	772	1	12952	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	7811	-0-	-590	-0-	416	1	7391	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
11	8130	X	6116	-0-	-2014	-0-	337	1	5772	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
12	8804	X	7690	-0-	-1114	-0-	426	1	7263	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
01	8804	X	8302	-0-	-502	-0-	500	1	7801	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	7952	X	6705	-0-	-1247	-0-	378	1	6326	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	7812	X	7588	-0-	-224	-0-	425	1	7162	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26102	X	24615	-0-	-1487	-0-	1301	1	23229	2	Y	77	79	0	6	1	19
							85	9									
11	25260	X	22711	-0-	-2549	-0-	1242	1	21390	2	Y	72	63	0	7	1	21
							79	9									
12	24535	X	24535	-0-	-0-	-0-	1351	1	23070	2	Y	104	92	0	11	1	22
							114	9									
01	24614	X	24026	-0-	-588	-0-	1446	1	22457	2	Y	112	101	0	11	1	22
							123	9									
02	22232	X	805	-0-	-21427	-0-	44	1	757	2	Y	4	24	0	1	1	1
							4	9									
03	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

10	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	978	1	17474	2	Y	284	266	0	22	1	71
							312	9									
11	20340	X	17980	-0-	-2360	-0-	970	1	16680	2	Y	300	255	0	29	1	87
							330	9									
12	21018	X	18368	-0-	-2650	-0-	996	1	17016	2	Y	324	310	0	33	1	68
							356	9									
01	21018	X	18000	-0-	-3018	-0-	1066	1	16554	2	Y	345	311	0	34	1	68
							380	9									
02	18060	X	16974	-0-	-1086	-0-	940	1	15714	2	Y	291	246	0	30	1	83
							320	9									
03	18755	X	18277	-0-	-478	-0-	1010	1	16945	2	Y	293	286	0	33	1	57
							322	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

10	415	X	415	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	589	X	290	-0-	-299	-0-	17	1	269	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	403	N	227	-0-	-176	-0-	14	1	210	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	4	1	126	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

10	33139	X	31303	-0-	-1836	-0-	1652	1	29495	2	Y	142	126	0	11	1	36
							156	9									
11	32070	X	29321	-0-	-2749	-0-	1600	1	27561	2	Y	145	125	0	14	1	42
							160	9									
12	32736	X	29648	-0-	-3088	-0-	1637	1	27917	2	Y	85	100	0	9	1	18
							94	9									
01	32736	X	29232	-0-	-3504	-0-	1755	1	27310	2	Y	152	125	0	15	1	30
							167	9									
02	28588	X	25798	-0-	-2790	-0-	1445	1	24164	2	Y	172	135	0	18	1	49
							189	9									
03	31310	X	29106	-0-	-2204	-0-	1630	1	27299	2	Y	161	161	0	18	1	31
							177	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35495	X	31920	-0-	-3575	-0-	1695	1	30224	2	Y	1	34	0			-0-
							1	9									
11	33420	X	29808	-0-	-3612	-0-	1635	1	28139	2	Y	31	19	0	3	1	9
							34	9									
12	33976	X	31365	-0-	-2611	-0-	1732	1	29565	2	Y	62	52	0	6	1	13
							68	9									
01	33263	X	30641	-0-	-2622	-0-	1840	1	28661	2	Y	127	103	0	12	1	25
							140	9									
02	29232	X	26883	-0-	-2349	-0-	1511	1	25324	2	Y	44	52	0	5	1	12
							48	9									
03	31930	X	29203	-0-	-2727	-0-	1639	1	27451	2	Y	103	83	0	12	1	20
							113	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39091	X	24547	-0-	-14544	-0-	1299	1	23164	2	Y	76	116	0	6	1	19
							84	9									
11	37830	X	10419	-0-	-27411	-0-	567	1	9772	2	Y	73	64	0	7	1	21
							80	9									
12	39091	X	2674	-0-	-36417	-0-	146	1	2522	2	Y	5	24	0	1	1	1
							6	9									
01	37200	X	6707	-0-	-30493	-0-	397	1	6183	2	Y	115	82	0	11	1	23
							127	9									
02	28364	X	7695	-0-	-20669	-0-	427	1	7138	2	Y	118	95	0	12	1	34
							130	9									
03	24552	X	8381	-0-	-16171	-0-	468	1	7852	2	Y	55	72	0	6	1	11
							61	9									

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	21204	X	20015	-0-	-1189	-0-	1056	1	18848	2	Y	101	106	0	8	1	25
							111	9									
11	20400	X	18349	-0-	-2051	-0-	1003	1	17232	2	Y	104	89	0	10	1	30
							114	9									
12	20801	X	20055	-0-	-746	-0-	1111	1	18944	2	Y	-0-	30	0			-0-
01	20584	X	18880	-0-	-1704	-0-	1139	1	17741	2	Y	-0-					-0-
02	18340	X	16556	-0-	-1784	-0-	933	1	15623	2	Y	-0-					-0-
03	20057	X	18022	-0-	-2035	-0-	1015	1	17007	2	Y	-0-					-0-

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	17825	X	13672	-0-	-4153	-0-	723	1	12916	2	Y	30	38	0	2	1	8
							33	9									
11	17250	X	13233	-0-	-4017	-0-	718	1	12416	2	Y	90	63	0	9	1	26
							99	9									
12	17825	X	15857	-0-	-1968	-0-	874	1	14867	2	Y	105	98	0	11	1	22
							116	9									
01	16554	X	13841	-0-	-2713	-0-	829	1	12906	2	Y	96	90	0	9	1	19
							106	9									
02	13412	X	13345	-0-	-67	-0-	747	1	12501	2	Y	88	73	0	9	1	25
							97	9									
03	15872	X	14242	-0-	-1630	-0-	796	1	13348	2	Y	89	87	0	10	1	17
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19871	X	10276	-0-	-9595	-0-	543	1	9672	2	Y	55	37	0	4	1	14
							61	9									
11	19230	X	8489	-0-	-10741	-0-	463	1	7947	2	Y	72	58	0	7	1	21
							79	9									
12	19871	X	8969	-0-	-10902	-0-	494	1	8455	2	Y	18	33	0	2	1	4
							20	9									
01	20150	X	7557	-0-	-12593	-0-	455	1	7079	2	Y	21	19	0	2	1	4
							23	9									
02	15540	X	1314	-0-	-14226	-0-	73	1	1229	2	Y	11	11	0	1	1	3
							12	9									
03	10261	X	798	-0-	-9463	-0-	44	1	754	2	Y	-0-	3	0			-0-

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	28892	X	26400	-0-	-2492	-0-	1390	1	24808	2	Y	184	145	0	15	1	46
							202	9									
11	27960	X	25302	-0-	-2658	-0-	1377	1	23704	2	Y	201	169	0	20	1	58
							221	9									
12	28892	X	25545	-0-	-3347	-0-	1411	1	24024	2	Y	100	127	0	10	1	21
							110	9									
01	27218	X	24750	-0-	-2468	-0-	1495	1	23255	2	Y	-0-	21	0			-0-
02	24192	X	22312	-0-	-1880	-0-	1259	1	21053	2	Y	-0-					-0-
03	26412	X	24417	-0-	-1995	-0-	1379	1	23038	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35030	X	31518	-0-	-3512	-0-	1670	1	29831	2	Y	15	14	0	1	1	4
							17	9									
11	33510	X	27278	-0-	-6232	-0-	1496	1	25762	2	Y	18	15	0	2	1	5
							20	9									
12	33697	X	28389	-0-	-5308	-0-	1571	1	26795	2	Y	21	20	0	2	1	4
							23	9									
01	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	2023	1	31484	2	Y	17	16	0	2	1	3
							19	9									
02	29512	X	27277	-0-	-2235	-0-	1534	1	25729	2	Y	13	11	0	1	1	4
							14	9									
03	31527	X	23988	-0-	-7539	-0-	1354	1	22615	2	Y	17	16	0	2	1	3
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34100	X	31588	-0-	-2512	-0-	1675	1	29901	2	Y	11	10	0	1	1	3
							12	9									
11	33000	X	29784	-0-	-3216	-0-	1635	1	28130	2	Y	17	13	0	2	1	5
							19	9									
12	33170	X	30665	-0-	-2505	-0-	1697	1	28948	2	Y	18	17	0	2	1	4
							20	9									
01	32767	X	30497	-0-	-2270	-0-	1838	1	28640	2	Y	17	16	0	2	1	3
							19	9									
02	29148	X	26779	-0-	-2369	-0-	1508	1	25258	2	Y	12	11	0	1	1	3
							13	9									
03	31589	X	28858	-0-	-2731	-0-	1625	1	27221	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33294	X	30779	-0-	-2515	-0-	1633	1	29121	2	Y	23	21	0	2	1	6
							25	9									
11	31830	X	29163	-0-	-2667	-0-	1600	1	27560	2	Y	3	8	0			1
							3	9									
12	31961	X	30266	-0-	-1695	-0-	1675	1	28580	2	Y	10	8	0	1	1	2
							11	9									
01	31806	X	30351	-0-	-1455	-0-	1832	1	28493	2	Y	24	19	0	2	1	5
							26	9									
02	28308	X	26497	-0-	-1811	-0-	1492	1	24983	2	Y	20	17	0	2	1	6
							22	9									
03	30783	X	28644	-0-	-2139	-0-	1612	1	27011	2	Y	19	19	0	2	1	4
							21	9									

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	24304	X	21809	-0-	-2495	-0-	1145	1	20444	2	Y	200	185	0	16	1	50
							220	9									
11	23070	X	20676	-0-	-2394	-0-	1121	1	19326	2	Y	208	178	0	20	1	60
							229	9									
12	23343	X	20974	-0-	-2369	-0-	1147	1	19574	2	Y	230	218	0	24	1	48
							253	9									
01	22382	X	20604	-0-	-1778	-0-	1228	1	19113	2	Y	239	217	0	23	1	47
							263	9									
02	20216	X	18218	-0-	-1998	-0-	1014	1	16988	2	Y	196	167	0	20	1	56
							216	9									
03	21824	X	19719	-0-	-2105	-0-	1099	1	18400	2	Y	200	195	0	22	1	39
							220	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	19251	X	16317	-0-	-2934	-0-	863	1	15434	2	Y	18	36	0	1	1	5
							20	9									
11	18090	X	16286	-0-	-1804	-0-	877	1	15121	2	Y	262	165	0	26	1	76
							288	9									
12	18476	X	16571	-0-	-1905	-0-	900	1	15352	2	Y	290	275	0	30	1	61
							319	9									
01	18259	X	16417	-0-	-1842	-0-	970	1	15116	2	Y	301	274	0	29	1	59
							331	9									
02	16100	X	14835	-0-	-1265	-0-	822	1	13736	2	Y	252	213	0	26	1	72
							277	9									
03	16833	X	16603	-0-	-230	-0-	919	1	15400	2	Y	258	251	0	29	1	50
							284	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	21700	X	19743	-0-	-1957	-0-	1028	1	18376	2	Y	308	271	0	24	1	77
							339	9									
11	20640	X	18731	-0-	-1909	-0-	1008	1	17367	2	Y	324	275	0	32	1	94
							356	9									
12	21049	X	18922	-0-	-2127	-0-	1029	1	17545	2	Y	316	311	0	33	1	66
							348	9									
01	20150	X	18766	-0-	-1384	-0-	1112	1	17304	2	Y	318	290	0	31	1	63
							350	9									
02	18200	X	18094	-0-	-106	-0-	1005	1	16827	2	Y	238	208	0	25	1	68
							262	9									
03	19747	X	19539	-0-	-208	-0-	1085	1	18189	2	Y	241	235	0	27	1	47
							265	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836 X	3264	-0-	-1572	-0-	157	1	2804	2	Y	275	256	0	21	1	69
						303	9									
11	4170 X	3019	-0-	-1151	-0-	149	1	2569	2	Y	274	237	0	27	1	79
						301	9									
12	3968 X	3104	-0-	-864	-0-	153	1	2652	2	Y	272	266	0	28	1	57
						299	9									
01	3751 X	2825	-0-	-926	-0-	152	1	2401	2	Y	247	231	0	24	1	49
						272	9									
02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	173	1	2895	2	Y	279	219	0	29	1	80
						307	9									
*03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	198	1	3320	2	Y	277	272	0	31	1	54
						305	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	8215 X	7783	-0-	-432	-0-	401	1	7184	2	Y	180	163	0	14	1	45
						198	9									
11	7950 X	7247	-0-	-703	-0-	385	1	6672	2	Y	173	151	0	17	1	50
						190	9									
12	7967 X	6011	-0-	-1956	-0-	321	1	5512	2	Y	162	161	0	17	1	34
						178	9									
01	7967 X	7624	-0-	-343	-0-	445	1	6935	2	Y	222	190	0	22	1	44
						244	9									
02	7168 X	7056	-0-	-112	-0-	385	1	6451	2	Y	200	166	0	21	1	57
						220	9									
03	7781 X	7548	-0-	-233	-0-	411	1	6935	2	Y	184	184	0	21	1	36
						202	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

10	4495 X	3746	-0-	-749	-0-	177	1	3173	2	Y	360	358	0	28	1	90
						396	9									
11	4350 X	3479	-0-	-871	-0-	171	1	2955	2	Y	321	287	0	31	1	93
						353	9									
12	4588 X	3685	-0-	-903	-0-	186	1	3148	2	Y	319	312	0	33	1	67
						351	9									
01	4464 X	3833	-0-	-631	-0-	208	1	3233	2	Y	356	318	0	35	1	70
						392	9									
02	4032 X	2981	-0-	-1051	-0-	150	1	2525	2	Y	278	240	0	29	1	79
						306	9									
03	3751 X	2208	-0-	-1543	-0-	112	1	1902	2	Y	176	201	0	20	1	34
						194	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21886	X	19487	-0-	-2399	-0-	1021 212	1 9	18254	2	Y	193	160	0	15	1	48
11	19980	X	18517	-0-	-1463	-0-	1003 279	1 9	17235	2	Y	254	204	0	25	1	73
12	20646	X	19077	-0-	-1569	-0-	1040 290	1 9	17747	2	Y	264	255	0	27	1	55
01	20646	X	18148	-0-	-2498	-0-	1080 239	1 9	16829	2	Y	217	208	0	21	1	43
02	18228	X	15978	-0-	-2250	-0-	888 204	1 9	14886	2	Y	185	156	0	19	1	53
03	19499	X	17440	-0-	-2059	-0-	967 266	1 9	16207	2	Y	242	221	0	27	1	47

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	27063	X	24001	-0-	-3062	-0-	1274 7	1 9	22720	2	Y	6	6	0			2
11	25500	X	22275	-0-	-3225	-0-	1224 18	1 9	21033	2	Y	16	11	0	2	1	5
12	25637	X	22412	-0-	-3225	-0-	1239 43	1 9	21130	2	Y	39	32	0	4	1	8
01	25017	X	22013	-0-	-3004	-0-	1326 66	1 9	20621	2	Y	60	50	0	6	1	12
02	21924	X	19651	-0-	-2273	-0-	1108 11	1 9	18532	2	Y	10	18	0	1	1	3
03	23994	X	21515	-0-	-2479	-0-	1202 173	1 9	20140	2	Y	157	112	0	18	1	30

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30721	X	27000	-0-	-3721	-0-	1416 299	1 9	25285	2	Y	272	246	0	21	1	68
11	29730	X	23652	-0-	-6078	-0-	1282 308	1 9	22062	2	Y	280	240	0	27	1	81
12	30008	X	24870	-0-	-5138	-0-	1360 336	1 9	23174	2	Y	305	291	0	31	1	64
01	28117	X	25783	-0-	-2334	-0-	1535 373	1 9	23875	2	Y	339	303	0	33	1	67
02	25228	X	22310	-0-	-2918	-0-	1239 312	1 9	20759	2	Y	284	240	0	30	1	81
03	27001	X	24045	-0-	-2956	-0-	1333 322	1 9	22390	2	Y	293	284	0	33	1	57

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21545	X	19198	-0-	-2347	-0-	1008 190	1 9	18000	2	Y	173	137	0	14	1	43
11	20850	X	18128	-0-	-2722	-0-	977 295	1 9	16856	2	Y	268	208	0	26	1	77
12	21545	X	17038	-0-	-4507	-0-	928 275	1 9	15835	2	Y	250	249	0	26	1	52
01	20522	X	19204	-0-	-1318	-0-	1151 124	1 9	17929	2	Y	113	132	0	11	1	22
02	17528	X	16053	-0-	-1475	-0-	906 1	1 9	15146	2	Y	1	23	0			-0-
03	19189	X	17263	-0-	-1926	-0-	955 352	1 9	15956	2	Y	320	222	0	36	1	62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3210	-0-	110	110	140	1	2481	2	Y	535	359	0	42	1	134
							589	9									
11	3000	N	3019	-0-	19	129	132	1	2280	2	Y	552	472	0	54	1	160
							607	9									
12	3100	N	3513	-0-	413	542	153	1	2652	2	Y	644	603	0	66	1	135
							708	9									
01	4144	X	3602	-0-	-542	-0-	176	1	2733	2	Y	630	580	0	61	1	124
							693	9									
02	2912	X	2026	-0-	-886	-0-	93	1	1593	2	Y	309	313	0	32	1	88
							340	9									
03	3503	X	1187	-0-	-2316	-0-	65	1	1075	2	Y	43	118	0	5	1	8
							47	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	70	1	1281	2	Y	307	206	0	24	1	77
							338	9									
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	77	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	101	1	1713	2	Y	311	189	0	33	1	89
							342	9									
*03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	140	1	2358	2	Y	288	289	0	32	1	56
							317	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	322	1	5729	2	Y	1526	1025	0	120	1	381
							1679	9									
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	282	1	4847	2	Y	942	959	0	92	1	272
							1036	9									
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	301	1	5161	2	Y	1102	1030	0	113	1	231
							1212	9									
01	7719	X	6627	-0-	-1092	-0-	322	1	5032	2	Y	1157	1047	0	113	1	228
							1273	9									
02	6972	X	5397	-0-	-1575	-0-	248	1	4149	2	Y	909	783	0	95	1	259
							1000	9									
03	7719	X	3071	-0-	-4648	-0-	141	1	2379	2	Y	501	607	0	56	1	97
							551	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

10	15748	X	12917	-0-	-2831	-0-	674	1	12020	2	Y	203	195	0	16	1	51
							223	9									
11	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	646	1	11081	2	Y	202	175	0	20	1	58
							222	9									
12	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	774	1	13218	2	Y	211	203	0	22	1	44
							232	9									
01	13020	X	12123	-0-	-897	-0-	720	1	11208	2	Y	177	169	0	17	1	35
							195	9									
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15469	X	14334	-0-	-1135	-0-	750 194	1 9	13390	2	Y	176	160	0	14	1	44
11	14970	X	13561	-0-	-1409	-0-	732 202	1 9	12627	2	Y	184	157	0	18	1	53
12	15469	X	13718	-0-	-1751	-0-	748 226	1 9	12744	2	Y	205	194	0	21	1	43
01	15035	X	13700	-0-	-1335	-0-	813 241	1 9	12646	2	Y	219	198	0	21	1	43
02	13300	X	12171	-0-	-1129	-0-	676 199	1 9	11296	2	Y	181	153	0	19	1	52
03	14322	X	13199	-0-	-1123	-0-	730 202	1 9	12267	2	Y	184	179	0	21	1	36

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

10	14818	X	13732	-0-	-1086	-0-	717 208	1 9	12807	2	Y	189	175	0	15	1	47
11	14070	X	12184	-0-	-1886	-0-	658 208	1 9	11318	2	Y	189	163	0	18	1	55
12	14260	X	14116	-0-	-144	-0-	767 257	1 9	13092	2	Y	234	216	0	24	1	49
01	13888	X	11575	-0-	-2313	-0-	685 230	1 9	10660	2	Y	209	197	0	20	1	41
02	12544	X	12393	-0-	-151	-0-	687 215	1 9	11491	2	Y	195	160	0	20	1	56
03	14105	X	12950	-0-	-1155	-0-	717 219	1 9	12014	2	Y	199	194	0	22	1	39

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

10	3100	N	3320	-0-	220	345	147 540	1 9	2633	2	Y	491	451	0	38	1	123
11	3000	N	3418	-0-	418	763	158 556	1 9	2704	2	Y	505	433	0	49	1	146
12	3938	X	3175	-0-	-763	-0-	142 657	1 9	2376	2	Y	597	557	0	61	1	125
01	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	146 624	1 9	2258	2	Y	567	525	0	55	1	112
02	3192	X	2771	-0-	-421	-0-	126 520	1 9	2125	2	Y	473	400	0	50	1	135
03	3534	X	970	-0-	-2564	-0-	44 169	1 9	757	2	Y	154	242	0	17	1	30

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

10	1612	N	58	-0-	-1554	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	375	-0-	-555	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	961	X	59	-0-	-902	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	364	X	132	-0-	-232	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	3186	-0-	-4564	-0-	147	1	2597	2	Y	402	517	0	32	1	100
							442	9									
11	7950	X	2093	-0-	-5857	-0-	100	1	1726	2	Y	243	249	0	24	1	70
							267	9									
12	8215	X	2713	-0-	-5502	-0-	126	1	2158	2	Y	390	338	0	40	1	82
							429	9									
01	8215	X	2595	-0-	-5620	-0-	133	1	2037	2	Y	386	354	0	38	1	76
							425	9									
02	7252	X	2601	-0-	-4651	-0-	124	1	2089	2	Y	353	291	0	37	1	101
							388	9									
03	3193	X	2131	-0-	-1062	-0-	110	1	1806	2	Y	195	236	0	22	1	38
							215	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

10	25482	X	23462	-0-	-2020	-0-	1236	1	22076	2	Y	136	111	0	11	1	34
							150	9									
11	24660	X	22644	-0-	-2016	-0-	1233	1	21218	2	Y	175	141	0	17	1	51
							193	9									
12	24986	X	23274	-0-	-1712	-0-	1277	1	21777	2	Y	200	188	0	21	1	42
							220	9									
01	24366	X	23275	-0-	-1091	-0-	1392	1	21643	2	Y	218	196	0	21	1	43
							240	9									
02	21784	X	20729	-0-	-1055	-0-	1157	1	19366	2	Y	187	157	0	20	1	53
							206	9									
03	23467	X	22661	-0-	-806	-0-	1264	1	21184	2	Y	194	188	0	22	1	37
							213	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

10	15035	X	14274	-0-	-761	-0-	751	1	13391	2	Y	120	124	0	9	1	30
							132	9									
11	14490	X	13478	-0-	-1012	-0-	731	1	12611	2	Y	124	106	0	12	1	36
							136	9									
12	14973	X	13857	-0-	-1116	-0-	760	1	12943	2	Y	140	132	0	15	1	29
							154	9									
01	14973	X	13765	-0-	-1208	-0-	823	1	12775	2	Y	152	136	0	15	1	30
							167	9									
02	13160	X	12197	-0-	-963	-0-	680	1	11383	2	Y	122	104	0	13	1	35
							134	9									
03	14260	X	13189	-0-	-1071	-0-	736	1	12319	2	Y	122	119	0	14	1	24
							134	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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	132	1	2408	2	Y	493	446	0	39	1	123
							542	9									
11	3000	N	4309	-0-	1309	1309	198	1	3396	2	Y	650	522	0	63	1	188
							715	9									
12	3100	N	4809	-0-	1709	3018	223	1	3814	2	Y	702	671	0	72	1	147
							772	9									
01	7114	X	4096	-0-	-3018	-0-	204	1	3149	2	Y	675	623	0	66	1	133
							743	9									
02	3864	X	3006	-0-	-858	-0-	139	1	2315	2	Y	502	439	0	53	1	143
							552	9									
03	4278	X	2043	-0-	-2235	-0-	101	1	1670	2	Y	247	314	0	28	1	48
							272	9									

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	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	194	1	3463	2	Y	612	555	0	48	1	153
							673	9									
11	4350	X	448	-0-	-3902	-0-	20	1	345	2	Y	75	199	0	7	1	22
							83	9									
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
01	4495	X	680	-0-	-3815	-0-	32	1	490	2	Y	144	102	0	14	1	28
							158	9									
02	4060	X	1051	-0-	-3009	-0-	47	1	817	2	Y	170	132	0	18	1	48
							187	9									
03	4340	X	1193	-0-	-3147	-0-	57	1	996	2	Y	127	136	0	14	1	25
							140	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	728	2	Y	127	78	0	12	1	37
							140	9									
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	Y	119	119	0	12	1	25
							131	9									
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	115	106	0	11	1	23
							127	9									
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	24	1	385	2	Y	106	88	0	11	1	30
							117	9									
03	682	N	131	-0-	-551	-0-	3	1	109	2	Y	17	42	0	2	1	3
							19	9									

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	Y	189	127	0	15	1	47
							208	9									
11	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	125	1	2192	2	Y	603	417	0	59	1	174
							663	9									
12	3100	N	3940	-0-	840	840	166	1	2822	2	Y	865	769	0	89	1	181
							952	9									
01	6483	X	5643	-0-	-840	-0-	267	1	4146	2	Y	1118	970	0	109	1	220
							1230	9									
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	204	1	3397	2	Y	899	769	0	94	1	256
							989	9									
03	3937	X	2938	-0-	-999	-0-	132	1	2233	2	Y	521	618	0	58	1	101
							573	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	85	-0-	-1341	-0-	67	2	18	9	Y	16	83	0	1	1	4
11	810	N	584	-0-	-226	-0-	24	1	435	2	Y	114	74	0	11	1	33
							125	9									
12	1271	N	326	-0-	-945	-0-	20	1	306	2	Y	-0-	33	0			-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	85	-0-	-447	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

10	3658	X	3156	-0-	-502	-0-	1380	1	1494	2	Y	256	250	0			66
							282	9									
11	3540	X	3043	-0-	-497	-0-	1257	1	1533	2	Y	230	214	0			82
							253	9									
12	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	1057	1	1830	2	Y	246	242	0			86
							271	9									
01	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	904	1	1937	2	Y	270	254	0			102
							297	9									
02	2856	X	2731	-0-	-125	-0-	756	1	1767	2	Y	189	209	0			82
							208	9									
*03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	953	1	1918	2	Y	342	367	0			57
							376	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

10	7657	X	7478	-0-	-179	-0-	3206	1	3474	2	Y	725	729	0			187
							798	9									
11	7410	X	7171	-0-	-239	-0-	2897	1	3531	2	Y	675	620	0			242
							743	9									
12	7657	X	7239	-0-	-418	-0-	2380	1	4116	2	Y	675	681	0			236
							743	9									
01	7223	X	7039	-0-	-184	-0-	2009	1	4304	2	Y	660	647	0			249
							726	9									
02	6524	X	6335	-0-	-189	-0-	1727	1	4033	2	Y	523	545	0			227
							575	9									
*03	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	2079	1	4186	2	Y	927	998	0			156
							1020	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

10	7998	X	6805	-0-	-1193	-0-	3023	1	3275	2	Y	461	468	0			119
							507	9									
11	7380	X	6676	-0-	-704	-0-	2793	1	3404	2	Y	435	398	0			156
							479	9									
12	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	2455	1	4248	2	Y	445	445	0			156
							490	9									
01	7440	X	7143	-0-	-297	-0-	2107	1	4518	2	Y	471	449	0			178
							518	9									
02	6524	X	6390	-0-	-134	-0-	1798	1	4194	2	Y	362	383	0			157
							398	9									
03	7192	X	7139	-0-	-53	-0-	2146	1	4318	2	Y	614	668	0			103
							675	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	9615	-0-	-832	-0-	4036	1	4371	2	Y	1098	1111	0			283
							1208	9									
11	10020	X	9288	-0-	-732	-0-	3681	1	4487	2	Y	1018	937	0			364
							1120	9									
12	10261	X	9792	-0-	-469	-0-	3160	1	5469	2	Y	1057	1052	0			369
							1163	9									
01	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	2728	1	5844	2	Y	1158	1090	0			437
							1274	9									
02	8680	X	8407	-0-	-273	-0-	2260	1	5275	2	Y	793	886	0			344
							872	9									
*03	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	2734	1	5506	2	Y	1490	1584	0			250
							1639	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5376	-0-	-638	-0-	2328	1	2523	2	Y	477	484	0			123
							525	9									
11	5730	X	5177	-0-	-553	-0-	2109	1	2571	2	Y	452	413	0			162
							497	9									
12	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	1751	1	3029	2	Y	452	456	0			158
							497	9									
01	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	1488	1	3190	2	Y	483	459	0			182
							531	9									
02	4956	X	4592	-0-	-364	-0-	1264	1	2950	2	Y	344	377	0			149
							378	9									
03	5363	X	5352	-0-	-11	-0-	1551	1	3124	2	Y	615	661	0			103
							677	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	183	1	316	2	Y	23	15	0			8
							25	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	179	-0-	-69	-0-	84	1	91	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	496	X	352	-0-	-144	-0-	129	1	221	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	208	1	447	2	Y	29	19	0			11
							32	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	222	1	519	2	Y	1	12	0			-0-
							1	9									
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	313	1	630	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	2	87	9	Y	79	53	0	6	1	20
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	2	149	9	Y	135	103	0	13	1	39
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	397	312	0	41	1	83
						437	9									
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	590	500	0	57	1	116
						649	9									
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	2	198	9	Y	180	226	0	19	1	51
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	45	2	416	9	Y	378	314	0	42	1	73

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

10	17825 X	16401	-0-	-1424	-0-	799	1	14278	2	Y	1204	1121	0	94	1	301
						1324	9									
11	17250 X	15744	-0-	-1506	-0-	791	1	13610	2	Y	1221	1050	0	119	1	353
						1343	9									
12	17453 X	16168	-0-	-1285	-0-	815	1	13928	2	Y	1295	1243	0	133	1	272
						1425	9									
01	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	900	1	13965	2	Y	1419	1273	0	138	1	280
						1561	9									
02	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	748	1	12547	2	Y	1231	1031	0	129	1	351
						1354	9									
03	16213 X	15988	-0-	-225	-0-	822	1	13765	2	Y	1274	1235	0	143	1	247
						1401	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

10	22010 X	19362	-0-	-2648	-0-	1028	1	18325	2	Y	8	8	0			2
						9	9									
11	21300 X	20642	-0-	-658	-0-	1132	1	19498	2	Y	11	9	0	1	1	3
						12	9									
12	22010 X	20993	-0-	-1017	-0-	1161	1	19817	2	Y	14	13	0	1	1	3
						15	9									
01	21979 X	10889	-0-	-11090	-0-	658	1	10223	2	Y	7	8	0	1	1	1
						8	9									
02	19852 X	6656	-0-	-13196	-0-	374	1	6263	2	Y	17	11	0	2	1	5
						19	9									
03	21328 X	12096	-0-	-9232	-0-	684	1	11412	2	Y	-0-	5	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

10	80857 X	80857	-0-	-0-	-0-	4270	1	76249	2	Y	307	293	0	24	1	77
						338	9									
11	75250 X	75250	-0-	-0-	-0-	4110	1	70792	2	Y	316	271	0	31	1	91
						348	9									
12	77872 X	77008	-0-	-864	-0-	4244	1	72402	2	Y	329	317	0	34	1	69
						362	9									
01	80848 X	75430	-0-	-5418	-0-	4532	1	70528	2	Y	336	306	0	33	1	66
						370	9									
02	73024 X	66474	-0-	-6550	-0-	3728	1	62417	2	Y	299	249	0	31	1	85
						329	9									
03	80848 X	72158	-0-	-8690	-0-	4047	1	67769	2	Y	311	301	0	35	1	60
						342	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	37076	X	34955	-0-	-2121	-0-	1843	1	32921	2	Y	174	158	0	14	1	43
							191	9									
11	36150	X	33354	-0-	-2796	-0-	1820	1	31316	2	Y	198	165	0	19	1	57
							218	9									
12	37355	X	33734	-0-	-3621	-0-	1860	1	31733	2	Y	128	145	0	13	1	27
							141	9									
01	36146	X	33444	-0-	-2702	-0-	2004	1	31213	2	Y	206	172	0	20	1	41
							227	9									
02	32480	X	29539	-0-	-2941	-0-	1653	1	27688	2	Y	180	151	0	19	1	51
							198	9									
03	34968	X	31893	-0-	-3075	-0-	1784	1	29900	2	Y	190	183	0	21	1	37
							209	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

10	23374	X	21637	-0-	-1737	-0-	1141	1	20373	2	Y	112	102	0	9	1	28
							123	9									
11	22710	X	20306	-0-	-2404	-0-	1108	1	19067	2	Y	119	101	0	12	1	34
							131	9									
12	23467	X	20477	-0-	-2990	-0-	1126	1	19205	2	Y	133	125	0	14	1	28
							146	9									
01	22661	X	19973	-0-	-2688	-0-	1196	1	18621	2	Y	142	128	0	14	1	28
							156	9									
02	20328	X	17757	-0-	-2571	-0-	992	1	16642	2	Y	112	96	0	12	1	32
							123	9									
03	21638	X	19164	-0-	-2474	-0-	1073	1	17964	2	Y	115	112	0	13	1	22
							127	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

10	14973	X	12211	-0-	-2762	-0-	648	1	11563	2	Y	-0-	15	0			-0-
11	14490	X	11674	-0-	-2816	-0-	640	1	11034	2	Y	-0-					-0-
12	13330	X	12349	-0-	-981	-0-	683	1	11666	2	Y	-0-					-0-
01	13299	X	12088	-0-	-1211	-0-	730	1	11358	2	Y	-0-					-0-
02	11172	X	10453	-0-	-719	-0-	588	1	9865	2	Y	-0-					-0-
03	12338	X	11271	-0-	-1067	-0-	635	1	10636	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

10	25389	X	23064	-0-	-2325	-0-	1207	1	21531	2	Y	296	274	0	23	1	74
							326	9									
11	24120	X	22311	-0-	-1809	-0-	1202	1	20700	2	Y	372	302	0	36	1	108
							409	9									
12	24645	X	22204	-0-	-2441	-0-	1210	1	20640	2	Y	322	329	0	33	1	68
							354	9									
01	24335	X	17709	-0-	-6626	-0-	1050	1	16323	2	Y	305	283	0	30	1	60
							336	9									
02	21532	X	15992	-0-	-5540	-0-	887	1	14863	2	Y	220	194	0	23	1	63
							242	9									
*03	23068	X	23068	-0-	-0-	-0-	1288	1	21564	2	Y	196	199	0	22	1	38
							216	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	35495	X	31875	-0-	-3620	-0-	1684 128	1 9	30063	2	Y	116	104	0	9	1	29
11	34680	X	32803	-0-	-1877	-0-	1792 131	1 9	30880	2	Y	119	102	0	12	1	34
12	35836	X	32142	-0-	-3694	-0-	1773 149	1 9	30220	2	Y	135	127	0	14	1	28
01	35836	X	30903	-0-	-4933	-0-	1856 162	1 9	28885	2	Y	147	132	0	14	1	29
02	31136	X	26615	-0-	-4521	-0-	1492 121	1 9	25002	2	Y	110	96	0	12	1	31
03	33883	X	28360	-0-	-5523	-0-	1589 127	1 9	26644	2	Y	115	111	0	13	1	22

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	31527	X	27260	-0-	-4267	-0-	1433 251	1 9	25576	2	Y	228	271	0	18	1	57
11	29880	X	26555	-0-	-3325	-0-	1429 509	1 9	24617	2	Y	463	341	0	45	1	134
12	30256	X	28340	-0-	-1916	-0-	1536 613	1 9	26191	2	Y	557	517	0	57	1	117
01	29698	X	28437	-0-	-1261	-0-	1679 657	1 9	26101	2	Y	597	538	0	58	1	118
02	25956	X	25651	-0-	-305	-0-	1413 575	1 9	23663	2	Y	523	437	0	55	1	149
03	28334	X	26918	-0-	-1416	-0-	1485 562	1 9	24871	2	Y	511	504	0	57	1	99

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5113	-0-	-405	-0-	2243 442	1 9	2428	2	Y	402	405	0			104
11	5130	X	4811	-0-	-319	-0-	1978 420	1 9	2413	2	Y	382	349	0			137
12	5301	X	4993	-0-	-308	-0-	1661 458	1 9	2874	2	Y	416	408	0			145
01	5301	X	4810	-0-	-491	-0-	1380 470	1 9	2960	2	Y	427	411	0			161
02	4732	X	4178	-0-	-554	-0-	1158 319	1 9	2701	2	Y	290	325	0			126
03	5115	X	4581	-0-	-534	-0-	1341 543	1 9	2697	2	Y	494	537	0			83

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	40517	X	37149	-0-	-3368	-0-	1966 75	1 9	35108	2	Y	68	62	0	5	1	17
11	38520	X	35537	-0-	-2983	-0-	1944 129	1 9	33464	2	Y	117	89	0	11	1	34
12	39277	X	36150	-0-	-3127	-0-	1989 211	1 9	33950	2	Y	192	166	0	20	1	40
01	38130	X	35721	-0-	-2409	-0-	2143 230	1 9	33348	2	Y	209	188	0	20	1	41
02	34188	X	30350	-0-	-3838	-0-	1700 188	1 9	28462	2	Y	171	145	0	18	1	49
03	37138	X	32709	-0-	-4429	-0-	1832 197	1 9	30680	2	Y	179	173	0	20	1	35

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	35557	X	33112	-0-	-2445	-0-	1747	1	31208	2	Y	143	127	0	11	1	36
							157	9									
11	33690	X	31474	-0-	-2216	-0-	1719	1	29581	2	Y	158	133	0	15	1	46
							174	9									
12	34503	X	31981	-0-	-2522	-0-	1759	1	30028	2	Y	176	167	0	18	1	37
							194	9									
01	34069	X	31535	-0-	-2534	-0-	1892	1	29441	2	Y	184	167	0	18	1	36
							202	9									
02	30548	X	26596	-0-	-3952	-0-	1490	1	24940	2	Y	151	128	0	16	1	43
							166	9									
03	33108	X	28648	-0-	-4460	-0-	1603	1	26876	2	Y	154	150	0	17	1	30
							169	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	43617	X	40516	-0-	-3101	-0-	2139	1	38206	2	Y	155	141	0	12	1	39
							171	9									
11	41460	X	38393	-0-	-3067	-0-	2099	1	36112	2	Y	165	140	0	16	1	48
							182	9									
12	42594	X	39038	-0-	-3556	-0-	2151	1	36687	2	Y	182	173	0	19	1	38
							200	9									
01	41850	X	38546	-0-	-3304	-0-	2312	1	36023	2	Y	192	173	0	19	1	38
							211	9									
02	37408	X	32961	-0-	-4447	-0-	1847	1	30940	2	Y	158	134	0	17	1	45
							174	9									
03	40517	X	35549	-0-	-4968	-0-	1992	1	33374	2	Y	166	160	0	19	1	32
							183	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	12121	X	9387	-0-	-2734	-0-	496	1	8846	2	Y	41	36	0	3	1	10
							45	9									
11	11580	X	9959	-0-	-1621	-0-	543	1	9359	2	Y	52	42	0	5	1	15
							57	9									
12	11253	X	9401	-0-	-1852	-0-	519	1	8876	2	Y	5	18	0	1	1	1
							6	9									
01	10633	X	6185	-0-	-4448	-0-	374	1	5811	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	9296	X	2668	-0-	-6628	-0-	150	1	2518	2	Y	-0-					-0-
03	10292	X	1476	-0-	-8816	-0-	81	1	1395	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23281	X	17016	-0-	-6265	-0-	898	1	16044	2	Y	67	87	0	5	1	17
							74	9									
11	22530	X	10974	-0-	-11556	-0-	596	1	10275	2	Y	94	75	0	9	1	27
							103	9									
12	21576	X	19458	-0-	-2118	-0-	1066	1	18171	2	Y	201	165	0	21	1	42
							221	9									
01	18383	X	18223	-0-	-160	-0-	1085	1	16905	2	Y	212	191	0	21	1	42
							233	9									
02	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	920	1	15405	2	Y	160	139	0	17	1	46
							176	9									
03	19468	X	17577	-0-	-1891	-0-	981	1	16410	2	Y	169	163	0	19	1	33
							186	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	49755	X	45570	-0-	-4185	-0-	2411	1	43056	2	Y	94	95	0	7	1	24
							103	9									
11	47550	X	42174	-0-	-5376	-0-	2309	1	39741	2	Y	113	93	0	11	1	33
							124	9									
12	47833	X	44052	-0-	-3781	-0-	2429	1	41424	2	Y	181	157	0	19	1	38
							199	9									
01	47151	X	43785	-0-	-3366	-0-	2631	1	40969	2	Y	168	157	0	16	1	33
							185	9									
02	42280	X	38605	-0-	-3675	-0-	2167	1	36287	2	Y	137	117	0	14	1	39
							151	9									
03	45570	X	41553	-0-	-4017	-0-	2333	1	39066	2	Y	140	136	0	16	1	27
							154	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	29760	X	27664	-0-	-2096	-0-	1458	1	26008	2	Y	180	165	0	14	1	45
							198	9									
11	28800	X	27077	-0-	-1723	-0-	1474	1	25424	2	Y	163	145	0	16	1	47
							179	9									
12	29512	X	27627	-0-	-1885	-0-	1517	1	25910	2	Y	182	172	0	19	1	38
							200	9									
01	28489	X	26732	-0-	-1757	-0-	1600	1	24924	2	Y	189	172	0	18	1	37
							208	9									
02	25284	X	23406	-0-	-1878	-0-	1309	1	21929	2	Y	153	130	0	16	1	44
							168	9									
03	27993	X	25722	-0-	-2271	-0-	1439	1	24111	2	Y	156	152	0	18	1	30
							172	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	45632	X	38498	-0-	-7134	-0-	2039	1	36397	2	Y	56	51	0	4	1	14
							62	9									
11	43050	X	34368	-0-	-8682	-0-	1885	1	32453	2	Y	27	30	0	3	1	8
							30	9									
12	42811	X	36630	-0-	-6181	-0-	2016	1	34397	2	Y	197	144	0	20	1	41
							217	9									
01	40455	X	36763	-0-	-3692	-0-	2215	1	34483	2	Y	59	83	0	6	1	11
							65	9									
02	35840	X	32484	-0-	-3356	-0-	1828	1	30605	2	Y	46	39	0	5	1	13
							51	9									
03	38502	X	35173	-0-	-3329	-0-	1979	1	33143	2	Y	46	45	0	5	1	9
							51	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	24242	X	23736	-0-	-506	-0-	1238	1	22103	2	Y	359	332	0	28	1	90
							395	9									
11	23460	X	22484	-0-	-976	-0-	1211	1	20830	2	Y	403	337	0	39	1	117
							443	9									
12	24242	X	21293	-0-	-2949	-0-	1154	1	19647	2	Y	447	424	0	46	1	94
							492	9									
01	24180	X	20320	-0-	-3860	-0-	1196	1	18632	2	Y	447	409	0	44	1	88
							492	9									
02	21840	X	17671	-0-	-4169	-0-	975	1	16321	2	Y	341	296	0	36	1	97
							375	9									
03	23746	X	18879	-0-	-4867	-0-	1042	1	17424	2	Y	375	357	0	42	1	73
							413	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	16926 X	16838	-0-	-88	-0-	878	1	15678	2	Y	256	236	0	20	1	64
						282	9									
11	16380 X	15845	-0-	-535	-0-	853	1	14697	2	Y	268	228	0	26	1	78
						295	9									
12	17298 X	14413	-0-	-2885	-0-	782	1	13314	2	Y	288	276	0	30	1	60
						317	9									
01	17298 X	13655	-0-	-3643	-0-	804	1	12523	2	Y	298	270	0	29	1	59
						328	9									
02	15624 X	11743	-0-	-3881	-0-	647	1	10834	2	Y	238	204	0	25	1	68
						262	9									
03	16833 X	12497	-0-	-4336	-0-	687	1	11501	2	Y	281	263	0	32	1	54
						309	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

10	13516 X	11884	-0-	-1632	-0-	615	1	11013	2	Y	233	218	0	18	1	58
						256	9									
11	12900 X	11495	-0-	-1405	-0-	615	1	10599	2	Y	255	214	0	25	1	74
						281	9									
12	12710 X	11439	-0-	-1271	-0-	617	1	10519	2	Y	275	263	0	28	1	58
						303	9									
01	12462 X	12165	-0-	-297	-0-	713	1	11115	2	Y	306	274	0	30	1	60
						337	9									
02	11256 X	10355	-0-	-901	-0-	568	1	9519	2	Y	244	209	0	26	1	69
						268	9									
03	11873 X	10966	-0-	-907	-0-	604	1	10106	2	Y	233	231	0	26	1	45
						256	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

10	13919 X	12906	-0-	-1013	-0-	677	1	12118	2	Y	101	110	0	8	1	25
						111	9									
11	13470 X	12348	-0-	-1122	-0-	670	1	11547	2	Y	119	98	0	12	1	34
						131	9									
12	13578 X	12729	-0-	-849	-0-	700	1	11895	2	Y	122	118	0	13	1	25
						134	9									
01	13330 X	10866	-0-	-2464	-0-	649	1	10099	2	Y	107	101	0	10	1	21
						118	9									
02	12040 X	11450	-0-	-590	-0-	636	1	10637	2	Y	161	119	0	17	1	46
						177	9									
03	12896 X	12126	-0-	-770	-0-	673	1	11273	2	Y	164	160	0	18	1	32
						180	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

10	29140 X	27895	-0-	-1245	-0-	1465	1	26180	2	Y	227	207	0	18	1	57
						250	9									
11	27840 X	26857	-0-	-983	-0-	1460	1	25126	2	Y	246	208	0	24	1	71
						271	9									
12	28613 X	28072	-0-	-541	-0-	1536	1	26221	2	Y	286	268	0	29	1	60
						315	9									
01	28365 X	24136	-0-	-4229	-0-	1434	1	22390	2	Y	284	260	0	28	1	56
						312	9									
02	25536 X	24978	-0-	-558	-0-	1389	1	23300	2	Y	263	216	0	28	1	75
						289	9									
03	28086 X	27352	-0-	-734	-0-	1526	1	25538	2	Y	262	257	0	29	1	51
						288	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	34193	X	30317	-0-	-3876	-0-	1594	1	28472	2	Y	228	210	0	18	1	57
							251	9									
11	33090	X	30045	-0-	-3045	-0-	1632	1	28094	2	Y	290	235	0	28	1	84
							319	9									
12	33232	X	29944	-0-	-3288	-0-	1642	1	27994	2	Y	280	276	0	29	1	59
							308	9									
01	31744	X	29265	-0-	-2479	-0-	1746	1	27149	2	Y	336	296	0	33	1	66
							370	9									
02	28056	X	25280	-0-	-2776	-0-	1412	1	23604	2	Y	240	213	0	25	1	68
							264	9									
03	31062	X	27289	-0-	-3773	-0-	1523	1	25517	2	Y	226	225	0	25	1	44
							249	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	15004	X	13631	-0-	-1373	-0-	707	1	12609	2	Y	286	263	0	22	1	72
							315	9									
11	14220	X	12835	-0-	-1385	-0-	689	1	11838	2	Y	280	244	0	27	1	81
							308	9									
12	14477	X	13304	-0-	-1173	-0-	718	1	12260	2	Y	296	285	0	30	1	62
							326	9									
01	13981	X	13156	-0-	-825	-0-	776	1	12052	2	Y	298	272	0	29	1	59
							328	9									
02	12572	X	11553	-0-	-1019	-0-	637	1	10642	2	Y	249	211	0	26	1	71
							274	9									
03	13640	X	12386	-0-	-1254	-0-	684	1	11417	2	Y	259	251	0	29	1	50
							285	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	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	865	1	15487	2	Y	157	107	0	12	1	39
							173	9									
11	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	905	1	15615	2	Y	458	320	0	45	1	132
							504	9									
12	12152	X	8981	-0-	-3171	-0-	477	1	8143	2	Y	328	357	0	34	1	69
							361	9									
01	16523	X	10517	-0-	-6006	-0-	613	1	9508	2	Y	360	323	0	35	1	71
							396	9									
02	15876	X	10721	-0-	-5155	-0-	587	1	9809	2	Y	295	251	0	31	1	84
							325	9									
03	17577	X	10894	-0-	-6683	-0-	597	1	10000	2	Y	270	272	0	30	1	52
							297	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	9207	X	8945	-0-	-262	-0-	460	1	8221	2	Y	240	216	0	19	1	60
							264	9									
11	8880	X	8551	-0-	-329	-0-	456	1	7821	2	Y	249	213	0	24	1	72
							274	9									
12	9176	X	7085	-0-	-2091	-0-	381	1	6488	2	Y	196	207	0	20	1	41
							216	9									
01	9176	X	7510	-0-	-1666	-0-	437	1	6807	2	Y	242	211	0	24	1	48
							266	9									
02	8092	X	6991	-0-	-1101	-0-	384	1	6384	2	Y	203	172	0	21	1	58
							223	9									
03	8959	X	4905	-0-	-4054	-0-	269	1	4487	2	Y	135	152	0	15	1	26
							149	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	9734	X	9372	-0-	-362	-0-	482	1	8605	2	Y	259	236	0	20	1	65
							285	9									
11	9240	X	8890	-0-	-350	-0-	471	1	8111	2	Y	280	237	0	27	1	81
							308	9									
12	9548	X	7382	-0-	-2166	-0-	396	1	6755	2	Y	210	225	0	22	1	44
							231	9									
01	9548	X	8021	-0-	-1527	-0-	462	1	7209	2	Y	318	268	0	31	1	63
							350	9									
02	8512	X	7232	-0-	-1280	-0-	395	1	6578	2	Y	235	206	0	25	1	67
							259	9									
03	9362	X	6782	-0-	-2580	-0-	368	1	6194	2	Y	200	206	0	22	1	39
							220	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	388	1	6910	2	Y	-0-					-0-
11	6420	X	5239	-0-	-1181	-0-	287	1	4952	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	5812	-0-	-667	-0-	321	1	5487	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	478	1	7464	2	Y	34	25	0	3	1	7
							37	9									
02	6580	X	6294	-0-	-286	-0-	352	1	5929	2	Y	12	14	0	1	1	4
							13	9									
03	7285	X	4741	-0-	-2544	-0-	269	1	4472	2	Y	-0-	4	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

10	13547	X	7856	-0-	-5691	-0-	403	1	7244	2	Y	190	204	0	15	1	47
							209	9									
11	12990	X	5724	-0-	-7266	-0-	308	1	5274	2	Y	129	126	0	13	1	37
							142	9									
12	13423	X	5047	-0-	-8376	-0-	273	1	4635	2	Y	126	124	0	13	1	26
							139	9									
01	13144	X	3135	-0-	-10009	-0-	183	1	2847	2	Y	95	93	0	9	1	19
							105	9									
02	11648	X	9887	-0-	-1761	-0-	536	1	8958	2	Y	357	237	0	37	1	102
							393	9									
03	7843	X	7557	-0-	-286	-0-	410	1	6884	2	Y	239	268	0	27	1	46
							263	9									

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

10	13020	X	11904	-0-	-1116	-0-	620	1	11038	2	Y	224	228	0	18	1	56
							246	9									
11	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	742	1	12798	2	Y	369	282	0	36	1	107
							406	9									
12	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	807	1	13764	2	Y	358	353	0	37	1	75
							394	9									
01	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	994	1	15510	2	Y	425	375	0	41	1	84
							468	9									
02	13020	X	11553	-0-	-1467	-0-	634	1	10603	2	Y	287	259	0	30	1	82
							316	9									
03	14973	X	12466	-0-	-2507	-0-	685	1	11441	2	Y	309	296	0	35	1	60
							340	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	529	1	9451	2	Y	200	185	0	16	1	50
							220	9									
11	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	517	1	8891	2	Y	213	180	0	21	1	62
							234	9									
12	10044	X	9846	-0-	-198	-0-	531	1	9041	2	Y	249	233	0	26	1	52
							274	9									
01	10199	X	9217	-0-	-982	-0-	541	1	8431	2	Y	223	209	0	22	1	44
							245	9									
02	9212	X	7671	-0-	-1541	-0-	421	1	7060	2	Y	173	150	0	18	1	49
							190	9									
03	10199	X	3795	-0-	-6404	-0-	211	1	3493	2	Y	83	107	0	9	1	16
							91	9									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	7957	-0-	-506	-0-	416	1	7397	2	Y	131	122	0	10	1	33
							144	9									
11	8190	X	7573	-0-	-617	-0-	408	1	7021	2	Y	131	113	0	13	1	38
							144	9									
12	8463	X	7778	-0-	-685	-0-	421	1	7201	2	Y	142	135	0	15	1	30
							156	9									
01	8401	X	6027	-0-	-2374	-0-	356	1	5553	2	Y	107	105	0	11	1	21
							118	9									
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	420	1	7047	2	Y	136	104	0	14	1	39
							150	9									
03	7967	X	7476	-0-	-491	-0-	411	1	6921	2	Y	131	130	0	15	1	25
							144	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	7853	-0-	-486	-0-	408	1	7290	2	Y	141	129	0	11	1	35
							155	9									
11	7740	X	7416	-0-	-324	-0-	398	1	6855	2	Y	148	126	0	14	1	43
							163	9									
12	8029	X	7833	-0-	-196	-0-	423	1	7238	2	Y	156	150	0	16	1	33
							172	9									
01	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	442	1	6903	2	Y	141	132	0	14	1	28
							155	9									
02	7252	X	6664	-0-	-588	-0-	370	1	6189	2	Y	95	86	0	10	1	27
							105	9									
03	7843	X	5996	-0-	-1847	-0-	333	1	5573	2	Y	82	84	0	9	1	16
							90	9									

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23374	X	11214	-0-	-12160	-0-	587	1	10461	2	Y	151	101	0	12	1	38
							166	9									
11	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	1449	1	24973	2	Y	279	209	0	27	1	81
							307	9									
12	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	1513	1	25826	2	Y	725	579	0	75	1	152
							798	9									
01	26722	X	26419	-0-	-303	-0-	1557	1	24231	2	Y	574	557	0	56	1	113
							631	9									
02	24948	X	19521	-0-	-5427	-0-	1077	1	18024	2	Y	382	346	0	40	1	109
							420	9									
03	28148	X	20472	-0-	-7676	-0-	1133	1	18977	2	Y	329	337	0	37	1	64
							362	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29884 X	15611	-0-	-14273	-0-	814	1	14489	2	Y	280	189	0	22	1	70
						308	9									
11	28740 X	24918	-0-	-3822	-0-	1333	1	22966	2	Y	563	415	0	55	1	163
						619	9									
12	29326 X	22538	-0-	-6788	-0-	1210	1	20637	2	Y	628	594	0	65	1	132
						691	9									
01	29078 X	21448	-0-	-7630	-0-	1258	1	19614	2	Y	524	502	0	51	1	103
						576	9									
02	30547 X	30547	-0-	-0-	-0-	1687	1	28257	2	Y	548	438	0	57	1	156
						603	9									
*03	32590 X	32590	-0-	-0-	-0-	1802	1	30210	2	Y	525	520	0	59	1	102
						578	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

10	81685 X	73381	-0-	-8304	-0-	3885	1	69394	2	Y	93	92	0	7	1	23
						102	9									
11	79050 X	64788	-0-	-14262	-0-	3548	1	61109	2	Y	119	96	0	12	1	34
						131	9									
12	81685 X	67485	-0-	-14200	-0-	3731	1	63608	2	Y	133	125	0	14	1	28
						146	9									
01	73997 X	65266	-0-	-8731	-0-	3930	1	61196	2	Y	127	118	0	12	1	25
						140	9									
02	66276 X	-0-	-0-	-66276	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
03	73377 X	-0-	-0-	-73377	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

10	7781 X	5978	-0-	-1803	-0-	313	1	5585	2	Y	73	49	0	6	1	18
						80	9									
11	7530 X	5477	-0-	-2053	-0-	292	1	5066	2	Y	108	84	0	11	1	31
						119	9									
12	7626 X	5623	-0-	-2003	-0-	301	1	5179	2	Y	130	121	0	13	1	27
						143	9									
01	6634 X	5598	-0-	-1036	-0-	328	1	5125	2	Y	132	120	0	13	1	26
						145	9									
02	5404 X	5079	-0-	-325	-0-	280	1	4680	2	Y	108	92	0	11	1	31
						119	9									
03	5983 X	5427	-0-	-556	-0-	300	1	5007	2	Y	109	107	0	12	1	21
						120	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

10	11315 X	10630	-0-	-685	-0-	549	1	9861	2	Y	200	173	0	16	1	50
						220	9									
11	10950 X	10119	-0-	-831	-0-	543	1	9352	2	Y	204	175	0	20	1	59
						224	9									
12	11315 X	10229	-0-	-1086	-0-	556	1	9463	2	Y	191	190	0	20	1	40
						210	9									
01	11098 X	10098	-0-	-1000	-0-	597	1	9289	2	Y	193	176	0	19	1	38
						212	9									
02	9660 X	9135	-0-	-525	-0-	501	1	8406	2	Y	207	164	0	22	1	59
						228	9									
03	10633 X	8070	-0-	-2563	-0-	445	1	7446	2	Y	163	172	0	18	1	32
						179	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	14694	X	13956	-0-	-738	-0-	728	1	13018	2	Y	191	173	0	15	1	48
							210	9									
11	13920	X	13306	-0-	-614	-0-	716	1	12370	2	Y	200	170	0	20	1	58
							220	9									
12	14384	X	12392	-0-	-1992	-0-	678	1	11529	2	Y	168	174	0	17	1	35
							185	9									
01	14384	X	13173	-0-	-1211	-0-	796	1	12377	2	Y	-0-	35	0			-0-
02	12908	X	11540	-0-	-1368	-0-	647	1	10842	2	Y	46	28	0	5	1	13
							51	9									
03	13950	X	5682	-0-	-8268	-0-	318	1	5353	2	Y	10	20	0	1	1	2
							11	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	-0-					-0-
11	17400	X	796	-0-	-16604	-0-	45	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	17577	X	5027	-0-	-12550	-0-	277	1	4750	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		9053	-0-	9053	9053	535	1	8330	2	Y	171	120	0	17	1	34
							188	9									
02	T. A.		9014	-0-	9014	18067	499	1	8370	2	Y	132	114	0	14	1	38
							145	9									
03	T. A.		9310	-0-	9310	27377	515	1	8598	2	Y	179	162	0	20	1	35
							197	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50809	X	47893	-0-	-2916	-0-	2516	1	44919	2	Y	416	385	0	33	1	104
							458	9									
11	48240	X	44782	-0-	-3458	-0-	2432	1	41868	2	Y	438	372	0	43	1	127
							482	9									
12	48484	X	44061	-0-	-4423	-0-	2408	1	41110	2	Y	494	466	0	51	1	104
							543	9									
01	47461	X	43524	-0-	-3937	-0-	2595	1	40377	2	Y	502	458	0	49	1	99
							552	9									
02	42868	X	38484	-0-	-4384	-0-	2142	1	35857	2	Y	441	368	0	46	1	126
							485	9									
03	47461	X	41412	-0-	-6049	-0-	2305	1	38639	2	Y	425	421	0	48	1	82
							468	9									

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	5735	X	5671	-0-	-64	-0-	296	1	5264	2	Y	101	68	0	8	1	25
							111	9									
11	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	370	1	6368	2	Y	208	153	0	20	1	60
							229	9									
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	335	1	5742	2	Y	209	203	0	22	1	44
							230	9									
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	374	1	5817	2	Y	224	202	0	22	1	44
							246	9									
02	6496	X	5470	-0-	-1026	-0-	297	1	4987	2	Y	169	147	0	18	1	48
							186	9									
03	7192	X	5682	-0-	-1510	-0-	311	1	5198	2	Y	157	157	0	18	1	30
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12865	X	11175	-0-	-1690	-0-	582 194	1 9	10399	2	Y	176	149	0	14	1	44
11	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	575 222	1 9	9947	2	Y	202	168	0	20	1	58
12	11377	X	10871	-0-	-506	-0-	590 252	1 9	10029	2	Y	229	215	0	24	1	48
01	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	738 333	1 9	11491	2	Y	303	261	0	30	1	60
02	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-					Y	-0-	60	0			-0-
03	11160	X	8958	-0-	-2202	-0-	493 215	1 9	8250	2	Y	195	135	0	22	1	38

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	16585	X	15820	-0-	-765	-0-	821 336	1 9	14663	2	Y	305	282	0	24	1	76
11	16620	X	15003	-0-	-1617	-0-	804 363	1 9	13836	2	Y	330	279	0	32	1	95
12	17174	X	15066	-0-	-2108	-0-	813 366	1 9	13887	2	Y	333	324	0	34	1	70
01	16461	X	15138	-0-	-1323	-0-	888 408	1 9	13842	2	Y	371	332	0	36	1	73
02	14868	X	13523	-0-	-1345	-0-	743 367	1 9	12413	2	Y	334	277	0	35	1	95
03	15810	X	14774	-0-	-1036	-0-	810 384	1 9	13580	2	Y	349	337	0	39	1	68

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	10416	X	7585	-0-	-2831	-0-	397 134	1 9	7054	2	Y	122	114	0	10	1	30
11	10080	X	7508	-0-	-2572	-0-	405 168	1 9	6935	2	Y	153	124	0	15	1	44
12	10416	X	7558	-0-	-2858	-0-	407 204	1 9	6947	2	Y	185	171	0	19	1	39
01	8556	X	7699	-0-	-857	-0-	454 213	1 9	7032	2	Y	194	176	0	19	1	38
02	7728	X	6860	-0-	-868	-0-	377 182	1 9	6301	2	Y	165	139	0	17	1	47
03	7750	X	7216	-0-	-534	-0-	396 177	1 9	6643	2	Y	161	159	0	18	1	31

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	21731	X	19333	-0-	-2398	-0-	1005 392	1 9	17936	2	Y	356	329	0	28	1	89
11	20670	X	18396	-0-	-2274	-0-	987 419	1 9	16990	2	Y	381	323	0	37	1	110
12	20646	X	18808	-0-	-1838	-0-	1015 504	1 9	17289	2	Y	458	425	0	47	1	96
01	19592	X	18469	-0-	-1123	-0-	1089 463	1 9	16917	2	Y	421	393	0	41	1	83
02	17696	X	16371	-0-	-1325	-0-	900 425	1 9	15046	2	Y	386	319	0	40	1	110
03	19344	X	17743	-0-	-1601	-0-	974 422	1 9	16347	2	Y	384	377	0	43	1	74

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	12059	X	11830	-0-	-229	-0-	620 162	1 9	11048	2	Y	147	105	0	11	1	37
11	11670	X	9619	-0-	-2051	-0-	518 166	1 9	8935	2	Y	151	129	0	15	1	44
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	480 177	1 9	8197	2	Y	161	154	0	17	1	34
01	11842	X	8283	-0-	-3559	-0-	492 173	1 9	7618	2	Y	157	145	0	15	1	31
02	10696	X	7468	-0-	-3228	-0-	416 134	1 9	6918	2	Y	122	105	0	13	1	35
03	11842	X	8271	-0-	-3571	-0-	460 144	1 9	7667	2	Y	131	126	0	15	1	25

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51553	X	49175	-0-	-2378	-0-	2590 345	1 9	46240	2	Y	314	276	0	25	1	78
11	48810	X	47726	-0-	-1084	-0-	2596 372	1 9	44758	2	Y	338	285	0	33	1	98
12	49476	X	46529	-0-	-2947	-0-	2556 387	1 9	43586	2	Y	352	340	0	36	1	74
01	49476	X	44939	-0-	-4537	-0-	2691 370	1 9	41878	2	Y	336	311	0	33	1	66
02	44688	X	39012	-0-	-5676	-0-	2181 317	1 9	36514	2	Y	288	242	0	30	1	82
03	49321	X	41949	-0-	-7372	-0-	2344 331	1 9	39274	2	Y	301	291	0	34	1	58

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38967	X	35602	-0-	-3365	-0-	1868 382	1 9	33352	2	Y	347	322	0	27	1	87
11	36990	X	33778	-0-	-3212	-0-	1831 394	1 9	31553	2	Y	358	306	0	35	1	104
12	37231	X	34356	-0-	-2875	-0-	1879 430	1 9	32047	2	Y	391	373	0	40	1	82
01	35867	X	34792	-0-	-1075	-0-	2074 428	1 9	32290	2	Y	389	356	0	38	1	77
02	32312	X	30842	-0-	-1470	-0-	1719 350	1 9	28773	2	Y	318	271	0	33	1	91
03	35588	X	32974	-0-	-2614	-0-	1838 367	1 9	30769	2	Y	334	323	0	37	1	65

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34627	X	29708	-0-	-4919	-0-	1572 52	1 9	28084	2	Y	47	42	0	4	1	12
11	32880	X	28154	-0-	-4726	-0-	1541 57	1 9	26556	2	Y	52	44	0	5	1	15
12	31217	X	28532	-0-	-2685	-0-	1579 66	1 9	26887	2	Y	60	56	0	6	1	13
01	30504	X	27999	-0-	-2505	-0-	1684 68	1 9	26247	2	Y	62	57	0	6	1	12
02	27412	X	24292	-0-	-3120	-0-	1369 54	1 9	22869	2	Y	49	42	0	5	1	14
03	29698	X	26320	-0-	-3378	-0-	1480 52	1 9	24788	2	Y	47	47	0	5	1	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	40207	X	35920	-0-	-4287	-0-	1903	1	33996	2	Y	19	17	0	1	1	5
							21	9									
11	38280	X	32760	-0-	-5520	-0-	1795	1	30943	2	Y	20	17	0	2	1	6
							22	9									
12	38285	X	33685	-0-	-4600	-0-	1864	1	31796	2	Y	23	22	0	2	1	5
							25	9									
01	37138	X	33358	-0-	-3780	-0-	2012	1	31321	2	Y	23	21	0	2	1	5
							25	9									
02	33236	X	29605	-0-	-3631	-0-	1666	1	27918	2	Y	19	16	0	2	1	6
							21	9									
03	35929	X	32051	-0-	-3878	-0-	1804	1	30226	2	Y	19	19	0	2	1	4
							21	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	46810	X	41757	-0-	-5053	-0-	2216	1	39541	2	Y	-0-					-0-
11	44790	X	39882	-0-	-4908	-0-	2189	1	37693	2	Y	-0-					-0-
12	44113	X	40591	-0-	-3522	-0-	2246	1	38345	2	Y	-0-					-0-
01	42625	X	39715	-0-	-2910	-0-	2397	1	37305	2	Y	12	9	0	1	1	2
							13	9									
02	38416	X	34871	-0-	-3545	-0-	1966	1	32905	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	41757	X	37963	-0-	-3794	-0-	2137	1	35826	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45477	X	41834	-0-	-3643	-0-	2219	1	39612	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	43230	X	39080	-0-	-4150	-0-	2145	1	36901	2	Y	31	20	0	3	1	9
							34	9									
12	43617	X	39899	-0-	-3718	-0-	2207	1	37678	2	Y	13	18	0	1	1	3
							14	9									
01	43121	X	39203	-0-	-3918	-0-	2365	1	36831	2	Y	6	7	0	1	1	1
							7	9									
02	38556	X	34542	-0-	-4014	-0-	1943	1	32593	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
03	41819	X	37602	-0-	-4217	-0-	2120	1	35475	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	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	40424	X	37370	-0-	-3054	-0-	1982	1	35386	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	38490	X	35201	-0-	-3289	-0-	1933	1	33265	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	39060	X	35584	-0-	-3476	-0-	1970	1	33610	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	38471	X	35041	-0-	-3430	-0-	2116	1	32921	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
02	34440	X	30791	-0-	-3649	-0-	1732	1	29057	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	37355	X	33385	-0-	-3970	-0-	1880	1	31503	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	19282	X	16687	-0-	-2595	-0-	868 300	1 9	15519	2	Y	273	249	0	21	1	68
11	18570	X	16536	-0-	-2034	-0-	879 510	1 9	15147	2	Y	464	353	0	45	1	134
12	18817	X	16933	-0-	-1884	-0-	908 547	1 9	15478	2	Y	497	476	0	51	1	104
01	18290	X	16678	-0-	-1612	-0-	974 547	1 9	15157	2	Y	497	455	0	48	1	98
02	16520	X	14020	-0-	-2500	-0-	764 452	1 9	12804	2	Y	411	349	0	43	1	117
03	17081	X	14618	-0-	-2463	-0-	796 454	1 9	13368	2	Y	413	404	0	46	1	80

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

10	12772	X	11846	-0-	-926	-0-	614 251	1 9	10981	2	Y	228	209	0	18	1	57
11	12360	X	11252	-0-	-1108	-0-	604 262	1 9	10386	2	Y	238	203	0	23	1	69
12	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	937 297	1 9	15997	2	Y	270	254	0	28	1	57
01	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	741 321	1 9	11568	2	Y	292	263	0	28	1	58
02	11088	X	9929	-0-	-1159	-0-	542 261	1 9	9126	2	Y	237	202	0	25	1	68
03	13423	X	11496	-0-	-1927	-0-	633 262	1 9	10601	2	Y	238	233	0	27	1	46

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

10	26598	X	22027	-0-	-4571	-0-	1152 310	1 9	20565	2	Y	282	261	0	22	1	71
11	25740	X	20655	-0-	-5085	-0-	1114 326	1 9	19215	2	Y	296	252	0	29	1	86
12	26598	X	20855	-0-	-5743	-0-	1134 377	1 9	19344	2	Y	343	322	0	35	1	72
01	23529	X	20641	-0-	-2888	-0-	1224 369	1 9	19048	2	Y	335	308	0	33	1	66
02	20944	X	20669	-0-	-275	-0-	1147 317	1 9	19205	2	Y	288	242	0	30	1	82
*03	23163	X	23163	-0-	-0-	-0-	1284 330	1 9	21549	2	Y	300	290	0	34	1	58

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

10	32638	X	32638	-0-	-0-	-0-	1731	1	30907	2	Y	-0-					-0-
11	30600	X	29179	-0-	-1421	-0-	1600	1	27579	2	Y	-0-					-0-
12	30907	X	28011	-0-	-2896	-0-	1551	1	26460	2	Y	-0-					-0-
01	32643	X	27710	-0-	-4933	-0-	1671	1	26039	2	Y	-0-					-0-
02	29484	X	24456	-0-	-5028	-0-	1379	1	23077	2	Y	-0-					-0-
03	32643	X	26466	-0-	-6177	-0-	1491	1	24975	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	29078	X	26650	-0-	-2428	-0-	1415	1	25235	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	27720	X	25257	-0-	-2463	-0-	1386	1	23871	2	Y	-0-					-0-
12	28303	X	25737	-0-	-2566	-0-	1424	1	24313	2	Y	-0-					-0-
01	27497	X	25458	-0-	-2039	-0-	1535	1	23923	2	Y	-0-					-0-
02	24640	X	22556	-0-	-2084	-0-	1273	1	21282	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	26660	X	24595	-0-	-2065	-0-	1387	1	23207	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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	39029	X	35614	-0-	-3415	-0-	1888	1	33726	2	Y	-0-					-0-
11	37170	X	33610	-0-	-3560	-0-	1844	1	31766	2	Y	-0-					-0-
12	37603	X	34153	-0-	-3450	-0-	1892	1	32261	2	Y	-0-					-0-
01	36797	X	33536	-0-	-3261	-0-	2026	1	31510	2	Y	-0-					-0-
02	32844	X	29623	-0-	-3221	-0-	1670	1	27953	2	Y	-0-					-0-
03	35619	X	32108	-0-	-3511	-0-	1810	1	30297	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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	6386	X	5678	-0-	-708	-0-	237	1	4224	2	Y	1106	1037	0	87	1	276
							1217	9									
11	5490	X	3353	-0-	-2137	-0-	137	1	2339	2	Y	797	765	0	78	1	230
							877	9									
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	292	1	4964	2	Y	1345	1155	0	138	1	282
							1480	9									
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	281	1	4399	2	Y	1166	1105	0	113	1	230
							1283	9									
02	4620	X	4587	-0-	-33	-0-	195	1	3274	2	Y	1016	850	0	106	1	290
							1118	9									
03	5115	X	2337	-0-	-2778	-0-	101	1	1678	2	Y	507	642	0	57	1	98
							558	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	8153	X	7017	-0-	-1136	-0-	301	1	5419	2	Y	1179	1094	0	92	1	295
							1297	9									
11	7890	X	4919	-0-	-2971	-0-	212	1	3634	2	Y	975	893	0	95	1	282
							1073	9									
12	7750	X	5537	-0-	-2213	-0-	229	1	3924	2	Y	1258	1147	0	129	1	264
							1384	9									
01	6231	X	4957	-0-	-1274	-0-	224	1	3510	2	Y	1112	1049	0	108	1	219
							1223	9									
02	5628	X	5226	-0-	-402	-0-	228	1	3809	2	Y	1081	879	0	113	1	308
							1189	9									
03	6231	X	2645	-0-	-3586	-0-	112	1	1911	2	Y	565	700	0	63	1	110
							622	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	6789	X	4548	-0-	-2241	-0-	200 789	1 9	3559	2	Y	717	665	0	56	1	179
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	321 925	1 9	5543	2	Y	841	695	0	82	1	243
12	5766	X	5247	-0-	-519	-0-	244 884	1 9	4119	2	Y	804	795	0	83	1	169
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	279 897	1 9	4345	2	Y	815	744	0	79	1	161
02	6328	X	4791	-0-	-1537	-0-	226 782	1 9	3783	2	Y	711	595	0	74	1	203
03	7006	X	2493	-0-	-4513	-0-	118 375	1 9	2000	2	Y	341	440	0	38	1	66

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	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	337 435	1 9	6020	2	Y	395	356	0	31	1	99
11	6300	X	6228	-0-	-72	-0-	316 448	1 9	5464	2	Y	407	348	0	40	1	118
12	6293	X	5970	-0-	-323	-0-	302 481	1 9	5187	2	Y	437	418	0	45	1	92
01	6789	X	6119	-0-	-670	-0-	341 493	1 9	5285	2	Y	448	408	0	44	1	88
02	6132	X	5515	-0-	-617	-0-	286 427	1 9	4802	2	Y	388	325	0	41	1	110
03	6789	X	5210	-0-	-1579	-0-	269 432	1 9	4509	2	Y	393	383	0	44	1	76

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	10664	X	8992	-0-	-1672	-0-	450 493	1 9	8049	2	Y	448	424	0	35	1	112
11	9780	X	8551	-0-	-1229	-0-	442 551	1 9	7558	2	Y	501	419	0	49	1	145
12	10106	X	9207	-0-	-899	-0-	474 617	1 9	8116	2	Y	561	530	0	58	1	118
01	9703	X	8724	-0-	-979	-0-	492 608	1 9	7624	2	Y	553	508	0	54	1	109
02	8764	X	7754	-0-	-1010	-0-	407 529	1 9	6818	2	Y	481	403	0	50	1	137
03	9207	X	8899	-0-	-308	-0-	471 549	1 9	7879	2	Y	499	483	0	56	1	97

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	10943	X	10120	-0-	-823	-0-	501 641	1 9	8978	2	Y	583	543	0	46	1	146
11	10440	X	9297	-0-	-1143	-0-	481 560	1 9	8256	2	Y	509	458	0	50	1	147
12	10509	X	9733	-0-	-776	-0-	504 644	1 9	8585	2	Y	585	549	0	60	1	123
01	10509	X	9897	-0-	-612	-0-	563 578	1 9	8756	2	Y	525	493	0	51	1	104
02	9492	X	8154	-0-	-1338	-0-	432 473	1 9	7249	2	Y	430	366	0	45	1	123
03	10106	X	9191	-0-	-915	-0-	490 534	1 9	8167	2	Y	485	460	0	54	1	94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

10	6727 X	6237	-0-	-490	-0-	306	1	5471	2	Y	418	393	0	33	1	104
						460	9									
11	6510 X	6137	-0-	-373	-0-	309	1	5330	2	Y	453	382	0	44	1	131
						498	9									
12	6727 X	6391	-0-	-336	-0-	322	1	5520	2	Y	499	474	0	51	1	105
						549	9									
01	6603 X	6328	-0-	-275	-0-	349	1	5408	2	Y	519	471	0	51	1	102
						571	9									
02	5964 X	5610	-0-	-354	-0-	290	1	4838	2	Y	438	369	0	46	1	125
						482	9									
03	6386 X	6022	-0-	-364	-0-	312	1	5223	2	Y	443	432	0	50	1	86
						487	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

10	5611 X	4071	-0-	-1540	-0-	201	1	3574	2	Y	269	247	0	21	1	67
						296	9									
11	5250 X	3706	-0-	-1544	-0-	187	1	3219	2	Y	273	234	0	27	1	79
						300	9									
12	5425 X	4014	-0-	-1411	-0-	202	1	3460	2	Y	320	299	0	33	1	67
						352	9									
01	5332 X	4279	-0-	-1053	-0-	234	1	3631	2	Y	376	332	0	37	1	74
						414	9									
02	3864 X	3758	-0-	-106	-0-	191	1	3230	2	Y	306	261	0	32	1	87
						337	9									
*03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	212	1	3561	2	Y	321	310	0	36	1	62
						353	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

10	5332 X	4774	-0-	-558	-0-	225	1	4064	2	Y	441	403	0	35	1	110
						485	9									
11	5160 X	4313	-0-	-847	-0-	212	1	3636	2	Y	423	370	0	41	1	122
						465	9									
12	4805 X	4768	-0-	-37	-0-	233	1	3986	2	Y	499	465	0	51	1	105
						549	9									
01	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	301	1	4658	2	Y	576	511	0	56	1	114
						634	9									
02	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	252	1	4204	2	Y	478	406	0	50	1	136
						526	9									
03	4774 X	4758	-0-	-16	-0-	239	1	4017	2	Y	456	453	0	51	1	88
						502	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

10	36921 X	33449	-0-	-3472	-0-	1773	1	31676	2	Y	-0-	-0-
11	35070 X	31576	-0-	-3494	-0-	1731	1	29845	2	Y	-0-	-0-
12	35495 X	32042	-0-	-3453	-0-	1775	1	30267	2	Y	-0-	-0-
01	34596 X	31436	-0-	-3160	-0-	1897	1	29539	2	Y	-0-	-0-
02	30968 X	27624	-0-	-3344	-0-	1556	1	26068	2	Y	-0-	-0-
03	33449 X	29885	-0-	-3564	-0-	1682	1	28203	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	40145	X	35134	-0-	-5011	-0-	1864	1	33258	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
11	37890	X	32696	-0-	-5194	-0-	1793	1	30892	2	Y	10	9	0	1	1	3
							11	9									
12	39153	X	32830	-0-	-6323	-0-	1820	1	30996	2	Y	13	12	0	1	1	3
							14	9									
01	37572	X	32995	-0-	-4577	-0-	1990	1	30993	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
02	33432	X	28626	-0-	-4806	-0-	1613	1	27002	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
03	35123	X	30108	-0-	-5015	-0-	1695	1	28402	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

10	12152	X	11625	-0-	-527	-0-	575	1	10247	2	Y	730	679	0	57	1	182
							803	9									
11	11760	X	10997	-0-	-763	-0-	565	1	9671	2	Y	692	607	0	67	1	200
							761	9									
12	12152	X	11376	-0-	-776	-0-	585	1	10013	2	Y	707	686	0	73	1	148
							778	9									
01	11656	X	11056	-0-	-600	-0-	630	1	9760	2	Y	605	575	0	59	1	119
							666	9									
02	10528	X	9522	-0-	-1006	-0-	505	1	8449	2	Y	516	434	0	54	1	147
							568	9									
03	11625	X	10284	-0-	-1341	-0-	546	1	9138	2	Y	545	525	0	61	1	106
							600	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

10	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	225	1	4059	2	Y	653	604	0	51	1	163
							718	9									
11	5400	X	4702	-0-	-698	-0-	220	1	3779	2	Y	639	555	0	62	1	185
							703	9									
12	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	215	1	3656	2	Y	671	646	0	69	1	141
							738	9									
01	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	236	1	3702	2	Y	719	648	0	70	1	142
							791	9									
02	4424	X	4099	-0-	-325	-0-	191	1	3231	2	Y	615	517	0	64	1	176
							677	9									
03	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	214	1	3576	2	Y	650	627	0	73	1	126
							715	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	298	1	5357	2	Y	569	527	0	45	1	142
							626	9									
11	5880	X	5807	-0-	-73	-0-	284	1	4894	2	Y	572	493	0	56	1	165
							629	9									
12	6076	X	5676	-0-	-400	-0-	282	1	4799	2	Y	541	537	0	56	1	113
							595	9									
01	6200	X	5168	-0-	-1032	-0-	273	1	4300	2	Y	541	494	0	53	1	107
							595	9									
02	5600	X	4687	-0-	-913	-0-	238	1	3952	2	Y	452	383	0	47	1	129
							497	9									
03	6200	X	4745	-0-	-1455	-0-	236	1	3942	2	Y	515	486	0	58	1	100
							567	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	1283	1	22903	2	Y	176	158	0	14	1	44
							194	9									
11	24090	X	18748	-0-	-5342	-0-	1021	1	17553	2	Y	158	141	0	15	1	46
							174	9									
12	24893	X	23223	-0-	-1670	-0-	1275	1	21761	2	Y	170	162	0	18	1	36
							187	9									
01	29605	X	22105	-0-	-7500	-0-	1322	1	20578	2	Y	186	167	0	18	1	37
							205	9									
02	23492	X	19353	-0-	-4139	-0-	1079	1	18099	2	Y	159	134	0	17	1	45
							175	9									
03	24366	X	20570	-0-	-3796	-0-	1155	1	19351	2	Y	58	85	0	7	1	11
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

10	24149	X	18458	-0-	-5691	-0-	976	1	17354	2	Y	116	107	0	9	1	29
							128	9									
11	22230	X	17443	-0-	-4787	-0-	949	1	16318	2	Y	160	127	0	16	1	46
							176	9									
12	22971	X	14341	-0-	-8630	-0-	784	1	13423	2	Y	122	130	0	13	1	25
							134	9									
01	19313	X	18558	-0-	-755	-0-	1095	1	17036	2	Y	388	299	0	38	1	76
							427	9									
02	16660	X	14670	-0-	-1990	-0-	816	1	13692	2	Y	147	166	0	15	1	42
							162	9									
03	18445	X	15372	-0-	-3073	-0-	857	1	14370	2	Y	132	133	0	15	1	26
							145	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

10	27280	X	21906	-0-	-5374	-0-	1151	1	20548	2	Y	188	181	0	15	1	47
							207	9									
11	25560	X	23557	-0-	-2003	-0-	1281	1	22039	2	Y	215	179	0	21	1	62
							237	9									
12	26164	X	24574	-0-	-1590	-0-	1347	1	22954	2	Y	248	232	0	26	1	52
							273	9									
01	25885	X	22951	-0-	-2934	-0-	1369	1	21312	2	Y	245	225	0	24	1	48
							270	9									
02	23044	X	20534	-0-	-2510	-0-	1142	1	19125	2	Y	243	197	0	25	1	69
							267	9									
03	24583	X	22217	-0-	-2366	-0-	1237	1	20712	2	Y	244	239	0	27	1	47
							268	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

10	23498	X	21607	-0-	-1891	-0-	1137	1	20280	2	Y	173	167	0	14	1	43
							190	9									
11	22650	X	20497	-0-	-2153	-0-	1111	1	19155	2	Y	210	171	0	21	1	61
							231	9									
12	22971	X	20859	-0-	-2112	-0-	1140	1	19427	2	Y	265	243	0	27	1	56
							292	9									
01	22351	X	20611	-0-	-1740	-0-	1228	1	19104	2	Y	254	235	0	25	1	50
							279	9									
02	20104	X	17779	-0-	-2325	-0-	989	1	16582	2	Y	189	165	0	20	1	54
							208	9									
03	21607	X	19054	-0-	-2553	-0-	1062	1	17784	2	Y	189	185	0	21	1	37
							208	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	21948	X	19917	-0-	-2031	-0-	1040	1	18538	2	Y	308	284	0	24	1	77
							339	9									
11	20910	X	18870	-0-	-2040	-0-	1017	1	17489	2	Y	331	280	0	32	1	96
							364	9									
12	21173	X	18939	-0-	-2234	-0-	1028	1	17507	2	Y	367	348	0	38	1	77
							404	9									
01	20646	X	18780	-0-	-1866	-0-	1109	1	17252	2	Y	381	346	0	37	1	75
							419	9									
02	18592	X	16369	-0-	-2223	-0-	905	1	15102	2	Y	329	276	0	34	1	94
							362	9									
03	19902	X	17376	-0-	-2526	-0-	959	1	16058	2	Y	326	320	0	37	1	63
							359	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

10	5983	X	5315	-0-	-668	-0-	246	1	4411	2	Y	598	556	0	47	1	149
							658	9									
11	5790	X	5081	-0-	-709	-0-	241	1	4178	2	Y	602	518	0	59	1	174
							662	9									
12	5983	X	5169	-0-	-814	-0-	247	1	4197	2	Y	659	627	0	68	1	138
							725	9									
01	5146	X	4548	-0-	-598	-0-	234	1	3650	2	Y	604	564	0	59	1	119
							664	9									
02	4648	X	4027	-0-	-621	-0-	195	1	3275	2	Y	506	428	0	53	1	144
							557	9									
*03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	269	1	4475	2	Y	644	591	0	72	1	125
							708	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

10	47988	X	44330	-0-	-3658	-0-	2351	1	41960	2	Y	17	16	0	1	1	4
							19	9									
11	45780	X	41961	-0-	-3819	-0-	2302	1	39638	2	Y	19	16	0	2	1	5
							21	9									
12	46314	X	42250	-0-	-4064	-0-	2341	1	39885	2	Y	22	20	0	2	1	5
							24	9									
01	45818	X	41666	-0-	-4152	-0-	2514	1	39129	2	Y	21	20	0	2	1	4
							23	9									
02	40852	X	36718	-0-	-4134	-0-	2067	1	34631	2	Y	18	15	0	2	1	5
							20	9									
03	44330	X	40302	-0-	-4028	-0-	2272	1	38009	2	Y	19	18	0	2	1	4
							21	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

10	46275	X	46275	-0-	-0-	-0-	2452	1	43791	2	Y	29	28	0	2	1	7
							32	9									
11	46920	X	42891	-0-	-4029	-0-	2352	1	40504	2	Y	32	27	0	3	1	9
							35	9									
12	48484	X	42954	-0-	-5530	-0-	2376	1	40535	2	Y	39	36	0	4	1	8
							43	9									
01	48484	X	42584	-0-	-5900	-0-	2568	1	39975	2	Y	37	34	0	4	1	7
							41	9									
02	43652	X	37447	-0-	-6205	-0-	2108	1	35305	2	Y	31	26	0	3	1	9
							34	9									
03	46283	X	40435	-0-	-5848	-0-	2275	1	38124	2	Y	33	32	0	4	1	6
							36	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	25823	X	23236	-0-	-2587	-0-	1224	1	21863	2	Y	135	122	0	11	1	34
							149	9									
11	24600	X	22007	-0-	-2593	-0-	1200	1	20638	2	Y	154	128	0	15	1	45
							169	9									
12	24800	X	22145	-0-	-2655	-0-	1215	1	20733	2	Y	179	168	0	18	1	38
							197	9									
01	24087	X	23082	-0-	-1005	-0-	1381	1	21521	2	Y	164	154	0	16	1	32
							180	9									
02	21756	X	20380	-0-	-1376	-0-	1141	1	19085	2	Y	140	117	0	15	1	40
							154	9									
03	23250	X	21519	-0-	-1731	-0-	1203	1	20169	2	Y	134	133	0	15	1	26
							147	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36208	X	32907	-0-	-3301	-0-	1731	1	30909	2	Y	243	213	0	19	1	61
							267	9									
11	34320	X	31210	-0-	-3110	-0-	1701	1	29236	2	Y	248	213	0	24	1	72
							273	9									
12	34999	X	31788	-0-	-3211	-0-	1745	1	29766	2	Y	252	245	0	26	1	53
							277	9									
01	34038	X	31247	-0-	-2791	-0-	1869	1	29105	2	Y	248	228	0	24	1	49
							273	9									
02	30520	X	27712	-0-	-2808	-0-	1549	1	25931	2	Y	211	178	0	22	1	60
							232	9									
03	32922	X	29815	-0-	-3107	-0-	1666	1	27914	2	Y	214	209	0	24	1	41
							235	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51119	X	47346	-0-	-3773	-0-	2497	1	44581	2	Y	244	225	0	19	1	61
							268	9									
11	49050	X	44742	-0-	-4308	-0-	2439	1	42002	2	Y	274	229	0	27	1	79
							301	9									
12	49600	X	45384	-0-	-4216	-0-	2494	1	42550	2	Y	309	291	0	32	1	65
							340	9									
01	48763	X	44955	-0-	-3808	-0-	2691	1	41889	2	Y	341	306	0	33	1	67
							375	9									
02	44044	X	39895	-0-	-4149	-0-	2229	1	37361	2	Y	277	236	0	29	1	79
							305	9									
03	47337	X	42753	-0-	-4584	-0-	2391	1	40050	2	Y	284	276	0	32	1	55
							312	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36239	X	33057	-0-	-3182	-0-	1736	1	31000	2	Y	292	272	0	23	1	73
							321	9									
11	34590	X	31235	-0-	-3355	-0-	1694	1	29192	2	Y	317	267	0	31	1	92
							349	9									
12	35061	X	31694	-0-	-3367	-0-	1732	1	29580	2	Y	347	330	0	36	1	73
							382	9									
01	33883	X	31362	-0-	-2521	-0-	1869	1	29105	2	Y	353	322	0	34	1	70
							388	9									
02	30604	X	27725	-0-	-2879	-0-	1543	1	25846	2	Y	305	256	0	32	1	87
							336	9									
03	33046	X	29987	-0-	-3059	-0-	1670	1	27977	2	Y	309	301	0	35	1	60
							340	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	36022 X	32476	-0-	-3546	-0-	1702	1	30413	2	Y	328	299	0	26	1	82
						361	9									
11	34380 X	30791	-0-	-3589	-0-	1669	1	28735	2	Y	352	298	0	34	1	102
						387	9									
12	34844 X	31620	-0-	-3224	-0-	1726	1	29454	2	Y	400	377	0	41	1	84
						440	9									
01	33449 X	31364	-0-	-2085	-0-	1865	1	29030	2	Y	426	385	0	41	1	84
						469	9									
02	30184 X	27720	-0-	-2464	-0-	1541	1	25790	2	Y	354	300	0	37	1	101
						389	9									
03	32488 X	29906	-0-	-2582	-0-	1664	1	27857	2	Y	350	344	0	39	1	68
						385	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

10	18786 X	16162	-0-	-2624	-0-	846	1	15141	2	Y	159	165	0	12	1	40
						175	9									
11	17400 X	16699	-0-	-701	-0-	915	1	15743	2	Y	37	62	0	4	1	11
						41	9									
12	17980 X	16662	-0-	-1318	-0-	917	1	15671	2	Y	67	57	0	7	1	14
						74	9									
01	17980 X	16123	-0-	-1857	-0-	970	1	15109	2	Y	40	42	0	4	1	8
						44	9									
02	15792 X	14080	-0-	-1712	-0-	788	1	13207	2	Y	77	55	0	8	1	22
						85	9									
03	17267 X	15942	-0-	-1325	-0-	894	1	14969	2	Y	72	72	0	8	1	14
						79	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

10	14198 X	11693	-0-	-2505	-0-	613	1	10931	2	Y	135	119	0	11	1	34
						149	9									
11	13050 X	10451	-0-	-2599	-0-	567	1	9738	2	Y	133	115	0	13	1	39
						146	9									
12	12772 X	10390	-0-	-2382	-0-	565	1	9667	2	Y	144	138	0	15	1	30
						158	9									
01	12245 X	10070	-0-	-2175	-0-	598	1	9304	2	Y	153	138	0	15	1	30
						168	9									
02	10556 X	9645	-0-	-911	-0-	536	1	8962	2	Y	134	112	0	14	1	38
						147	9									
03	11687 X	10503	-0-	-1184	-0-	584	1	9770	2	Y	135	132	0	15	1	26
						149	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

10	18718 X	18718	-0-	-0-	-0-	977	1	17388	2	Y	321	317	0	25	1	80
						353	9									
11	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	763	1	13130	2	Y	346	292	0	34	1	100
						381	9									
12	7099 X	1959	-0-	-5140	-0-	105	1	1834	2	Y	18	112	0	2	1	4
						20	9									
01	27466 X	2325	-0-	-25141	-0-	140	1	2185	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	21980 X	115	-0-	-21865	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	18724 X	1008	-0-	-17716	-0-	55	1	953	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19096	X	16950	-0-	-2146	-0-	888 177	1 9	15885	2	Y	161	149	0	13	1	40
11	18390	X	17633	-0-	-757	-0-	955 210	1 9	16468	2	Y	191	157	0	19	1	55
12	19003	X	17683	-0-	-1320	-0-	967 211	1 9	16505	2	Y	192	187	0	20	1	40
01	17918	X	16678	-0-	-1240	-0-	993 211	1 9	15474	2	Y	192	175	0	19	1	38
02	16464	X	14735	-0-	-1729	-0-	822 177	1 9	13736	2	Y	161	136	0	17	1	46
03	18228	X	16448	-0-	-1780	-0-	914 178	1 9	15356	2	Y	162	159	0	18	1	31

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	180 278	1 9	3236	2	Y	253	234	0	20	1	63
11	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	164 265	1 9	2836	2	Y	241	211	0	23	1	70
12	3844	X	3317	-0-	-527	-0-	167 309	1 9	2841	2	Y	281	263	0	29	1	59
01	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	196 339	1 9	3049	2	Y	308	276	0	30	1	61
02	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	158 277	1 9	2643	2	Y	252	215	0	26	1	72
03	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	177 288	1 9	2987	2	Y	262	254	0	29	1	51

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

10	21886	X	20520	-0-	-1366	-0-	1076 229	1 9	19215	2	Y	208	191	0	16	1	52
11	20760	X	18969	-0-	-1791	-0-	1027 230	1 9	17712	2	Y	209	180	0	20	1	61
12	21204	X	18873	-0-	-2331	-0-	1030 253	1 9	17590	2	Y	230	219	0	24	1	48
01	21018	X	18689	-0-	-2329	-0-	1113 264	1 9	17312	2	Y	240	218	0	23	1	47
02	18816	X	16628	-0-	-2188	-0-	925 221	1 9	15482	2	Y	201	170	0	21	1	57
03	20522	X	19840	-0-	-682	-0-	1102 266	1 9	18472	2	Y	242	225	0	27	1	47

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

10	52886	X	51285	-0-	-1601	-0-	2722 1	1 9	48562	2	Y	1	2	0			-0-
11	50400	X	48160	-0-	-2240	-0-	2643 1	1 9	45516	2	Y	1	1	0			-0-
12	51708	X	48570	-0-	-3138	-0-	2690 2	1 9	45878	2	Y	2	2	0			-0-
01	51708	X	47913	-0-	-3795	-0-	2891 2	1 9	45020	2	Y	2	2	0			-0-
02	46312	X	9448	-0-	-36864	-0-	534	1	8914	2	Y	-0-					-0-
03	51274	X	19903	-0-	-31371	-0-	1121 26	1 9	18756	2	Y	24	16	0	3	1	5

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	49011	X	45314	-0-	-3697	-0-	2401	1	42885	2	Y	25	24	0	2	1	6
							28	9									
11	46650	X	42737	-0-	-3913	-0-	2345	1	40359	2	Y	30	25	0	3	1	8
							33	9									
12	47430	X	42998	-0-	-4432	-0-	2378	1	40581	2	Y	35	32	0	4	1	7
							39	9									
01	46593	X	42567	-0-	-4026	-0-	2566	1	39964	2	Y	34	31	0	3	1	7
							37	9									
02	41832	X	8391	-0-	-33441	-0-	473	1	7914	2	Y	4	9	0	1	1	1
							4	9									
03	45322	X	16910	-0-	-28412	-0-	950	1	15913	2	Y	43	31	0	5	1	8
							47	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

10	4991	X	4590	-0-	-401	-0-	225	1	4034	2	Y	301	277	0	24	1	75
							331	9									
11	4830	X	4409	-0-	-421	-0-	225	1	3843	2	Y	310	265	0	30	1	90
							341	9									
12	4712	X	4498	-0-	-214	-0-	226	1	3901	2	Y	337	321	0	35	1	71
							371	9									
01	DLQ G-10		4425	-0-	4425	4425	243	1	3790	2	Y	356	322	0	35	1	70
							392	9									
02	DLQ G-10		3857	-0-	3857	8282	198	1	3330	2	Y	299	253	0	31	1	85
							329	9									
03	DLQ G-10		4294	-0-	4294	12576	219	1	3662	2	Y	375	345	0	42	1	73
							413	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

10	9548	X	7697	-0-	-1851	-0-	398	1	7169	2	Y	118	112	0	9	1	29
							130	9									
11	9240	X	7084	-0-	-2156	-0-	382	1	6553	2	Y	135	112	0	13	1	39
							149	9									
12	9300	X	7024	-0-	-2276	-0-	381	1	6491	2	Y	138	134	0	14	1	29
							152	9									
01	9300	X	6750	-0-	-2550	-0-	399	1	6196	2	Y	141	128	0	14	1	28
							155	9									
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	431	1	7223	2	Y	178	136	0	19	1	51
							196	9									
*03	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	489	1	8150	2	Y	175	172	0	20	1	34
							193	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

10	15841	X	12195	-0-	-3646	-0-	633	1	11328	2	Y	213	195	0	17	1	53
							234	9									
11	13110	X	11626	-0-	-1484	-0-	624	1	10743	2	Y	235	197	0	23	1	68
							259	9									
12	14136	X	10467	-0-	-3669	-0-	564	1	9666	2	Y	215	216	0	22	1	45
							237	9									
01	14136	X	11331	-0-	-2805	-0-	668	1	10388	2	Y	250	222	0	24	1	49
							275	9									
02	12768	X	10089	-0-	-2679	-0-	556	1	9291	2	Y	220	183	0	23	1	63
							242	9									
03	12183	X	10632	-0-	-1551	-0-	586	1	9806	2	Y	218	214	0	25	1	42
							240	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	8804	X	6919	-0-	-1885	-0-	347 374	1 9	6198	2	Y	340	305	0	27	1	85
11	8430	X	6711	-0-	-1719	-0-	344 430	1 9	5937	2	Y	391	325	0	38	1	113
12	8060	X	6791	-0-	-1269	-0-	348 492	1 9	5951	2	Y	447	420	0	46	1	94
01	7161	X	6757	-0-	-404	-0-	380 488	1 9	5889	2	Y	444	407	0	43	1	88
02	6468	X	5981	-0-	-487	-0-	313 418	1 9	5250	2	Y	380	320	0	40	1	108
03	6944	X	6521	-0-	-423	-0-	342 443	1 9	5736	2	Y	403	388	0	45	1	78

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	10726	X	9371	-0-	-1355	-0-	487 164	1 9	8720	2	Y	149	133	0	12	1	37
11	9840	X	8882	-0-	-958	-0-	478 179	1 9	8225	2	Y	163	137	0	16	1	47
12	10044	X	8053	-0-	-1991	-0-	438 136	1 9	7479	2	Y	124	132	0	13	1	26
01	10044	X	8686	-0-	-1358	-0-	519 124	1 9	8043	2	Y	113	106	0	11	1	22
02	9072	X	5024	-0-	-4048	-0-	277 100	1 9	4647	2	Y	91	78	0	9	1	26
03	9362	X	6533	-0-	-2829	-0-	361 140	1 9	6032	2	Y	127	114	0	14	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	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	694 216	1 9	12369	2	Y	196	171	0	15	1	49
11	12750	X	11984	-0-	-766	-0-	646 212	1 9	11126	2	Y	193	167	0	19	1	56
12	13671	X	11541	-0-	-2130	-0-	626 235	1 9	10680	2	Y	214	203	0	22	1	45
01	13671	X	12567	-0-	-1104	-0-	743 249	1 9	11575	2	Y	226	204	0	22	1	45
02	12348	X	11790	-0-	-558	-0-	654 200	1 9	10936	2	Y	182	156	0	19	1	52
03	13268	X	12741	-0-	-527	-0-	706 199	1 9	11836	2	Y	181	178	0	20	1	35

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	4030	X	1849	-0-	-2181	-0-	82 278	1 9	1489	2	Y	253	237	0	20	1	63
11	3900	X	1600	-0-	-2300	-0-	74 249	1 9	1277	2	Y	226	202	0	22	1	65
12	3751	X	1870	-0-	-1881	-0-	86 278	1 9	1506	2	Y	253	239	0	26	1	53
01	3689	X	2109	-0-	-1580	-0-	107 317	1 9	1685	2	Y	288	256	0	28	1	57
02	2044	X	1980	-0-	-64	-0-	93 294	1 9	1593	2	Y	267	220	0	28	1	76
*03	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	101 323	1 9	1679	2	Y	294	280	0	33	1	57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	8263	-0-	-2029	-0-	427	1	7650	2	Y	169	135	0	13	1	42
							186	9									
11	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	506	1	8691	2	Y	186	156	0	18	1	54
							205	9									
12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	511	1	8715	2	Y	412	337	0	42	1	87
							453	9									
01	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	574	1	8938	2	Y	208	234	0	20	1	41
							229	9									
02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	492	1	8246	2	Y	185	154	0	19	1	53
							204	9									
03	9703	X	4790	-0-	-4913	-0-	267	1	4416	2	Y	97	120	0	11	1	19
							107	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

10	17732	X	13213	-0-	-4519	-0-	681	1	12220	2	Y	284	280	0	22	1	71
							312	9									
11	17160	X	7146	-0-	-10014	-0-	383	1	6595	2	Y	153	165	0	15	1	44
							168	9									
12	17608	X	9201	-0-	-8407	-0-	490	1	8340	2	Y	337	275	0	35	1	71
							371	9									
01	17608	X	8448	-0-	-9160	-0-	492	1	7649	2	Y	279	268	0	27	1	55
							307	9									
02	14616	X	7312	-0-	-7304	-0-	388	1	6503	2	Y	383	289	0	40	1	109
							421	9									
03	13206	X	6000	-0-	-7206	-0-	324	1	5419	2	Y	234	272	0	26	1	45
							257	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

10	30008	X	28032	-0-	-1976	-0-	1472	1	26256	2	Y	276	255	0	22	1	69
							304	9									
11	28350	X	26176	-0-	-2174	-0-	1417	1	24423	2	Y	305	256	0	30	1	88
							336	9									
12	28954	X	26314	-0-	-2640	-0-	1436	1	24505	2	Y	339	321	0	35	1	71
							373	9									
01	28954	X	25543	-0-	-3411	-0-	1517	1	23640	2	Y	351	319	0	34	1	69
							386	9									
02	26152	X	22458	-0-	-3694	-0-	1248	1	20866	2	Y	313	260	0	33	1	89
							344	9									
03	28024	X	24141	-0-	-3883	-0-	1355	1	22665	2	Y	110	166	0	12	1	21
							121	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

10	25482	X	22796	-0-	-2686	-0-	1211	1	21585	2	Y	-0-					-0-
11	24180	X	21398	-0-	-2782	-0-	1176	1	20222	2	Y	-0-					-0-
12	23281	X	21576	-0-	-1705	-0-	1196	1	20380	2	Y	-0-					-0-
01	23281	X	21269	-0-	-2012	-0-	1285	1	19984	2	Y	-0-					-0-
02	20916	X	4209	-0-	-16707	-0-	240	1	3969	2	Y	-0-					-0-
03	22785	X	12666	-0-	-10119	-0-	713	1	11925	2	Y	25	17	0	3	1	5
							28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	149 296	1 9	2674	2	Y	269	258	0	21	1	67
11	3780	X	2809	-0-	-971	-0-	140 296	1 9	2373	2	Y	269	232	0	26	1	78
12	3906	X	2817	-0-	-1089	-0-	141 315	1 9	2361	2	Y	286	275	0	29	1	60
01	3906	X	2821	-0-	-1085	-0-	150 340	1 9	2331	2	Y	309	278	0	30	1	61
02	3360	X	2733	-0-	-627	-0-	139 304	1 9	2290	2	Y	276	229	0	29	1	79
03	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	154 340	1 9	2602	2	Y	309	293	0	35	1	60

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	7313	-0-	-1491	-0-	329 1095	1 9	5889	2	Y	995	1018	0	78	1	249
11	8460	X	8392	-0-	-68	-0-	382 1437	1 9	6573	2	Y	1306	1050	0	127	1	378
12	9486	X	8332	-0-	-1154	-0-	381 1431	1 9	6520	2	Y	1301	1272	0	134	1	273
01	9486	X	6754	-0-	-2732	-0-	349 994	1 9	5411	2	Y	904	911	0	88	1	178
02	8568	X	7531	-0-	-1037	-0-	357 1187	1 9	5987	2	Y	1079	836	0	113	1	308
03	8680	X	7982	-0-	-698	-0-	373 1344	1 9	6265	2	Y	1222	1156	0	137	1	237

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29605	X	24601	-0-	-5004	-0-	1290 267	1 9	23044	2	Y	243	224	0	19	1	61
11	28650	X	22928	-0-	-5722	-0-	1243 289	1 9	21396	2	Y	263	222	0	26	1	76
12	29605	X	23027	-0-	-6578	-0-	1258 327	1 9	21442	2	Y	297	280	0	31	1	62
01	26133	X	22912	-0-	-3221	-0-	1364 329	1 9	21219	2	Y	299	273	0	29	1	59
02	23128	X	19976	-0-	-3152	-0-	1109 274	1 9	18593	2	Y	249	211	0	26	1	71
03	24614	X	13450	-0-	-11164	-0-	751 143	1 9	12556	2	Y	130	161	0	15	1	25

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13423	X	9982	-0-	-3441	-0-	525 88	1 9	9369	2	Y	80	94	0	6	1	20
11	11850	X	10780	-0-	-1070	-0-	589 76	1 9	10115	2	Y	69	62	0	7	1	20
12	12245	X	10386	-0-	-1859	-0-	572 72	1 9	9742	2	Y	65	64	0	7	1	14
01	12245	X	10629	-0-	-1616	-0-	637 68	1 9	9924	2	Y	62	58	0	6	1	12
02	10836	X	9548	-0-	-1288	-0-	536 52	1 9	8960	2	Y	47	41	0	5	1	13
03	11129	X	10073	-0-	-1056	-0-	564 50	1 9	9459	2	Y	45	44	0	5	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23312	X	21059	-0-	-2253	-0-	1107	1	19753	2	Y	181	167	0	14	1	45
							199	9									
11	22560	X	19287	-0-	-3273	-0-	1047	1	18057	2	Y	166	147	0	16	1	48
							183	9									
12	22506	X	18966	-0-	-3540	-0-	1034	1	17672	2	Y	236	210	0	24	1	50
							260	9									
01	21514	X	7891	-0-	-13623	-0-	469	1	7303	2	Y	108	126	0	11	1	21
							119	9									
02	19348	X	2448	-0-	-16900	-0-	139	1	2308	2	Y	1	22	0			-0-
							1	9									
03	21049	X	6744	-0-	-14305	-0-	381	1	6355	2	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

10	23095	X	21394	-0-	-1701	-0-	1121	1	20027	2	Y	224	205	0	18	1	56
							246	9									
11	22350	X	20084	-0-	-2266	-0-	1089	1	18732	2	Y	239	203	0	23	1	69
							263	9									
12	23095	X	20361	-0-	-2734	-0-	1111	1	18954	2	Y	269	254	0	28	1	56
							296	9									
01	22351	X	8557	-0-	-13794	-0-	506	1	7921	2	Y	118	139	0	12	1	23
							130	9									
02	20076	X	16427	-0-	-3649	-0-	916	1	15354	2	Y	143	110	0	15	1	41
							157	9									
03	21390	X	20003	-0-	-1387	-0-	1114	1	18661	2	Y	207	185	0	23	1	40
							228	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

10	36394	X	32027	-0-	-4367	-0-	1678	1	29956	2	Y	357	329	0	28	1	89
							393	9									
11	34020	X	29552	-0-	-4468	-0-	1612	1	27775	2	Y	150	181	0	15	1	43
							165	9									
12	34379	X	32934	-0-	-1445	-0-	1791	1	30561	2	Y	529	407	0	54	1	111
							582	9									
01	32953	X	31946	-0-	-1007	-0-	1895	1	29489	2	Y	511	471	0	50	1	101
							562	9									
02	29736	X	28108	-0-	-1628	-0-	1560	1	26131	2	Y	379	332	0	40	1	108
							417	9									
03	32922	X	30086	-0-	-2836	-0-	1673	1	28010	2	Y	366	362	0	41	1	71
							403	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

10	58900	X	51630	-0-	-7270	-0-	2737	1	48853	2	Y	36	34	0	3	1	9
							40	9									
11	55500	X	48879	-0-	-6621	-0-	2681	1	46198	2	Y	-0-	9	0			-0-
12	55986	X	49600	-0-	-6386	-0-	2748	1	46852	2	Y	-0-					-0-
01	54126	X	48055	-0-	-6071	-0-	2901	1	45154	2	Y	-0-					-0-
02	48104	X	42071	-0-	-6033	-0-	2370	1	39701	2	Y	-0-					-0-
03	51615	X	45559	-0-	-6056	-0-	2569	1	42990	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27032	X	16616	-0-	-10416	-0-	863	1	15432	2	Y	292	266	0	23	1	73
							321	9									
11	21750	X	15383	-0-	-6367	-0-	831	1	14324	2	Y	207	200	0	20	1	60
							228	9									
12	19003	X	15873	-0-	-3130	-0-	872	1	14813	2	Y	171	177	0	18	1	36
							188	9									
01	17484	X	14972	-0-	-2512	-0-	890	1	13880	2	Y	184	166	0	18	1	36
							202	9									
02	15792	X	-0-	-0-	-15792	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
03	16616	X	10282	-0-	-6334	-0-	573	1	9600	2	Y	99	69	0	11	1	19
							109	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

10	44330	X	40884	-0-	-3446	-0-	2167	1	38711	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	42030	X	38725	-0-	-3305	-0-	2128	1	36589	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
12	42656	X	39315	-0-	-3341	-0-	2177	1	37131	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
01	41819	X	38765	-0-	-3054	-0-	2339	1	36418	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
02	37632	X	34144	-0-	-3488	-0-	1923	1	32215	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
03	40889	X	37077	-0-	-3812	-0-	2089	1	34981	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

10	5952	X	5517	-0-	-435	-0-	271	1	4840	2	Y	369	338	0	29	1	92
							406	9									
11	5730	X	5217	-0-	-513	-0-	262	1	4550	2	Y	368	318	0	36	1	106
							405	9									
12	5704	X	5673	-0-	-31	-0-	286	1	4897	2	Y	445	412	0	46	1	93
							490	9									
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	311	1	4839	2	Y	502	447	0	49	1	99
							552	9									
02	5040	X	5008	-0-	-32	-0-	254	1	4256	2	Y	453	376	0	47	1	129
							498	9									
03	5673	X	5280	-0-	-393	-0-	273	1	4587	2	Y	382	394	0	43	1	74
							420	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

10	31682	X	27811	-0-	-3871	-0-	1461	1	26046	2	Y	276	256	0	22	1	69
							304	9									
11	30240	X	26034	-0-	-4206	-0-	1412	1	24299	2	Y	294	249	0	29	1	85
							323	9									
12	30535	X	26130	-0-	-4405	-0-	1427	1	24353	2	Y	318	303	0	33	1	67
							350	9									
01	29295	X	27749	-0-	-1546	-0-	1654	1	25765	2	Y	300	279	0	29	1	59
							330	9									
02	26460	X	26079	-0-	-381	-0-	1454	1	24340	2	Y	259	217	0	27	1	74
							285	9									
03	27807	X	27106	-0-	-701	-0-	1511	1	25300	2	Y	268	260	0	30	1	52
							295	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	36673	X	30627	-0-	-6046	-0-	1609	1	28698	2	Y	291	270	0	23	1	73
							320	9									
11	34560	X	29739	-0-	-4821	-0-	1612	1	27771	2	Y	324	271	0	32	1	94
							356	9									
12	34937	X	30041	-0-	-4896	-0-	1645	1	28075	2	Y	292	295	0	30	1	61
							321	9									
01	31992	X	29994	-0-	-1998	-0-	1791	1	27897	2	Y	278	257	0	27	1	55
							306	9									
02	28672	X	26449	-0-	-2223	-0-	1479	1	24794	2	Y	160	152	0	17	1	46
							176	9									
03	30721	X	28842	-0-	-1879	-0-	1603	1	26877	2	Y	329	274	0	37	1	64
							362	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	23529	X	21096	-0-	-2433	-0-	1108	1	19766	2	Y	202	183	0	16	1	50
							222	9									
11	22230	X	20568	-0-	-1662	-0-	1112	1	19170	2	Y	260	210	0	25	1	75
							286	9									
12	22413	X	20778	-0-	-1635	-0-	1133	1	19336	2	Y	281	268	0	29	1	59
							309	9									
01	22258	X	20922	-0-	-1336	-0-	1245	1	19357	2	Y	291	265	0	28	1	57
							320	9									
02	19908	X	18501	-0-	-1407	-0-	1031	1	17199	2	Y	246	207	0	26	1	70
							271	9									
03	21266	X	19785	-0-	-1481	-0-	1099	1	18427	2	Y	235	233	0	26	1	46
							259	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	26536	X	23437	-0-	-3099	-0-	1230	1	21952	2	Y	232	214	0	18	1	58
							255	9									
11	25110	X	22839	-0-	-2271	-0-	1238	1	21304	2	Y	270	224	0	26	1	78
							297	9									
12	25420	X	23104	-0-	-2316	-0-	1262	1	21535	2	Y	279	270	0	29	1	58
							307	9									
01	25017	X	23322	-0-	-1695	-0-	1391	1	21630	2	Y	274	251	0	27	1	54
							301	9									
02	22260	X	20640	-0-	-1620	-0-	1151	1	19230	2	Y	235	197	0	25	1	67
							259	9									
03	23591	X	22017	-0-	-1574	-0-	1224	1	20533	2	Y	236	231	0	26	1	46
							260	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	72385	X	62446	-0-	-9939	-0-	3309	1	59112	2	Y	23	29	0	2	1	6
							25	9									
11	68850	X	59061	-0-	-9789	-0-	3238	1	55795	2	Y	25	21	0	3	1	7
							28	9									
12	69068	X	59401	-0-	-9667	-0-	3288	1	56080	2	Y	30	28	0	3	1	6
							33	9									
01	65565	X	57024	-0-	-8541	-0-	3442	1	53578	2	Y	4	9	0			1
							4	9									
02	58520	X	51826	-0-	-6694	-0-	2921	1	48905	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	62434	X	55797	-0-	-6637	-0-	3137	1	52526	2	Y	122	84	0	14	1	24
							134	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	40455	X	35628	-0-	-4827	-0-	1885	1	33668	2	Y	68	62	0	5	1	17
							75	9									
11	38010	X	33600	-0-	-4410	-0-	1840	1	31676	2	Y	76	64	0	7	1	22
							84	9									
12	38068	X	34679	-0-	-3389	-0-	1913	1	32678	2	Y	80	77	0	8	1	17
							88	9									
01	36766	X	33904	-0-	-2862	-0-	2040	1	31779	2	Y	77	71	0	8	1	15
							85	9									
02	32844	X	29880	-0-	-2964	-0-	1682	1	28128	2	Y	64	54	0	7	1	18
							70	9									
03	35619	X	32324	-0-	-3295	-0-	1816	1	30433	2	Y	68	65	0	8	1	13
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

10	68479	X	59521	-0-	-8958	-0-	3158	1	56363	2	Y	-0-					-0-
11	64470	X	56042	-0-	-8428	-0-	3076	1	52963	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	64883	X	56777	-0-	-8106	-0-	3144	1	53633	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	62155	X	55771	-0-	-6384	-0-	3366	1	52405	2	Y	-0-					-0-
02	55580	X	49212	-0-	-6368	-0-	2771	1	46441	2	Y	-0-					-0-
03	59520	X	53269	-0-	-6251	-0-	3001	1	50268	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

10	66371	X	62107	-0-	-4264	-0-	3287	1	58724	2	Y	87	80	0	7	1	22
							96	9									
11	63810	X	58965	-0-	-4845	-0-	3232	1	55633	2	Y	91	78	0	9	1	26
							100	9									
12	65689	X	60939	-0-	-4750	-0-	3369	1	57463	2	Y	97	93	0	10	1	20
							107	9									
01	64666	X	60065	-0-	-4601	-0-	3617	1	56310	2	Y	125	108	0	12	1	25
							138	9									
02	57204	X	52845	-0-	-4359	-0-	2972	1	49784	2	Y	81	74	0	9	1	23
							89	9									
03	62093	X	57273	-0-	-4820	-0-	3224	1	53952	2	Y	88	84	0	10	1	17
							97	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

10	30783	X	19192	-0-	-11591	-0-	1014	1	18108	2	Y	64	43	0	5	1	16
							70	9									
11	25830	X	17100	-0-	-8730	-0-	931	1	16059	2	Y	100	77	0	10	1	29
							110	9									
12	21235	X	18188	-0-	-3047	-0-	1009	1	17179	2	Y	-0-	29	0			-0-
01	20150	X	12762	-0-	-7388	-0-	768	1	11994	2	Y	-0-					-0-
02	17444	X	15135	-0-	-2309	-0-	851	1	14283	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	19189	X	16965	-0-	-2224	-0-	957	1	16007	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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	61566	X	56240	-0-	-5326	-0-	2981	1	53205	2	Y	49	43	0	4	1	12
							54	9									
11	58590	X	51978	-0-	-6612	-0-	2851	1	49072	2	Y	50	43	0	5	1	14
							55	9									
12	59737	X	56515	-0-	-3222	-0-	3125	1	53333	2	Y	52	50	0	5	1	11
							57	9									
01	58094	X	54439	-0-	-3655	-0-	3283	1	51093	2	Y	57	51	0	6	1	11
							63	9									
02	52024	X	46567	-0-	-5457	-0-	2620	1	43891	2	Y	51	42	0	5	1	15
							56	9									
03	56513	X	50882	-0-	-5631	-0-	2864	1	47961	2	Y	52	51	0	6	1	10
							57	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

10	39277	X	33687	-0-	-5590	-0-	33687	2			N	-0-					-0-
11	37710	X	34056	-0-	-3654	-0-	34056	2			N	-0-					-0-
12	38967	X	33647	-0-	-5320	-0-	33647	2			N	-0-					-0-
01	37603	X	33163	-0-	-4440	-0-	33163	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	27130	-0-	-5658	-0-	27130	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	29427	-0-	-5758	-0-	29427	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

10	7657	X	7143	-0-	-514	-0-	331	1	5910	2	Y	820	756	0	64	1	205
							902	9									
11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	346	1	5963	2	Y	915	766	0	89	1	265
							1007	9									
12	7192	X	7166	-0-	-26	-0-	337	1	5800	2	Y	935	908	0	96	1	196
							1029	9									
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	365	1	5708	2	Y	1060	944	0	103	1	209
							1166	9									
02	6832	X	6050	-0-	-782	-0-	293	1	4911	2	Y	769	678	0	81	1	219
							846	9									
03	7564	X	6677	-0-	-887	-0-	324	1	5423	2	Y	845	805	0	95	1	164
							930	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

10	7316	X	5998	-0-	-1318	-0-	298	1	5356	2	Y	313	288	0	25	1	78
							344	9									
11	6900	X	5515	-0-	-1385	-0-	283	1	4871	2	Y	328	279	0	32	1	95
							361	9									
12	6634	X	5708	-0-	-926	-0-	296	1	5031	2	Y	346	332	0	36	1	73
							381	9									
01	6324	X	5457	-0-	-867	-0-	313	1	4904	2	Y	218	227	0	21	1	43
							240	9									
02	5516	X	4963	-0-	-553	-0-	258	1	4318	2	Y	352	258	0	37	1	100
							387	9									
03	5983	X	5408	-0-	-575	-0-	283	1	4727	2	Y	362	351	0	41	1	70
							398	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43431	X	40071	-0-	-3360	-0-	2124	1	37947	2	Y	-0-					-0-
11	42030	X	37271	-0-	-4759	-0-	2047	1	35223	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	43431	X	37909	-0-	-5522	-0-	2094	1	35710	2	Y	95	65	0	10	1	20
							105	9									
01	41943	X	37225	-0-	-4718	-0-	2241	1	34878	2	Y	96	88	0	9	1	19
							106	9									
02	37100	X	32724	-0-	-4376	-0-	1839	1	30795	2	Y	82	69	0	9	1	23
							90	9									
03	40083	X	35254	-0-	-4829	-0-	1982	1	33176	2	Y	87	83	0	10	1	17
							96	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28117	X	26647	-0-	-1470	-0-	1410	1	25163	2	Y	67	61	0	5	1	17
							74	9									
11	26760	X	24696	-0-	-2064	-0-	1351	1	23265	2	Y	73	62	0	7	1	21
							80	9									
12	27652	X	24694	-0-	-2958	-0-	1366	1	23240	2	Y	80	76	0	8	1	17
							88	9									
01	27652	X	24041	-0-	-3611	-0-	1448	1	22504	2	Y	81	74	0	8	1	16
							89	9									
02	24220	X	20997	-0-	-3223	-0-	1181	1	19743	2	Y	66	56	0	7	1	19
							73	9									
03	26660	X	22575	-0-	-4085	-0-	1268	1	21231	2	Y	69	67	0	8	1	13
							76	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37789	X	31093	-0-	-6696	-0-	1644	1	29338	2	Y	101	81	0	8	1	25
							111	9									
11	35250	X	29413	-0-	-5837	-0-	1609	1	27730	2	Y	67	66	0	7	1	19
							74	9									
12	35743	X	29495	-0-	-6248	-0-	1628	1	27783	2	Y	76	71	0	8	1	16
							84	9									
01	33728	X	28755	-0-	-4973	-0-	1730	1	26937	2	Y	80	72	0	8	1	16
							88	9									
02	29652	X	25165	-0-	-4487	-0-	1413	1	23679	2	Y	66	56	0	7	1	19
							73	9									
03	31093	X	26890	-0-	-4203	-0-	1511	1	25306	2	Y	66	65	0	7	1	13
							73	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18786	X	16716	-0-	-2070	-0-	877	1	15613	2	Y	205	196	0	16	1	51
							226	9									
11	17970	X	15759	-0-	-2211	-0-	852	1	14691	2	Y	196	171	0	19	1	57
							216	9									
12	18104	X	16275	-0-	-1829	-0-	883	1	15094	2	Y	271	243	0	28	1	57
							298	9									
01	17298	X	15873	-0-	-1425	-0-	942	1	14652	2	Y	254	236	0	25	1	50
							279	9									
02	15624	X	13656	-0-	-1968	-0-	758	1	12670	2	Y	207	176	0	22	1	59
							228	9									
03	16709	X	14274	-0-	-2435	-0-	793	1	13247	2	Y	213	207	0	24	1	41
							234	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

10	5983 X	5412	-0-	-571	-0-	267	1	4783	2	Y	329	304	0	26	1	82
						362	9									
11	5790 X	5020	-0-	-770	-0-	255	1	4383	2	Y	347	295	0	34	1	100
						382	9									
12	5766 X	5192	-0-	-574	-0-	264	1	4501	2	Y	388	367	0	40	1	81
						427	9									
01	5766 X	5356	-0-	-410	-0-	295	1	4593	2	Y	425	381	0	41	1	84
						468	9									
02	5012 X	4690	-0-	-322	-0-	241	1	4057	2	Y	356	301	0	37	1	102
						392	9									
03	5425 X	4992	-0-	-433	-0-	258	1	4354	2	Y	345	341	0	39	1	67
						380	9									

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

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-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

10	34844 X	30988	-0-	-3856	-0-	1638	1	29254	2	Y	87	76	0	7	1	22
						96	9									
11	32910 X	29147	-0-	-3763	-0-	1594	1	27457	2	Y	87	75	0	9	1	25
						96	9									
12	33604 X	30369	-0-	-3235	-0-	1676	1	28587	2	Y	96	91	0	10	1	20
						106	9									
01	32457 X	29267	-0-	-3190	-0-	1761	1	27395	2	Y	101	91	0	10	1	20
						111	9									
02	28812 X	25514	-0-	-3298	-0-	1433	1	23989	2	Y	84	71	0	9	1	24
						92	9									
03	31000 X	27423	-0-	-3577	-0-	1538	1	25788	2	Y	88	85	0	10	1	17
						97	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

10	34131 X	29572	-0-	-4559	-0-	1562	1	27912	2	Y	89	84	0	7	1	22
						98	9									
11	31890 X	27874	-0-	-4016	-0-	1522	1	26230	2	Y	111	90	0	11	1	32
						122	9									
12	32116 X	28489	-0-	-3627	-0-	1570	1	26789	2	Y	118	113	0	12	1	25
						130	9									
01	30969 X	27650	-0-	-3319	-0-	1662	1	25855	2	Y	121	110	0	12	1	24
						133	9									
02	27580 X	24091	-0-	-3489	-0-	1352	1	22628	2	Y	101	85	0	11	1	29
						111	9									
03	29574 X	25838	-0-	-3736	-0-	1449	1	24275	2	Y	104	101	0	12	1	20
						114	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	50592	X	44924	-0-	-5668	-0-	2373	1	42427	2	Y	113	102	0	9	1	28
							124	9									
11	47550	X	42058	-0-	-5492	-0-	2301	1	39624	2	Y	121	102	0	12	1	35
							133	9									
12	49972	X	41614	-0-	-8358	-0-	2297	1	39176	2	Y	128	123	0	13	1	27
							141	9									
01	49972	X	40019	-0-	-9953	-0-	2408	1	37489	2	Y	111	105	0	11	1	22
							122	9									
02	45136	X	33974	-0-	-11162	-0-	1912	1	31989	2	Y	66	62	0	7	1	19
							73	9									
03	44919	X	38072	-0-	-6847	-0-	2137	1	35827	2	Y	98	87	0	11	1	19
							108	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7380	-0-	-1176	-0-	351	1	6241	2	Y	716	705	0	56	1	179
							788	9									
11	8100	X	6989	-0-	-1111	-0-	338	1	5807	2	Y	767	649	0	75	1	222
							844	9									
12	8432	X	7382	-0-	-1050	-0-	358	1	6061	2	Y	875	823	0	90	1	184
							963	9									
01	8432	X	7238	-0-	-1194	-0-	381	1	5899	2	Y	871	798	0	85	1	172
							958	9									
02	7616	X	6657	-0-	-959	-0-	326	1	5459	2	Y	793	656	0	83	1	226
							872	9									
03	7378	X	6954	-0-	-424	-0-	343	1	5763	2	Y	771	761	0	86	1	150
							848	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33604	X	29464	-0-	-4140	-0-	1556	1	27779	2	Y	117	108	0	9	1	29
							129	9									
11	31080	X	26632	-0-	-4448	-0-	1453	1	25041	2	Y	125	106	0	12	1	36
							138	9									
12	35216	X	25903	-0-	-9313	-0-	1425	1	24326	2	Y	138	131	0	14	1	29
							152	9									
01	35216	X	25020	-0-	-10196	-0-	1501	1	23353	2	Y	151	135	0	15	1	30
							166	9									
02	31808	X	21830	-0-	-9978	-0-	1222	1	20474	2	Y	122	104	0	13	1	35
							134	9									
03	29450	X	22903	-0-	-6547	-0-	1282	1	21485	2	Y	124	121	0	14	1	24
							136	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26226	X	22436	-0-	-3790	-0-	1187	1	21165	2	Y	76	68	0	6	1	19
							84	9									
11	24720	X	20743	-0-	-3977	-0-	1133	1	19516	2	Y	85	71	0	8	1	25
							94	9									
12	24924	X	20610	-0-	-4314	-0-	1139	1	19407	2	Y	58	65	0	6	1	12
							64	9									
01	24180	X	20196	-0-	-3984	-0-	1211	1	18868	2	Y	106	87	0	10	1	21
							117	9									
02	21308	X	17770	-0-	-3538	-0-	995	1	16676	2	Y	90	76	0	9	1	26
							99	9									
03	22444	X	19170	-0-	-3274	-0-	1075	1	17998	2	Y	88	87	0	10	1	17
							97	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	38564	X	33793	-0-	-4771	-0-	1786	1	31913	2	Y	85	76	0	7	1	21
							94	9									
11	36750	X	31919	-0-	-4831	-0-	1745	1	30071	2	Y	94	79	0	9	1	27
							103	9									
12	37975	X	32216	-0-	-5759	-0-	1778	1	30315	2	Y	112	104	0	12	1	23
							123	9									
01	36363	X	31398	-0-	-4965	-0-	1888	1	29383	2	Y	115	104	0	11	1	23
							127	9									
02	32200	X	27572	-0-	-4628	-0-	1548	1	25923	2	Y	92	79	0	10	1	26
							101	9									
03	33790	X	29677	-0-	-4113	-0-	1666	1	27911	2	Y	91	89	0	10	1	18
							100	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	37510	X	32311	-0-	-5199	-0-	1706	1	30502	2	Y	94	78	0	7	1	24
							103	9									
11	35100	X	30448	-0-	-4652	-0-	1667	1	28676	2	Y	95	82	0	9	1	28
							105	9									
12	35557	X	30071	-0-	-5486	-0-	1661	1	28311	2	Y	90	90	0	9	1	19
							99	9									
01	34410	X	30253	-0-	-4157	-0-	1822	1	28326	2	Y	95	86	0	9	1	19
							105	9									
02	30380	X	26420	-0-	-3960	-0-	1482	1	24837	2	Y	92	75	0	10	1	26
							101	9									
03	32302	X	28420	-0-	-3882	-0-	1597	1	26716	2	Y	97	93	0	11	1	19
							107	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	43369	X	40158	-0-	-3211	-0-	2121	1	37872	2	Y	150	142	0	12	1	37
							165	9									
11	40650	X	35956	-0-	-4694	-0-	1963	1	33814	2	Y	163	137	0	16	1	47
							179	9									
12	40424	X	36071	-0-	-4353	-0-	1985	1	33877	2	Y	190	177	0	20	1	40
							209	9									
01	40145	X	35168	-0-	-4977	-0-	2107	1	32832	2	Y	208	187	0	20	1	41
							229	9									
02	36260	X	31155	-0-	-5105	-0-	1745	1	29216	2	Y	176	149	0	18	1	50
							194	9									
03	40145	X	33358	-0-	-6787	-0-	1868	1	31314	2	Y	160	161	0	18	1	31
							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	30349	X	29152	-0-	-1197	-0-	1541	1	27493	2	Y	107	101	0	8	1	27
							118	9									
11	28590	X	26648	-0-	-1942	-0-	1456	1	25071	2	Y	110	94	0	11	1	32
							121	9									
12	29171	X	26622	-0-	-2549	-0-	1469	1	25013	2	Y	127	119	0	13	1	27
							140	9									
01	29140	X	25743	-0-	-3397	-0-	1547	1	24050	2	Y	133	121	0	13	1	26
							146	9									
02	26320	X	21795	-0-	-4525	-0-	1220	1	20448	2	Y	115	96	0	12	1	33
							127	9									
03	29140	X	24006	-0-	-5134	-0-	1347	1	22527	2	Y	120	116	0	14	1	23
							132	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	50902	X	45232	-0-	-5670	-0-	2399	1	42833	2	Y	-0-	15	0			-0-
11	49260	X	42490	-0-	-6770	-0-	2331	1	40111	2	Y	44	27	0	4	1	13
							48	9									
12	49135	X	11753	-0-	-37382	-0-	649	1	11104	2	Y	-0-	13	0			-0-
01	46903	X	10702	-0-	-36201	-0-	644	1	10058	2	Y	-0-					-0-
02	41776	X	10508	-0-	-31268	-0-	593	1	9914	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	45229	X	6209	-0-	-39020	-0-	350	1	5858	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

10	68913	X	63855	-0-	-5058	-0-	3386	1	60469	2	Y	-0-					-0-
11	64680	X	61090	-0-	-3590	-0-	3352	1	57738	2	Y	-0-					-0-
12	66247	X	63747	-0-	-2500	-0-	3530	1	60217	2	Y	-0-					-0-
01	64976	X	64164	-0-	-812	-0-	3873	1	60291	2	Y	-0-					-0-
02	58688	X	55534	-0-	-3154	-0-	3130	1	52404	2	Y	-0-					-0-
03	63860	X	62311	-0-	-1549	-0-	3512	1	58799	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

10	68479	X	60622	-0-	-7857	-0-	3214	1	57408	2	Y	-0-					-0-
11	64950	X	57407	-0-	-7543	-0-	3152	1	54255	2	Y	-0-					-0-
12	65751	X	59652	-0-	-6099	-0-	3304	1	56348	2	Y	-0-					-0-
01	62868	X	60214	-0-	-2654	-0-	3635	1	56579	2	Y	-0-					-0-
02	56112	X	52399	-0-	-3713	-0-	2952	1	49447	2	Y	-0-					-0-
03	60636	X	58201	-0-	-2435	-0-	3280	1	54921	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

10	40269	X	39647	-0-	-622	-0-	2101	1	37546	2	Y	-0-					-0-
11	38160	X	37190	-0-	-970	-0-	2040	1	35150	2	Y	-0-					-0-
12	40858	X	39405	-0-	-1453	-0-	2181	1	37224	2	Y	-0-					-0-
01	42419	X	42419	-0-	-0-	-0-	2560	1	39859	2	Y	-0-					-0-
02	36904	X	35981	-0-	-923	-0-	2025	1	33956	2	Y	-0-					-0-
*03	41498	X	41498	-0-	-0-	-0-	2338	1	39160	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

10	7967	X	537	-0-	-7430	-0-	221	1	239	2	Y	70	106	0			18
							77	9									
11	7710	X	4329	-0-	-3381	-0-	1635	1	1993	2	Y	637	427	0			228
							701	9									
12	7223	X	4249	-0-	-2974	-0-	1231	1	2126	2	Y	811	756	0			283
							892	9									
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	1086	1	2325	2	Y	647	686	0			244
							712	9									
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	1158	1	2701	2	Y	833	716	0			361
							916	9									
*03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	1381	1	2779	2	Y	1153	1321	0			193
							1268	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	3192	1	3457	2	Y	1322	1305	0			341
							1454	9									
11	8040	X	5528	-0-	-2512	-0-	2051	1	2500	2	Y	888	911	0			318
							977	9									
12	8308	X	5417	-0-	-2891	-0-	1691	1	2926	2	Y	727	791	0			254
							800	9									
01	8308	X	5285	-0-	-3023	-0-	1452	1	3112	2	Y	655	662	0			247
							721	9									
02	7308	X	4196	-0-	-3112	-0-	1127	1	2628	2	Y	401	474	0			174
							441	9									
*03	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	2327	1	4685	2	Y	1313	1267	0			220
							1444	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	203	1	219	2	Y	116	86	0			30
							128	9									
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

10	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	1140	1	1237	2	Y	502	507	0			129
							552	9									
11	2580	X	1868	-0-	-712	-0-	679	1	828	2	Y	328	340	0			117
							361	9									
12	2666	X	2607	-0-	-59	-0-	729	1	1263	2	Y	559	481	0			195
							615	9									
01	2914	X	1853	-0-	-1061	-0-	450	1	966	2	Y	397	442	0			150
							437	9									
02	2632	X	1848	-0-	-784	-0-	415	1	971	2	Y	420	388	0			182
							462	9									
03	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	651	1	1309	2	Y	789	839	0			132
							868	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

10	961	X	122	-0-	-839	-0-	57	1	62	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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	279	N	40	-0-	-239	-0-	18	1	20	2	Y	2	68	0			-0-
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	N	3	-0-	-586	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	217	1	462	2	Y	27	17	0			10
							30	9									
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	177	1	358	2	Y	167	139	0			28
							184	9									

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

10	18321	X	15889	-0-	-2432	-0-	823	1	14684	2	Y	347	306	0	27	1	87
							382	9									
11	17130	X	14887	-0-	-2243	-0-	791	1	13621	2	Y	432	352	0	42	1	125
							475	9									
12	16740	X	14667	-0-	-2073	-0-	795	1	13579	2	Y	266	308	0	27	1	56
							293	9									
01	16430	X	14735	-0-	-1695	-0-	874	1	13583	2	Y	253	234	0	25	1	50
							278	9									
02	14588	X	12814	-0-	-1774	-0-	707	1	11834	2	Y	248	201	0	26	1	71
							273	9									
03	15903	X	13266	-0-	-2637	-0-	731	1	12274	2	Y	237	235	0	27	1	46
							261	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

10	17112	X	15734	-0-	-1378	-0-	814	1	14510	2	Y	373	342	0	29	1	93
							410	9									
11	16560	X	13500	-0-	-3060	-0-	718	1	12420	2	Y	329	295	0	32	1	95
							362	9									
12	17081	X	14558	-0-	-2523	-0-	776	1	13268	2	Y	467	416	0	48	1	98
							514	9									
01	16585	X	14651	-0-	-1934	-0-	855	1	13300	2	Y	451	416	0	44	1	89
							496	9									
02	14224	X	12380	-0-	-1844	-0-	672	1	11246	2	Y	420	345	0	44	1	120
							462	9									
03	15748	X	14189	-0-	-1559	-0-	787	1	13180	2	Y	202	260	0	23	1	39
							222	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8942	-0-	-420	-0-	451	1	8065	2	Y	387	332	0	30	1	97
							426	9									
11	9060	X	7321	-0-	-1739	-0-	382	1	6545	2	Y	358	316	0	35	1	104
							394	9									
12	9362	X	7836	-0-	-1526	-0-	410	1	7007	2	Y	381	366	0	39	1	80
							419	9									
01	8990	X	7669	-0-	-1321	-0-	437	1	6797	2	Y	395	359	0	38	1	78
							435	9									
02	8064	X	7257	-0-	-807	-0-	377	1	6319	2	Y	510	389	0	53	1	146
							561	9									
03	8928	X	7352	-0-	-1576	-0-	408	1	6822	2	Y	111	222	0	13	1	22
							122	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

10	34038	X	29305	-0-	-4733	-0-	1547	1	27640	2	Y	107	94	0	8	1	27
							118	9									
11	29220	X	26310	-0-	-2910	-0-	1439	1	24757	2	Y	104	91	0	10	1	30
							114	9									
12	29512	X	26363	-0-	-3149	-0-	1451	1	24771	2	Y	128	118	0	13	1	27
							141	9									
01	29295	X	26274	-0-	-3021	-0-	1577	1	24548	2	Y	135	122	0	13	1	27
							149	9									
02	26460	X	23338	-0-	-3122	-0-	1307	1	21908	2	Y	112	95	0	12	1	32
							123	9									
03	29295	X	25164	-0-	-4131	-0-	1413	1	23627	2	Y	113	110	0	13	1	22
							124	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

10	50499	X	44718	-0-	-5781	-0-	2370	1	42308	2	Y	36	33	0	3	1	9
							40	9									
11	47160	X	42157	-0-	-5003	-0-	2312	1	39791	2	Y	49	39	0	5	1	14
							54	9									
12	47151	X	42232	-0-	-4919	-0-	2333	1	39835	2	Y	58	54	0	6	1	12
							64	9									
01	46531	X	42271	-0-	-4260	-0-	2550	1	39687	2	Y	31	34	0	3	1	6
							34	9									
02	41468	X	37310	-0-	-4158	-0-	2103	1	35207	2	Y	-0-	6	0			-0-
03	44733	X	40287	-0-	-4446	-0-	2272	1	38015	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

10	44051	X	37143	-0-	-6908	-0-	1970	1	35173	2	Y	-0-					-0-
11	40200	X	35037	-0-	-5163	-0-	1922	1	33115	2	Y	-0-					-0-
12	39184	X	37672	-0-	-1512	-0-	2085	1	35587	2	Y	-0-					-0-
01	39275	X	39275	-0-	-0-	-0-	2369	1	36906	2	Y	-0-					-0-
02	35836	X	35836	-0-	-0-	-0-	2020	1	33816	2	Y	-0-					-0-
*03	39716	X	39716	-0-	-0-	-0-	2238	1	37478	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	42160	X	38809	-0-	-3351	-0-	2047	1	36584	2	Y	162	150	0	13	1	40
							178	9									
11	40380	X	36748	-0-	-3632	-0-	2004	1	34558	2	Y	169	144	0	16	1	49
							186	9									
12	40331	X	36764	-0-	-3567	-0-	2025	1	34538	2	Y	183	175	0	19	1	38
							201	9									
01	39556	X	36169	-0-	-3387	-0-	2176	1	33892	2	Y	92	103	0	9	1	18
							101	9									
02	35364	X	31522	-0-	-3842	-0-	1776	1	29746	2	Y	-0-	18	0			-0-
03	38812	X	33987	-0-	-4825	-0-	1915	1	32072	2	Y	-0-					-0-

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	39804	X	35759	-0-	-4045	-0-	1878	1	33536	2	Y	314	275	0	25	1	78
							345	9									
11	37620	X	33672	-0-	-3948	-0-	1828	1	31482	2	Y	329	280	0	32	1	95
							362	9									
12	38533	X	33571	-0-	-4962	-0-	1835	1	31330	2	Y	369	349	0	38	1	77
							406	9									
01	37045	X	32363	-0-	-4682	-0-	1927	1	30007	2	Y	390	352	0	38	1	77
							429	9									
02	32452	X	27938	-0-	-4514	-0-	1552	1	26026	2	Y	327	277	0	34	1	93
							360	9									
03	35774	X	29282	-0-	-6492	-0-	1629	1	27288	2	Y	332	324	0	37	1	64
							365	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	78895	X	67222	-0-	-11673	-0-	3559	1	63566	2	Y	88	81	0	7	1	22
							97	9									
11	74640	X	65131	-0-	-9509	-0-	3570	1	61444	2	Y	106	87	0	10	1	31
							117	9									
12	75733	X	65102	-0-	-10631	-0-	3604	1	61450	2	Y	44	61	0	5	1	9
							48	9									
01	72819	X	57357	-0-	-15462	-0-	3462	1	53895	2	Y	-0-	9	0			-0-
02	65044	X	55589	-0-	-9455	-0-	3132	1	52457	2	Y	-0-					-0-
03	67301	X	59048	-0-	-8253	-0-	3324	1	55655	2	Y	63	44	0	7	1	12
							69	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	33790	X	29262	-0-	-4528	-0-	1548	1	27660	2	Y	49	45	0	4	1	12
							54	9									
11	31860	X	28099	-0-	-3761	-0-	1538	1	26504	2	Y	52	44	0	5	1	15
							57	9									
12	32922	X	28295	-0-	-4627	-0-	1561	1	26670	2	Y	58	55	0	6	1	12
							64	9									
01	30814	X	27537	-0-	-3277	-0-	1656	1	25813	2	Y	62	56	0	6	1	12
							68	9									
02	26964	X	24077	-0-	-2887	-0-	1355	1	22665	2	Y	52	44	0	5	1	15
							57	9									
03	29264	X	25775	-0-	-3489	-0-	1449	1	24269	2	Y	52	51	0	6	1	10
							57	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	56544	X	50897	-0-	-5647	-0-	2699	1	48197	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	53340	X	48751	-0-	-4589	-0-	2676	1	46074	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	54498	X	49409	-0-	-5089	-0-	2737	1	46671	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	53010	X	48436	-0-	-4574	-0-	2924	1	45511	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	47012	X	42506	-0-	-4506	-0-	2395	1	40110	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	50902	X	45840	-0-	-5062	-0-	2584	1	43256	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

10	28830	X	25318	-0-	-3512	-0-	1342	1	23976	2	Y	-0-	8	0			-0-
11	27360	X	23713	-0-	-3647	-0-	1301	1	22412	2	Y	-0-					-0-
12	28272	X	24342	-0-	-3930	-0-	1349	1	22993	2	Y	-0-					-0-
01	26877	X	23312	-0-	-3565	-0-	1409	1	21903	2	Y	-0-					-0-
02	23520	X	20888	-0-	-2632	-0-	1177	1	19711	2	Y	-0-					-0-
03	25327	X	22855	-0-	-2472	-0-	1283	1	21508	2	Y	58	40	0	7	1	11
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

10	49383	X	42805	-0-	-6578	-0-	2270	1	40535	2	Y	-0-					-0-
11	46590	X	40162	-0-	-6428	-0-	2204	1	37958	2	Y	-0-					-0-
12	45477	X	41703	-0-	-3774	-0-	2310	1	39393	2	Y	-0-					-0-
01	44981	X	44932	-0-	-49	-0-	2710	1	42222	2	Y	-0-					-0-
02	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	2511	1	42082	2	Y	-0-					-0-
*03	48306	X	48306	-0-	-0-	-0-	2721	1	45585	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

10	30163	X	25192	-0-	-4971	-0-	1334	1	23832	2	Y	24	22	0	2	1	6
							26	9									
11	28200	X	22713	-0-	-5487	-0-	1245	1	21460	2	Y	7	10	0	1	1	2
							8	9									
12	27621	X	22459	-0-	-5162	-0-	1244	1	21215	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	27621	X	21810	-0-	-5811	-0-	1316	1	20494	2	Y	-0-					-0-
02	23968	X	19277	-0-	-4691	-0-	1085	1	18192	2	Y	-0-					-0-
03	25203	X	20548	-0-	-4655	-0-	1157	1	19391	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

10	38595	X	33404	-0-	-5191	-0-	1770	1	31634	2	Y	-0-					-0-
11	35880	X	31306	-0-	-4574	-0-	1720	1	29585	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	36270	X	31739	-0-	-4531	-0-	1758	1	29981	2	Y	-0-					-0-
01	35681	X	30992	-0-	-4689	-0-	1869	1	29123	2	Y	-0-					-0-
02	31920	X	27139	-0-	-4781	-0-	1529	1	25610	2	Y	-0-					-0-
03	33418	X	29376	-0-	-4042	-0-	1657	1	27719	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	23374	-0-	23374	108781	1238	1	22136	2	Y	-0-	11	0			-0-
11	127865 X	19084	-0-	-108781	-0-	1045	1	18030	2	Y	8	5	0	1	1	2
						9	9									
12	45849 X	17971	-0-	-27878	-0-	994	1	16954	2	Y	21	17	0	2	1	4
						23	9									
01	38874 X	18369	-0-	-20505	-0-	1109	1	17260	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	29400 X	16781	-0-	-12619	-0-	944	1	15834	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
03	23374 X	12459	-0-	-10915	-0-	700	1	11759	2	Y	-0-	1	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	T. A.	41913	-0-	41913	182094	2222	1	39691	2	Y	-0-					-0-
11	218092 X	35998	-0-	-182094	-0-	1977	1	34021	2	Y	-0-					-0-
12	75237 X	34205	-0-	-41032	-0-	1895	1	32310	2	Y	-0-					-0-
01	55242 X	32880	-0-	-22362	-0-	1985	1	30894	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	45220 X	28643	-0-	-16577	-0-	1614	1	27029	2	Y	-0-					-0-
03	41912 X	26864	-0-	-15048	-0-	1512	1	25352	2	Y	-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	T. A.	18786	-0-	18786	101014	995	1	17778	2	Y	12	9	0	1	1	3
						13	9									
11	117105 X	16091	-0-	-101014	-0-	881	1	15189	2	Y	19	15	0	2	1	5
						21	9									
12	50003 X	13994	-0-	-36009	-0-	765	1	13009	2	Y	200	142	0	21	1	42
						220	9									
01	30721 X	10315	-0-	-20406	-0-	609	1	9473	2	Y	212	191	0	21	1	42
						233	9									
02	21672 X	9818	-0-	-11854	-0-	541	1	9092	2	Y	168	144	0	18	1	48
						185	9									
03	18786 X	13233	-0-	-5553	-0-	731	1	12274	2	Y	207	192	0	23	1	40
						228	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417 X	4058	-0-	-2359	-0-	195	1	3481	2	Y	347	358	0	27	1	87
						382	9									
11	6210 X	3603	-0-	-2607	-0-	176	1	3023	2	Y	367	312	0	36	1	106
						404	9									
12	6417 X	4459	-0-	-1958	-0-	216	1	3708	2	Y	486	440	0	50	1	102
						535	9									
01	5797 X	3980	-0-	-1817	-0-	209	1	3263	2	Y	462	428	0	45	1	91
						508	9									
02	5236 X	2570	-0-	-2666	-0-	127	1	2166	2	Y	252	245	0	26	1	72
						277	9									
03	4464 X	3330	-0-	-1134	-0-	169	1	2823	2	Y	307	285	0	34	1	60
						338	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4819	-0-	-730	-0-	221 658	1 9	3940	2	Y	598	533	0	47	1	149
11	5190	X	4113	-0-	-1077	-0-	198 521	1 9	3394	2	Y	474	440	0	46	1	137
12	5394	X	4707	-0-	-687	-0-	215 814	1 9	3678	2	Y	740	646	0	76	1	155
01	5394	X	4556	-0-	-838	-0-	231 758	1 9	3567	2	Y	689	641	0	67	1	136
02	4872	X	3942	-0-	-930	-0-	186 663	1 9	3093	2	Y	603	504	0	63	1	172
03	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	234 537	1 9	3920	2	Y	488	510	0	55	1	95

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	4030	X	3024	-0-	-1006	-0-	146 349	1 9	2529	2	Y	317	311	0	25	1	79
11	3900	X	2217	-0-	-1683	-0-	102 338	1 9	1777	2	Y	307	267	0	30	1	89
12	4030	X	3461	-0-	-569	-0-	146 788	1 9	2527	2	Y	716	581	0	74	1	150
01	4185	X	2641	-0-	-1544	-0-	123 596	1 9	1922	2	Y	542	532	0	53	1	107
02	3780	X	2487	-0-	-1293	-0-	110 538	1 9	1839	2	Y	489	405	0	51	1	140
03	3472	X	2988	-0-	-484	-0-	140 501	1 9	2347	2	Y	455	456	0	51	1	88

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	7192	X	1074	-0-	-6118	-0-	30 486	1 9	558	2	Y	442	507	0	35	1	110
11	4740	X	3970	-0-	-770	-0-	185 627	1 9	3158	2	Y	570	460	0	55	1	165
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	242 1536	1 9	4070	2	Y	1396	1125	0	143	1	293
01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	285 867	1 9	4438	2	Y	788	849	0	77	1	155
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	205 1191	1 9	3429	2	Y	1083	816	0	113	1	309
*03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	327 1345	1 9	5464	2	Y	1223	1158	0	137	1	237

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	559	1	9936	2	Y	277	237	0	22	1	69
							305	9									
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	443	1	7589	2	Y	274	237	0	27	1	79
							301	9									
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	387	1	6559	2	Y	347	317	0	36	1	73
							382	9									
01	10788	X	7300	-0-	-3488	-0-	413	1	6423	2	Y	422	371	0	41	1	83
							464	9									
02	9744	X	6484	-0-	-3260	-0-	345	1	5757	2	Y	347	295	0	36	1	99
							382	9									
03	10788	X	6917	-0-	-3871	-0-	368	1	6185	2	Y	331	329	0	37	1	64
							364	9									

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	9548	X	7788	-0-	-1760	-0-	408	1	7288	2	Y	84	70	0	7	1	21
							92	9									
11	9240	X	7558	-0-	-1682	-0-	408	1	6994	2	Y	142	108	0	14	1	41
							156	9									
12	9269	X	6494	-0-	-2775	-0-	352	1	6017	2	Y	114	119	0	12	1	24
							125	9									
01	7781	X	7203	-0-	-578	-0-	426	1	6620	2	Y	143	125	0	14	1	28
							157	9									
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	420	1	7026	2	Y	173	134	0	18	1	49
							190	9									
03	7812	X	7456	-0-	-356	-0-	410	1	6866	2	Y	164	163	0	18	1	32
							180	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	18	11	0	2	1	5
							20	9									
*03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	Y	43	35	0	5	1	8
							47	9									

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

10	10230	X	6431	-0-	-3799	-0-	336	1	6007	2	Y	80	71	0	6	1	20
							88	9									
11	9900	X	5986	-0-	-3914	-0-	321	1	5546	2	Y	108	86	0	11	1	31
							119	9									
12	10230	X	8450	-0-	-1780	-0-	458	1	7812	2	Y	164	144	0	17	1	34
							180	9									
01	9486	X	3243	-0-	-6243	-0-	191	1	2991	2	Y	55	73	0	5	1	11
							61	9									
02	5796	X	2351	-0-	-3445	-0-	130	1	2179	2	Y	38	34	0	4	1	11
							42	9									
03	8463	X	6643	-0-	-1820	-0-	366	1	6150	2	Y	115	91	0	13	1	22
							127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	4907	-0-	-1355	-0-	246 233	1 9	4428	2	Y	212	198	0	17	1	53
11	5490	X	3866	-0-	-1624	-0-	202 209	1 9	3455	2	Y	190	169	0	19	1	55
12	5518	X	4312	-0-	-1206	-0-	219 362	1 9	3731	2	Y	329	281	0	34	1	69
01	5518	X	4987	-0-	-531	-0-	271 496	1 9	4220	2	Y	451	387	0	44	1	89
02	4984	X	4465	-0-	-519	-0-	229 389	1 9	3847	2	Y	354	305	0	37	1	101
03	4898	X	4017	-0-	-881	-0-	209 339	1 9	3469	2	Y	308	315	0	34	1	60

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	2883	X	137	-0-	-2746	-0-	2	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	127	-0-	-2303	-0-	1 12	1 9	114	2	Y	11	7	0	1	1	3
12	2294	X	128	-0-	-2166	-0-	3 10	1 9	115	2	Y	9	9	0	1	1	2
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27 57	1 9	434	2	Y	52	39	0	5	1	10
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22 54	1 9	345	2	Y	49	40	0	5	1	14
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	3 11	1 9	107	2	Y	10	21	0	1	1	2

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	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	527 960	1 9	9390	2	Y	873	785	0	68	1	218
11	9630	X	1022	-0-	-8608	-0-	39 304	1 9	679	2	Y	276	387	0	27	1	80
12	9951	X	8226	-0-	-1725	-0-	391 1185	1 9	6650	2	Y	1077	820	0	111	1	226
01	10881	X	6613	-0-	-4268	-0-	350 847	1 9	5416	2	Y	770	769	0	75	1	152
02	9828	X	5231	-0-	-4597	-0-	256 694	1 9	4281	2	Y	631	537	0	66	1	180
03	10881	X	3172	-0-	-7709	-0-	148 532	1 9	2492	2	Y	484	516	0	54	1	94

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	2883	X	2555	-0-	-328	-0-	120 281	1 9	2154	2	Y	255	239	0	20	1	64
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	240 398	1 9	4156	2	Y	362	286	0	35	1	105
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	195 179	1 9	3351	2	Y	163	217	0	17	1	34
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	199 270	1 9	3102	2	Y	245	207	0	24	1	48
02	4480	X	3134	-0-	-1346	-0-	163 243	1 9	2728	2	Y	221	183	0	23	1	63
03	4960	X	2892	-0-	-2068	-0-	151 223	1 9	2518	2	Y	203	204	0	23	1	39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	12	8	0	1	1	3
12	14756	X	8881	-0-	-5875	-0-	484	1	8248	2	Y	135	96	0	14	1	28
							149	9									
01	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	1020	1	15857	2	Y	537	407	0	52	1	106
							591	9									
02	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	664	1	11085	2	Y	733	553	0	77	1	209
							806	9									
*03	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	729	1	12219	2	Y	773	745	0	87	1	150
							850	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
11	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	1058	1	18208	2	Y	242	148	0	24	1	70
							266	9									
12	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	877	1	14931	2	Y	242	236	0	25	1	51
							266	9									
01	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	815	1	12710	2	Y	225	210	0	22	1	44
							248	9									
02	18228	X	11198	-0-	-7030	-0-	620	1	10378	2	Y	182	155	0	19	1	52
							200	9									
03	20181	X	11419	-0-	-8762	-0-	631	1	10593	2	Y	177	175	0	20	1	34
							195	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	7202	-0-	-4299	-0-	313	1	5570	2	Y	1199	1188	0	94	1	299
							1319	9									
11	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	565	1	9668	2	Y	1545	1247	0	150	1	447
							1700	9									
12	11191	X	8236	-0-	-2955	-0-	369	1	6285	2	Y	1438	1435	0	148	1	302
							1582	9									
01	10323	X	7989	-0-	-2334	-0-	387	1	6059	2	Y	1403	1292	0	136	1	277
							1543	9									
02	10024	X	7012	-0-	-3012	-0-	319	1	5350	2	Y	1221	1022	0	128	1	348
							1343	9									
03	11098	X	8300	-0-	-2798	-0-	388	1	6497	2	Y	1286	1241	0	144	1	249
							1415	9									

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	6262	X	395	-0-	-5867	-0-	19	1	363	2	Y	12	50	0	1	1	3
							13	9									
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5580 X	5241	-0-	-339	-0-	237	1	4254	2	Y	682	585	0	53	1	170
						750	9									
11	5310 X	5157	-0-	-153	-0-	225	1	3859	2	Y	975	768	0	95	1	282
						1073	9									
12	4805 X	2066	-0-	-2739	-0-	96	1	1634	2	Y	305	492	0	31	1	64
						336	9									
01	5239 X	4549	-0-	-690	-0-	233	1	3628	2	Y	625	505	0	61	1	123
						688	9									
02	4816 X	3630	-0-	-1186	-0-	171	1	2848	2	Y	555	462	0	58	1	158
						611	9									
03	5332 X	3842	-0-	-1490	-0-	188	1	3096	2	Y	507	510	0	57	1	98
						558	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

10	26474 X	14915	-0-	-11559	-0-	789	1	14073	2	Y	48	51	0	4	1	12
						53	9									
11	24390 X	12388	-0-	-12002	-0-	672	1	11588	2	Y	116	83	0	11	1	34
						128	9									
12	22320 X	9207	-0-	-13113	-0-	505	1	8614	2	Y	80	89	0	8	1	17
						88	9									
01	19158 X	14313	-0-	-4845	-0-	854	1	13277	2	Y	165	133	0	16	1	33
						182	9									
02	15176 X	10981	-0-	-4195	-0-	612	1	10270	2	Y	90	88	0	9	1	26
						99	9									
03	14911 X	14247	-0-	-664	-0-	796	1	13366	2	Y	77	79	0	9	1	15
						85	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

10	36983 X	25157	-0-	-11826	-0-	1328	1	23698	2	Y	119	105	0	9	1	30
						131	9									
11	34650 X	21851	-0-	-12799	-0-	1179	1	20331	2	Y	310	220	0	30	1	90
						341	9									
12	32519 X	20486	-0-	-12033	-0-	1134	1	19346	2	Y	5	93	0	1	1	1
						6	9									
01	29388 X	20803	-0-	-8585	-0-	1255	1	19525	2	Y	21	16	0	2	1	4
						23	9									
02	23828 X	18034	-0-	-5794	-0-	1014	1	16986	2	Y	31	23	0	3	1	9
						34	9									
03	25172 X	18338	-0-	-6834	-0-	1025	1	17194	2	Y	108	84	0	12	1	21
						119	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

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

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

10	29512 X	25754	-0-	-3758	-0-	1365	1	24389	2	Y	-0-					-0-
11	27360 X	24249	-0-	-3111	-0-	1328	1	22921	2	Y	-0-					-0-
12	28272 X	24572	-0-	-3700	-0-	1364	1	23208	2	Y	-0-					-0-
01	28117 X	25427	-0-	-2690	-0-	1535	1	23892	2	Y	-0-					-0-
02	24724 X	22107	-0-	-2617	-0-	1247	1	20860	2	Y	-0-					-0-
03	25761 X	22522	-0-	-3239	-0-	1268	1	21254	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

10	35650 X	31099	-0-	-4551	-0-	1650	1	29410	2	Y	35	31	0	3	1	9
						39	9									
11	34230 X	29196	-0-	-5034	-0-	1600	1	27554	2	Y	38	32	0	4	1	11
						42	9									
12	35216 X	28099	-0-	-7117	-0-	1554	1	26482	2	Y	57	50	0	6	1	12
						63	9									
01	33325 X	28820	-0-	-4505	-0-	1739	1	27081	2	Y	-0-	12	0			-0-
02	29428 X	25539	-0-	-3889	-0-	1440	1	24099	2	Y	-0-					-0-
03	31093 X	24270	-0-	-6823	-0-	1365	1	22887	2	Y	16	11	0	2	1	3
						18	9									

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

10	36735 X	29073	-0-	-7662	-0-	1535	1	27358	2	Y	164	158	0	13	1	41
						180	9									
11	33720 X	28864	-0-	-4856	-0-	1570	1	27089	2	Y	186	155	0	18	1	54
						205	9									
12	32798 X	29749	-0-	-3049	-0-	1631	1	27810	2	Y	280	246	0	29	1	59
						308	9									
01	30566 X	27777	-0-	-2789	-0-	1666	1	25954	2	Y	143	160	0	14	1	28
						157	9									
02	27608 X	21510	-0-	-6098	-0-	1199	1	20103	2	Y	189	143	0	20	1	54
						208	9									
03	29822 X	24377	-0-	-5445	-0-	1365	1	22884	2	Y	116	134	0	13	1	23
						128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34100	X	26670	-0-	-7430	-0-	1407	1	25096	2	Y	152	152	0	12	1	38
							167	9									
11	32670	X	24637	-0-	-8033	-0-	1348	1	23220	2	Y	63	77	0	6	1	18
							69	9									
12	32457	X	30691	-0-	-1766	-0-	1698	1	28973	2	Y	18	30	0	2	1	4
							20	9									
01	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	2179	1	33914	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	26748	X	26748	-0-	-0-	-0-	1507	1	25241	2	Y	-0-					-0-
03	30690	X	23390	-0-	-7300	-0-	1321	1	22068	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 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 #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 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 GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

10	9920	X	7083	-0-	-2837	-0-	370	1	6600	2	Y	103	115	0	8	1	26
							113	9									
11	10770	X	7896	-0-	-2874	-0-	423	1	7308	2	Y	150	118	0	15	1	43
							165	9									
12	11129	X	8032	-0-	-3097	-0-	434	1	7394	2	Y	185	170	0	19	1	39
							204	9									
01	13392	X	9526	-0-	-3866	-0-	561	1	8737	2	Y	207	185	0	20	1	41
							228	9									
02	12096	X	9385	-0-	-2711	-0-	520	1	8668	2	Y	179	150	0	19	1	51
							197	9									
*03	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	451	1	7544	2	Y	159	161	0	18	1	31
							175	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

10	12648	X	11133	-0-	-1515	-0-	582	1	10387	2	Y	149	126	0	12	1	37
							164	9									
11	12240	X	10393	-0-	-1847	-0-	563	1	9651	2	Y	163	137	0	16	1	47
							179	9									
12	12648	X	10701	-0-	-1947	-0-	581	1	9920	2	Y	182	172	0	19	1	38
							200	9									
01	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	660	1	10270	2	Y	197	177	0	19	1	39
							217	9									
02	10052	X	9837	-0-	-215	-0-	541	1	9111	2	Y	168	141	0	18	1	48
							185	9									
03	11129	X	10451	-0-	-678	-0-	579	1	9684	2	Y	171	167	0	19	1	33
							188	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38750	X	29767	-0-	-8983	-0-	1571	1	28068	2	Y	116	102	0	9	1	29
							128	9									
11	35670	X	35349	-0-	-321	-0-	1933	1	33274	2	Y	129	108	0	13	1	37
							142	9									
12	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	1926	1	32810	2	Y	152	141	0	16	1	32
							167	9									
01	31465	X	17609	-0-	-13856	-0-	1057	1	16474	2	Y	71	82	0	7	1	14
							78	9									
02	33273	X	33273	-0-	-0-	-0-	1867	1	31256	2	Y	136	97	0	14	1	39
							150	9									
03	36518	X	30093	-0-	-6425	-0-	1691	1	28269	2	Y	121	123	0	14	1	23
							133	9									

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

10	34720	X	14	-0-	-34706	-0-	14	2			Y	-0-	9	0			-0-
11	34620	X	6901	-0-	-27719	-0-	379	1	6491	2	Y	28	17	0	3	1	8
							31	9									
12	35774	X	22469	-0-	-13305	-0-	1237	1	21080	2	Y	138	103	0	14	1	29
							152	9									
01	31620	X	10568	-0-	-21052	-0-	633	1	9856	2	Y	72	80	0	7	1	14
							79	9									
02	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	1356	1	22721	2	Y	127	92	0	13	1	36
							140	9									
*03	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	1323	1	22195	2	Y	105	109	0	12	1	20
							116	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

10	38967	X	24530	-0-	-14437	-0-	1298	1	23160	2	Y	65	98	0	5	1	16
							72	9									
11	41940	X	30748	-0-	-11192	-0-	1679	1	28897	2	Y	156	112	0	15	1	45
							172	9									
12	43338	X	29187	-0-	-14151	-0-	1607	1	27380	2	Y	182	170	0	19	1	38
							200	9									
01	43338	X	29170	-0-	-14168	-0-	1756	1	27326	2	Y	80	94	0	8	1	16
							88	9									
02	36960	X	29406	-0-	-7554	-0-	1651	1	27656	2	Y	90	71	0	9	1	26
							99	9									
03	31775	X	29509	-0-	-2266	-0-	1657	1	27739	2	Y	103	97	0	12	1	20
							113	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

10	34379	X	23055	-0-	-11324	-0-	1217	1	21740	2	Y	89	84	0	7	1	22
							98	9									
11	30210	X	29613	-0-	-597	-0-	1615	1	27824	2	Y	158	119	0	15	1	46
							174	9									
12	32394	X	32394	-0-	-0-	-0-	1792	1	30572	2	Y	27	64	0	3	1	6
							30	9									
01	30924	X	30924	-0-	-0-	-0-	1864	1	29006	2	Y	49	40	0	5	1	10
							54	9									
02	27636	X	27101	-0-	-535	-0-	1520	1	25465	2	Y	105	74	0	11	1	30
							116	9									
03	32395	X	26790	-0-	-5605	-0-	1503	1	25162	2	Y	114	109	0	13	1	22
							125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36673	X	34522	-0-	-2151	-0-	1814	1	32394	2	Y	285	216	0	22	1	71
							314	9									
11	33300	X	31723	-0-	-1577	-0-	1716	1	29559	2	Y	407	321	0	40	1	117
							448	9									
12	34100	X	31807	-0-	-2293	-0-	1742	1	29724	2	Y	310	330	0	32	1	65
							341	9									
01	34534	X	31057	-0-	-3477	-0-	1857	1	28919	2	Y	255	245	0	25	1	50
							281	9									
02	31192	X	25375	-0-	-5817	-0-	1421	1	23774	2	Y	164	150	0	17	1	47
							180	9									
03	34534	X	27532	-0-	-7002	-0-	1544	1	25857	2	Y	119	130	0	13	1	23
							131	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

10	3782	X	2100	-0-	-1682	-0-	109	1	1935	2	Y	51	54	0	4	1	13
							56	9									
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	212	1	3645	2	Y	162	112	0	16	1	47
							178	9									
12	3596	X	2116	-0-	-1480	-0-	110	1	1915	2	Y	83	104	0	9	1	17
							91	9									
01	3472	X	2698	-0-	-774	-0-	155	1	2437	2	Y	96	85	0	9	1	19
							106	9									
02	3780	X	171	-0-	-3609	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	19	0			-0-
03	4185	X	1263	-0-	-2922	-0-	66	1	1118	2	Y	72	50	0	8	1	14
							79	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	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	271	1	4845	2	Y	174	148	0	14	1	43
							191	9									
11	4350	X	3661	-0-	-689	-0-	193	1	3330	2	Y	125	120	0	12	1	36
							138	9									
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	248	1	4233	2	Y	166	150	0	17	1	35
							183	9									
01	5301	X	2293	-0-	-3008	-0-	135	1	2055	2	Y	94	101	0	9	1	19
							103	9									
02	4788	X	4408	-0-	-380	-0-	240	1	3991	2	Y	161	117	0	17	1	46
							177	9									
03	5301	X	4323	-0-	-978	-0-	235	1	3931	2	Y	143	145	0	16	1	28
							157	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

10	18724	X	16	-0-	-18708	-0-	16	2			Y	-0-	65	0			-0-
11	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	-0-					-0-
12	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-					-0-
01	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-					-0-
02	11844	X	-0-	-0-	-11844	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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	39835	X	30819	-0-	-9016	-0-	1584	1	28248	2	Y	897	791	0	70	1	224
							987	9									
11	38430	X	27905	-0-	-10525	-0-	1474	1	25415	2	Y	924	791	0	90	1	267
							1016	9									
12	37479	X	26768	-0-	-10711	-0-	1423	1	24289	2	Y	960	927	0	99	1	201
							1056	9									
01	34844	X	27461	-0-	-7383	-0-	1589	1	24702	2	Y	1064	952	0	103	1	210
							1170	9									
02	28504	X	23095	-0-	-5409	-0-	1248	1	20862	2	Y	895	756	0	94	1	255
							985	9									
03	30814	X	25575	-0-	-5239	-0-	1389	1	23234	2	Y	865	855	0	97	1	168
							952	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5471	-0-	-3302	-0-	278	1	4925	2	Y	244	232	0	19	1	61
							268	9									
11	8280	X	5261	-0-	-3019	-0-	275	1	4727	2	Y	235	205	0	23	1	68
							259	9									
12	7998	X	4377	-0-	-3621	-0-	229	1	3952	2	Y	178	191	0	18	1	37
							196	9									
01	7006	X	6996	-0-	-10	-0-	404	1	6289	2	Y	275	231	0	27	1	54
							303	9									
02	5992	X	5010	-0-	-982	-0-	272	1	4520	2	Y	198	175	0	21	1	56
							218	9									
03	5456	X	5340	-0-	-116	-0-	289	1	4844	2	Y	188	187	0	21	1	36
							207	9									

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	271	1	4833	2	Y	216	202	0	17	1	54
							238	9									
11	5250	X	4822	-0-	-428	-0-	251	1	4325	2	Y	224	191	0	22	1	65
							246	9									
12	5425	X	4805	-0-	-620	-0-	250	1	4276	2	Y	254	240	0	26	1	53
							279	9									
01	6107	X	4881	-0-	-1226	-0-	275	1	4311	2	Y	268	242	0	26	1	53
							295	9									
02	5516	X	4266	-0-	-1250	-0-	228	1	3799	2	Y	217	185	0	23	1	62
							239	9									
03	5332	X	4527	-0-	-805	-0-	242	1	4055	2	Y	209	207	0	23	1	41
							230	9									

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55831	X	44471	-0-	-11360	-0-	2332	1	41655	2	Y	440	407	0	34	1	110
							484	9									
11	54030	X	42351	-0-	-11679	-0-	2302	1	39665	2	Y	349	324	0	34	1	101
							384	9									
12	52607	X	33845	-0-	-18762	-0-	1860	1	31718	2	Y	243	268	0	25	1	51
							267	9									
01	46531	X	20579	-0-	-25952	-0-	1242	1	19337	2	Y	-0-	51	0			-0-
02	41496	X	36517	-0-	-4979	-0-	2055	1	34411	2	Y	46	28	0	5	1	13
							51	9									
*03	48130	X	48130	-0-	-0-	-0-	2688	1	45056	2	Y	351	257	0	39	1	68
							386	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	41106 X	39920	-0-	-1186	-0-	2114	1	37744	2	Y	56	51	0	4	1	14
						62	9									
11	39780 X	30859	-0-	-8921	-0-	1687	1	29059	2	Y	103	77	0	10	1	30
						113	9									
12	40579 X	34672	-0-	-5907	-0-	1907	1	32586	2	Y	163	142	0	17	1	34
						179	9									
01	39928 X	33155	-0-	-6773	-0-	1990	1	30979	2	Y	169	154	0	16	1	33
						186	9									
02	36064 X	29408	-0-	-6656	-0-	1649	1	27597	2	Y	147	123	0	15	1	42
						162	9									
03	39928 X	31395	-0-	-8533	-0-	1762	1	29468	2	Y	150	146	0	17	1	29
						165	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	32178 X	29807	-0-	-2371	-0-	1579	1	28205	2	Y	21	14	0	2	1	5
						23	9									
11	33120 X	24465	-0-	-8655	-0-	1340	1	23080	2	Y	41	30	0	4	1	12
						45	9									
12	34224 X	9163	-0-	-25061	-0-	501	1	8566	2	Y	87	72	0	9	1	18
						96	9									
01	34937 X	8990	-0-	-25947	-0-	530	1	8275	2	Y	168	137	0	16	1	33
						185	9									
02	26936 X	25127	-0-	-1809	-0-	1412	1	23607	2	Y	98	93	0	10	1	28
						108	9									
03	29822 X	27393	-0-	-2429	-0-	1544	1	25843	2	Y	5	31	0	1	1	1
						6	9									

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

10	19406 X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-					-0-
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

10	28644 X	-0-	-0-	-28644	-0-					Y	-0-					-0-
11	25110 X	12	-0-	-25098	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	3503 X	9	-0-	-3494	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 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	45694	X	-0-	-0-	-45694	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
11	42420	X	856	-0-	-41564	-0-	46	1	808	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	42625	X	3485	-0-	-39140	-0-	191	1	3236	2	Y	53	37	0	6	1	11
							58	9									
01	38068	X	2352	-0-	-35716	-0-	137	1	2105	2	Y	100	81	0	10	1	20
							110	9									
02	26040	X	3906	-0-	-22134	-0-	213	1	3551	2	Y	129	98	0	14	1	37
							142	9									
*03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	211	1	3499	2	Y	-0-	37	0			-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	232	1	4165	2	Y	528	473	0	41	1	132
							581	9									
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	223	1	3820	2	Y	659	536	0	64	1	191
							725	9									
12	4588	X	4340	-0-	-248	-0-	207	1	3496	2	Y	579	589	0	60	1	121
							637	9									
01	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	246	1	3847	2	Y	670	594	0	65	1	132
							737	9									
02	4508	X	4221	-0-	-287	-0-	205	1	3430	2	Y	533	457	0	56	1	152
							586	9									
03	4991	X	3104	-0-	-1887	-0-	154	1	2577	2	Y	339	387	0	38	1	66
							373	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	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	863	1	15425	2	Y	215	172	0	17	1	54
							237	9									
11	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	1043	1	17969	2	Y	234	197	0	23	1	68
							257	9									
12	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	1028	1	17511	2	Y	318	286	0	33	1	67
							350	9									
01	16523	X	6676	-0-	-9847	-0-	395	1	6143	2	Y	125	155	0	12	1	25
							138	9									
02	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	1196	1	19995	2	Y	357	243	0	37	1	102
							393	9									
03	19902	X	17830	-0-	-2072	-0-	984	1	16471	2	Y	341	339	0	38	1	66
							375	9									

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	30163	X	25855	-0-	-4308	-0-	1371	1	24484	2	Y	-0-					-0-
11	29160	X	25840	-0-	-3320	-0-	1417	1	24421	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	1461	1	24941	2	Y	22	16	0	2	1	5
							24	9									
01	26257	X	24702	-0-	-1555	-0-	1491	1	23205	2	Y	5	8	0	1	1	1
							6	9									
02	24108	X	207	-0-	-23901	-0-	11	1	196	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	8804	X	7804	-0-	-1000	-0-	388	1	6910	2	Y	460	431	0	36	1	115
							506	9									
11	8520	X	7227	-0-	-1293	-0-	364	1	6312	2	Y	501	422	0	49	1	145
							551	9									
12	8804	X	7829	-0-	-975	-0-	396	1	6750	2	Y	621	572	0	64	1	130
							683	9									
01	8153	X	8046	-0-	-107	-0-	448	1	6946	2	Y	593	548	0	58	1	117
							652	9									
02	7364	X	6985	-0-	-379	-0-	363	1	6072	2	Y	500	422	0	52	1	143
							550	9									
03	7843	X	7789	-0-	-54	-0-	407	1	6822	2	Y	509	496	0	57	1	99
							560	9									

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

10	24459	X	13675	-0-	-10784	-0-	687	1	12291	2	Y	634	687	0	50	1	158
							697	9									
11	23220	X	14230	-0-	-8990	-0-	723	1	12441	2	Y	969	753	0	94	1	280
							1066	9									
12	23994	X	21990	-0-	-2004	-0-	1103	1	18860	2	Y	1843	1547	0	189	1	387
							2027	9									
01	23994	X	7913	-0-	-16081	-0-	438	1	6834	2	Y	583	798	0	57	1	115
							641	9									
02	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	986	1	16463	2	Y	1150	817	0	120	1	328
							1265	9									
03	21979	X	18222	-0-	-3757	-0-	945	1	15847	2	Y	1300	1230	0	146	1	252
							1430	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

10	25761	X	13108	-0-	-12653	-0-	691	1	12319	2	Y	89	92	0	7	1	22
							98	9									
11	22950	X	10489	-0-	-12461	-0-	572	1	9856	2	Y	55	56	0	5	1	16
							61	9									
12	20367	X	6640	-0-	-13727	-0-	368	1	6258	2	Y	13	25	0	1	1	3
							14	9									
01	18073	X	3623	-0-	-14450	-0-	219	1	3404	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	879	1	14708	2	Y	46	28	0	5	1	13
							51	9									
03	13113	X	10491	-0-	-2622	-0-	588	1	9831	2	Y	65	58	0	7	1	13
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

10	38440	X	22661	-0-	-15779	-0-	1193	1	21304	2	Y	149	116	0	12	1	37
							164	9									
11	37200	X	18640	-0-	-18560	-0-	1011	1	17451	2	Y	162	136	0	16	1	47
							178	9									
12	36332	X	31805	-0-	-4527	-0-	1745	1	29752	2	Y	280	239	0	29	1	59
							308	9									
01	30767	X	30767	-0-	-0-	-0-	1848	1	28745	2	Y	158	171	0	15	1	31
							174	9									
02	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	1447	1	24246	2	Y	127	109	0	13	1	36
							140	9									
03	31806	X	26082	-0-	-5724	-0-	1461	1	24471	2	Y	136	131	0	15	1	26
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27838	X	21035	-0-	-6803	-0-	1109	1	19828	2	Y	89	61	0	7	1	22
							98	9									
11	26940	X	7713	-0-	-19227	-0-	422	1	7283	2	Y	7	26	0	1	1	2
							8	9									
12	27838	X	-0-	-0-	-27838	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	27838	X	12065	-0-	-15773	-0-	721	1	11233	2	Y	101	71	0	10	1	20
							111	9									
02	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	1510	1	25323	2	Y	192	137	0	20	1	55
							211	9									
*03	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	1583	1	26520	2	Y	179	179	0	20	1	35
							197	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

10	14725	X	8249	-0-	-6476	-0-	431	1	7678	2	Y	127	142	0	10	1	32
							140	9									
11	14070	X	9998	-0-	-4072	-0-	537	1	9264	2	Y	179	142	0	17	1	52
							197	9									
12	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
01	12462	X	365	-0-	-12097	-0-	17	1	289	2	Y	54	38	0	5	1	11
							59	9									
02	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	991	1	16629	2	Y	341	219	0	36	1	97
							375	9									
*03	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	585	1	9793	2	Y	163	210	0	18	1	32
							179	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

10	47089	X	43314	-0-	-3775	-0-	2279	1	40702	2	Y	303	274	0	24	1	76
							333	9									
11	44040	X	38265	-0-	-5775	-0-	2082	1	35849	2	Y	304	262	0	30	1	88
							334	9									
12	49786	X	34928	-0-	-14858	-0-	1912	1	32665	2	Y	319	307	0	33	1	67
							351	9									
01	49786	X	32301	-0-	-17485	-0-	1930	1	30040	2	Y	301	280	0	29	1	59
							331	9									
02	44968	X	27942	-0-	-17026	-0-	1556	1	26083	2	Y	275	227	0	29	1	78
							303	9									
03	43307	X	32771	-0-	-10536	-0-	1830	1	30653	2	Y	262	260	0	29	1	51
							288	9									

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 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 #: 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

10	35743 X	32448	-0-	-3295	-0-	1721	1	30727	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	34590 X	30380	-0-	-4210	-0-	1668	1	28712	2	Y	-0-					-0-
12	32209 X	30539	-0-	-1670	-0-	1691	1	28848	2	Y	-0-					-0-
01	32457 X	29724	-0-	-2733	-0-	1792	1	27932	2	Y	-0-					-0-
02	29316 X	26338	-0-	-2978	-0-	1483	1	24855	2	Y	-0-					-0-
03	32457 X	27872	-0-	-4585	-0-	1567	1	26290	2	Y	14	10	0	1	1	3
						15	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

10	14942 X	10479	-0-	-4463	-0-	549	1	9829	2	Y	92	92	0	7	1	23
						101	9									
11	14460 X	11268	-0-	-3192	-0-	610	1	10479	2	Y	163	123	0	16	1	47
						179	9									
12	14942 X	11152	-0-	-3790	-0-	605	1	10326	2	Y	201	185	0	21	1	42
						221	9									
01	13144 X	11915	-0-	-1229	-0-	707	1	10979	2	Y	208	189	0	20	1	41
						229	9									
02	11368 X	10262	-0-	-1106	-0-	567	1	9505	2	Y	173	147	0	18	1	49
						190	9									
03	11656 X	11412	-0-	-244	-0-	630	1	10584	2	Y	180	174	0	20	1	35
						198	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

10	33945 X	22716	-0-	-11229	-0-	1183	1	21101	2	Y	393	396	0	31	1	98
						432	9									
11	30360 X	19989	-0-	-10371	-0-	1070	1	18429	2	Y	445	371	0	43	1	129
						490	9									
12	29140 X	20028	-0-	-9112	-0-	1084	1	18509	2	Y	395	400	0	41	1	83
						435	9									
01	27218 X	7673	-0-	-19545	-0-	455	1	7061	2	Y	143	184	0	14	1	28
						157	9									
02	24565 X	24565	-0-	-0-	-0-	1356	1	22692	2	Y	470	315	0	49	1	134
						517	9									
03	22723 X	19693	-0-	-3030	-0-	1084	1	18150	2	Y	417	423	0	47	1	81
						459	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

10	40517 X	32249	-0-	-8268	-0-	1698	1	30343	2	Y	189	336	0	15	1	47
						208	9									
11	34290 X	26606	-0-	-7684	-0-	1460	1	25143	2	Y	3	49	0			1
						3	9									
12	35991 X	32020	-0-	-3971	-0-	1760	1	30054	2	Y	187	130	0	19	1	39
						206	9									
01	35991 X	2265	-0-	-33726	-0-	135	1	2066	2	Y	58	80	0	6	1	11
						64	9									
02	32508 X	-0-	-0-	-32508	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	32240 X	-0-	-0-	-32240	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33697	X	30231	-0-	-3466	-0-	1594	1	28477	2	Y	145	132	0	11	1	36
							160	9									
11	31230	X	28068	-0-	-3162	-0-	1531	1	26365	2	Y	156	132	0	15	1	45
							172	9									
12	31868	X	28294	-0-	-3574	-0-	1559	1	26545	2	Y	173	164	0	18	1	36
							190	9									
01	31496	X	27947	-0-	-3549	-0-	1676	1	26071	2	Y	182	164	0	18	1	36
							200	9									
02	28448	X	25085	-0-	-3363	-0-	1403	1	23514	2	Y	153	129	0	16	1	44
							168	9									
03	30225	X	26750	-0-	-3475	-0-	1497	1	25078	2	Y	159	154	0	18	1	31
							175	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

10	30938	X	23352	-0-	-7586	-0-	1238	1	22093	2	Y	19	16	0	1	1	5
							21	9									
11	29940	X	21024	-0-	-8916	-0-	1153	1	19852	2	Y	17	15	0	2	1	5
							19	9									
12	28210	X	22173	-0-	-6037	-0-	1226	1	20933	2	Y	13	14	0	1	1	3
							14	9									
01	25978	X	22277	-0-	-3701	-0-	1342	1	20935	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	22260	X	20910	-0-	-1350	-0-	1179	1	19731	2	Y	-0-					-0-
03	23343	X	17683	-0-	-5660	-0-	996	1	16668	2	Y	17	12	0	2	1	3
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

10	30256	X	25792	-0-	-4464	-0-	1366	1	24409	2	Y	15	18	0	1	1	4
							17	9									
11	27450	X	21100	-0-	-6350	-0-	1158	1	19942	2	Y	-0-	4	0			-0-
12	27032	X	20593	-0-	-6439	-0-	1141	1	19451	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	25792	X	16882	-0-	-8910	-0-	1021	1	15860	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	23296	X	11592	-0-	-11704	-0-	654	1	10938	2	Y	-0-					-0-
03	25792	X	12790	-0-	-13002	-0-	720	1	12070	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	318	1	5662	2	Y	385	367	0	30	1	96
							424	9									
11	5670	X	5365	-0-	-305	-0-	275	1	4728	2	Y	329	298	0	32	1	95
							362	9									
12	5859	X	434	-0-	-5425	-0-	23	1	400	2	Y	10	102	0	1	1	2
							11	9									
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	6020	X	1681	-0-	-4339	-0-	81	1	1378	2	Y	202	123	0	21	1	58
							222	9									
03	6417	X	13	-0-	-6404	-0-	13	2			Y	-0-	58	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19065	X	16953	-0-	-2112	-0-	892	1	15911	2	Y	136	112	0	11	1	34
							150	9									
11	17640	X	15951	-0-	-1689	-0-	865	1	14922	2	Y	149	125	0	15	1	43
							164	9									
12	18228	X	15661	-0-	-2567	-0-	856	1	14628	2	Y	161	153	0	17	1	34
							177	9									
01	18135	X	14496	-0-	-3639	-0-	867	1	13465	2	Y	149	139	0	15	1	29
							164	9									
02	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
03	16957	X	331	-0-	-16626	-0-	19	1	304	2	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									

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	23715	X	16699	-0-	-7016	-0-	865	1	15495	2	Y	308	272	0	24	1	77
							339	9									
11	19740	X	16980	-0-	-2760	-0-	907	1	15653	2	Y	382	312	0	37	1	110
							420	9									
12	20398	X	17382	-0-	-3016	-0-	937	1	16004	2	Y	401	386	0	41	1	84
							441	9									
01	20398	X	14265	-0-	-6133	-0-	840	1	13058	2	Y	334	320	0	32	1	66
							367	9									
02	15848	X	-0-	-0-	-15848	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
03	17546	X	13	-0-	-17533	-0-	6	2	7	9	Y	6	4	0	1	1	1

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	43059	X	37410	-0-	-5649	-0-	1975	1	35262	2	Y	157	152	0	12	1	39
							173	9									
11	40080	X	33793	-0-	-6287	-0-	1843	1	31767	2	Y	166	141	0	16	1	48
							183	9									
12	40331	X	33854	-0-	-6477	-0-	1864	1	31792	2	Y	180	171	0	19	1	38
							198	9									
01	40238	X	33239	-0-	-6999	-0-	1995	1	31037	2	Y	188	171	0	18	1	37
							207	9									
02	35644	X	28687	-0-	-6957	-0-	1611	1	26982	2	Y	85	89	0	9	1	24
							94	9									
03	37417	X	30657	-0-	-6760	-0-	1726	1	28929	2	Y	2	26	0			-0-
							2	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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40610	X	27922	-0-	-12688	-0-	1474	1	26321	2	Y	115	123	0	9	1	29
							127	9									
11	36990	X	24191	-0-	-12799	-0-	1320	1	22722	2	Y	135	112	0	13	1	39
							149	9									
12	34999	X	22699	-0-	-12300	-0-	1244	1	21213	2	Y	220	190	0	23	1	46
							242	9									
01	31930	X	23659	-0-	-8271	-0-	1417	1	22059	2	Y	166	163	0	16	1	33
							183	9									
02	25732	X	20215	-0-	-5517	-0-	1130	1	18942	2	Y	130	112	0	14	1	37
							143	9									
03	27931	X	21392	-0-	-6539	-0-	1198	1	20051	2	Y	130	127	0	15	1	25
							143	9									

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

10	8308	X	7694	-0-	-614	-0-	397	1	7073	2	Y	204	181	0	16	1	51
							224	9									
11	7710	X	7248	-0-	-462	-0-	384	1	6616	2	Y	225	189	0	22	1	65
							248	9									
12	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	450	1	7650	2	Y	285	261	0	29	1	60
							314	9									
01	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	503	1	7885	2	Y	317	283	0	31	1	63
							349	9									
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	381	1	6342	2	Y	253	217	0	27	1	72
							278	9									
03	7688	X	7055	-0-	-633	-0-	384	1	6409	2	Y	238	237	0	27	1	46
							262	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

10	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	221	1	3925	2	Y	147	138	0	11	1	37
							162	9									
11	4770	X	2715	-0-	-2055	-0-	145	1	2480	2	Y	82	87	0	8	1	24
							90	9									
12	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	285	1	4870	2	Y	170	141	0	17	1	36
							187	9									
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	355	1	5501	2	Y	141	135	0	14	1	28
							155	9									
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	275	1	4587	2	Y	168	130	0	18	1	48
							185	9									
*03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	333	1	5559	2	Y	202	188	0	23	1	39
							222	9									

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
11	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	694	1	11971	2	Y	484	297	0	47	1	140
							532	9									
12	8680	X	6696	-0-	-1984	-0-	346	1	5926	2	Y	385	404	0	40	1	81
							424	9									
01	8246	X	6893	-0-	-1353	-0-	381	1	5900	2	Y	556	473	0	54	1	110
							612	9									
02	12320	X	5510	-0-	-6810	-0-	280	1	4702	2	Y	480	403	0	50	1	137
							528	9									
03	13640	X	6237	-0-	-7403	-0-	315	1	5321	2	Y	546	516	0	61	1	106
							601	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	24	-0-	-340	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					-0-
12	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	962	1	16451	2	Y	532	365	0	55	1	112
							585	9									
01	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	672	1	10454	2	Y	552	501	0	54	1	109
							607	9									
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	461	1	7712	2	Y	401	354	0	42	1	114
							441	9									
03	18011	X	6470	-0-	-11541	-0-	350	1	5865	2	Y	232	275	0	26	1	45
							255	9									

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	5700	X	51	-0-	-5649	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	38	-0-	-214	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	278	1	4977	2	Y	430	400	0	34	1	107
							473	9									
11	5370	X	4777	-0-	-593	-0-	227	1	3960	2	Y	536	436	0	52	1	155
							590	9									
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	256	1	4387	2	Y	835	729	0	86	1	175
							919	9									
01	5735	X	4662	-0-	-1073	-0-	235	1	3691	2	Y	669	647	0	65	1	132
							736	9									
02	5180	X	4030	-0-	-1150	-0-	195	1	3265	2	Y	518	448	0	54	1	148
							570	9									
03	5735	X	4322	-0-	-1413	-0-	215	1	3613	2	Y	449	460	0	50	1	87
							494	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66526	X	46480	-0-	-20046	-0-	2463	1	44017	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	60240	X	50911	-0-	-9329	-0-	2793	1	48118	2	Y	-0-					-0-
12	63519	X	54913	-0-	-8606	-0-	3041	1	51872	2	Y	-0-					-0-
01	63519	X	53414	-0-	-10105	-0-	3226	1	50188	2	Y	-0-					-0-
02	57372	X	45795	-0-	-11577	-0-	2580	1	43215	2	Y	-0-					-0-
03	54901	X	52060	-0-	-2841	-0-	2936	1	49124	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55986	X	45790	-0-	-10196	-0-	2427	1	43363	2	Y	-0-					-0-
11	52740	X	42821	-0-	-9919	-0-	2348	1	40473	2	Y	-0-					-0-
12	52266	X	42287	-0-	-9979	-0-	2344	1	39943	2	Y	-0-					-0-
01	49600	X	41210	-0-	-8390	-0-	2488	1	38722	2	Y	-0-					-0-
02	44548	X	35707	-0-	-8841	-0-	2012	1	33695	2	Y	-0-					-0-
03	45787	X	39473	-0-	-6314	-0-	2221	1	37252	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	106353 X	106353	-0-	-0-	-0-	5643	1	100710	2	Y	-0-					-0-
11	84129 X	84129	-0-	-0-	-0-	4619	1	79510	2	Y	-0-					-0-
12	96942 X	96942	-0-	-0-	-0-	5368	1	91574	2	Y	-0-					-0-
01	106361 X	80520	-0-	-25841	-0-	4860	1	75660	2	Y	-0-					-0-
02	96068 X	73177	-0-	-22891	-0-	4125	1	69052	2	Y	-0-					-0-
03	106361 X	51700	-0-	-54661	-0-	2912	1	48788	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	48608 X	41431	-0-	-7177	-0-	2196	1	39235	2	Y	-0-					-0-
11	45510 X	38318	-0-	-7192	-0-	2103	1	36215	2	Y	-0-					-0-
12	45105 X	38191	-0-	-6914	-0-	2118	1	36073	2	Y	-0-					-0-
01	43431 X	37073	-0-	-6358	-0-	2239	1	34834	2	Y	-0-					-0-
02	39228 X	32308	-0-	-6920	-0-	1820	1	30488	2	Y	-0-					-0-
03	41416 X	35040	-0-	-6376	-0-	1977	1	33063	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

10	94860 X	50080	-0-	-44780	-0-	2656	1	47424	2	Y	-0-					-0-
11	91800 X	47299	-0-	-44501	-0-	2595	1	44704	2	Y	-0-					-0-
12	78616 X	46180	-0-	-32436	-0-	2556	1	43624	2	Y	-0-					-0-
01	72695 X	45509	-0-	-27186	-0-	2748	1	42761	2	Y	-0-					-0-
02	60340 X	39925	-0-	-20415	-0-	2247	1	37678	2	Y	-0-					-0-
03	50065 X	46131	-0-	-3934	-0-	2602	1	43529	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

10	48794 X	39675	-0-	-9119	-0-	2103	1	37572	2	Y	-0-					-0-
11	45720 X	37491	-0-	-8229	-0-	2057	1	35434	2	Y	-0-					-0-
12	45601 X	36421	-0-	-9180	-0-	2016	1	34405	2	Y	-0-					-0-
01	44020 X	35661	-0-	-8359	-0-	2153	1	33508	2	Y	-0-					-0-
02	39060 X	31038	-0-	-8022	-0-	1750	1	29288	2	Y	-0-					-0-
03	39680 X	35286	-0-	-4394	-0-	1987	1	33299	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

10	43059 X	33618	-0-	-9441	-0-	1766	1	31559	2	Y	266	247	0	21	1	66
						293	9									
11	39720 X	30188	-0-	-9532	-0-	1639	1	28253	2	Y	269	231	0	26	1	78
						296	9									
12	39370 X	30857	-0-	-8513	-0-	1690	1	28834	2	Y	303	286	0	31	1	64
						333	9									
01	36735 X	28903	-0-	-7832	-0-	1723	1	26828	2	Y	320	290	0	31	1	63
						352	9									
02	32676 X	25676	-0-	-7000	-0-	1428	1	23947	2	Y	274	230	0	29	1	78
						301	9									
03	33604 X	27573	-0-	-6031	-0-	1535	1	25742	2	Y	269	265	0	30	1	52
						296	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33170	X	25978	-0-	-7192	-0-	1365 220	1 9	24393	2	Y	200	185	0	16	1	50
11	30570	X	25939	-0-	-4631	-0-	1412 221	1 9	24306	2	Y	201	173	0	20	1	58
12	29450	X	27138	-0-	-2312	-0-	1491 250	1 9	25397	2	Y	227	214	0	23	1	48
01	29016	X	25276	-0-	-3740	-0-	1511 256	1 9	23509	2	Y	233	212	0	23	1	46
02	24640	X	21685	-0-	-2955	-0-	1211 211	1 9	20263	2	Y	192	163	0	20	1	55
03	27125	X	22992	-0-	-4133	-0-	1282 215	1 9	21495	2	Y	195	190	0	22	1	38

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39804	X	30749	-0-	-9055	-0-	1630 22	1 9	29097	2	Y	20	18	0	1	1	5
11	36090	X	23878	-0-	-12212	-0-	1308 31	1 9	22539	2	Y	28	22	0	3	1	8
12	34007	X	24948	-0-	-9059	-0-	1381 33	1 9	23534	2	Y	30	29	0	3	1	6
01	33418	X	27086	-0-	-6332	-0-	1635 33	1 9	25418	2	Y	30	27	0	3	1	6
02	29428	X	23002	-0-	-6426	-0-	1294 25	1 9	21683	2	Y	23	20	0	2	1	7
03	30752	X	24267	-0-	-6485	-0-	1365 26	1 9	22876	2	Y	24	23	0	3	1	5

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24521	X	18273	-0-	-6248	-0-	874 1829	1 9	15570	2	Y	1663	1489	0	130	1	415
11	21930	X	15949	-0-	-5981	-0-	791 1538	1 9	13620	2	Y	1398	1273	0	136	1	404
12	21204	X	15739	-0-	-5465	-0-	800 1310	1 9	13629	2	Y	1191	1223	0	122	1	250
01	20367	X	16715	-0-	-3652	-0-	891 1935	1 9	13889	2	Y	1759	1491	0	171	1	347
02	17360	X	14268	-0-	-3092	-0-	729 1329	1 9	12210	2	Y	1208	1084	0	126	1	345
03	18259	X	16223	-0-	-2036	-0-	789 2242	1 9	13192	2	Y	2038	1760	0	228	1	395

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	392088	X	128911	-0-	-263177	-0-	6784 1014	1 9	121113	2	Y	922	847	0	72	1	230
11	320550	X	102080	-0-	-218470	-0-	5549 964	1 9	95567	2	Y	876	768	0	85	1	253
12	268398	X	92813	-0-	-175585	-0-	5082 1005	1 9	86726	2	Y	914	881	0	94	1	192
01	166284	X	86273	-0-	-80011	-0-	5148 1003	1 9	80122	2	Y	912	835	0	89	1	180
02	116424	X	77919	-0-	-38505	-0-	4346 771	1 9	72802	2	Y	701	608	0	73	1	200
03	128898	X	80610	-0-	-48288	-0-	4499 741	1 9	75370	2	Y	674	668	0	75	1	131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263748	X	59596	-0-	-204152	-0-	3151	1	56250	2	Y	177	157	0	14	1	44
							195	9									
11	255240	X	43814	-0-	-211426	-0-	2397	1	41287	2	Y	118	117	0	11	1	34
							130	9									
12	263748	X	45159	-0-	-218589	-0-	2493	1	42501	2	Y	150	137	0	15	1	32
							165	9									
01	114793	X	40589	-0-	-74204	-0-	2440	1	37977	2	Y	156	142	0	15	1	31
							172	9									
02	73668	X	33760	-0-	-39908	-0-	1895	1	31729	2	Y	124	107	0	13	1	35
							136	9									
03	59582	X	34764	-0-	-24818	-0-	1953	1	32676	2	Y	123	120	0	14	1	24
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295368	X	91422	-0-	-203946	-0-	4803	1	85772	2	Y	770	746	0	60	1	192
							847	9									
11	285840	X	73098	-0-	-212742	-0-	3997	1	68842	2	Y	235	336	0	23	1	68
							259	9									
12	295368	X	62272	-0-	-233096	-0-	3443	1	58735	2	Y	85	126	0	9	1	18
							94	9									
01	153977	X	49070	-0-	-104907	-0-	2952	1	45927	2	Y	174	141	0	17	1	34
							191	9									
02	107940	X	41881	-0-	-66059	-0-	2330	1	39071	2	Y	436	300	0	46	1	124
							480	9									
03	91419	X	48098	-0-	-43321	-0-	2700	1	45214	2	Y	167	240	0	19	1	32
							184	9									

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237677	X	68112	-0-	-169565	-0-	3591	1	64126	2	Y	359	331	0	28	1	90
							395	9									
11	230010	X	51425	-0-	-178585	-0-	2797	1	48218	2	Y	373	319	0	36	1	108
							410	9									
12	183923	X	37049	-0-	-146874	-0-	2026	1	34565	2	Y	416	394	0	43	1	87
							458	9									
01	100223	X	32738	-0-	-67485	-0-	1953	1	30375	2	Y	373	350	0	36	1	74
							410	9									
02	70364	X	27434	-0-	-42930	-0-	1527	1	25569	2	Y	307	261	0	32	1	88
							338	9									
03	68107	X	34433	-0-	-33674	-0-	1923	1	32198	2	Y	284	285	0	32	1	55
							312	9									

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433783	X	115639	-0-	-318144	-0-	6116	1	109172	2	Y	319	238	0	25	1	80
							351	9									
11	313890	X	97998	-0-	-215892	-0-	5338	1	91945	2	Y	650	479	0	63	1	188
							715	9									
12	302591	X	90643	-0-	-211948	-0-	5005	1	85370	2	Y	244	356	0	25	1	51
							268	9									
01	158379	X	79579	-0-	-78800	-0-	4792	1	74596	2	Y	174	174	0	17	1	34
							191	9									
02	119364	X	63902	-0-	-55462	-0-	3588	1	60106	2	Y	189	149	0	20	1	54
							208	9									
03	115630	X	59732	-0-	-55898	-0-	3360	1	56255	2	Y	106	127	0	12	1	21
							117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297972	X	79919	-0-	-218053	-0-	4224	1	75427	2	Y	244	213	0	19	1	61
							268	9									
11	288360	X	59228	-0-	-229132	-0-	3236	1	55721	2	Y	246	212	0	24	1	71
							271	9									
12	225463	X	44456	-0-	-181007	-0-	2449	1	41784	2	Y	203	210	0	21	1	43
							223	9									
01	118792	X	48662	-0-	-70130	-0-	2923	1	45489	2	Y	227	203	0	22	1	45
							250	9									
02	84056	X	41113	-0-	-42943	-0-	2306	1	38606	2	Y	183	157	0	19	1	52
							201	9									
03	79918	X	42287	-0-	-37631	-0-	2372	1	39703	2	Y	193	186	0	22	1	37
							212	9									

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403899	X	116082	-0-	-287817	-0-	6120	1	109229	2	Y	666	627	0	52	1	166
							733	9									
11	330990	X	104534	-0-	-226456	-0-	5691	1	98015	2	Y	753	628	0	73	1	218
							828	9									
12	342023	X	98489	-0-	-243534	-0-	5405	1	92196	2	Y	807	773	0	83	1	169
							888	9									
01	219573	X	91855	-0-	-127718	-0-	5496	1	85552	2	Y	734	687	0	71	1	145
							807	9									
02	177520	X	73248	-0-	-104272	-0-	4088	1	68486	2	Y	613	519	0	64	1	175
							674	9									
03	116095	X	71556	-0-	-44539	-0-	3994	1	66885	2	Y	615	602	0	69	1	119
							677	9									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286781	X	114383	-0-	-172398	-0-	6012	1	107315	2	Y	960	933	0	75	1	240
							1056	9									
11	266400	X	96474	-0-	-169926	-0-	5234	1	90144	2	Y	996	851	0	97	1	288
							1096	9									
12	275280	X	92096	-0-	-183184	-0-	5041	1	85986	2	Y	972	956	0	100	1	204
							1069	9									
01	171554	X	84155	-0-	-87399	-0-	5009	1	77973	2	Y	1066	956	0	104	1	210
							1173	9									
02	138516	X	69042	-0-	-69474	-0-	3845	1	64330	2	Y	788	691	0	82	1	225
							867	9									
03	114390	X	71053	-0-	-43337	-0-	3953	1	66216	2	Y	804	783	0	90	1	156
							884	9									

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	82956	X	42859	-0-	-40097	-0-	2145	1	38292	2	Y	2202	2120	0	172	1	550
							2422	9									
11	61380	X	36392	-0-	-24988	-0-	1872	1	32226	2	Y	2085	1829	0	203	1	603
							2294	9									
12	57970	X	32818	-0-	-25152	-0-	1681	1	28666	2	Y	2246	2147	0	231	1	471
							2471	9									
01	57970	X	32406	-0-	-25564	-0-	1795	1	27956	2	Y	2414	2174	0	235	1	476
							2655	9									
02	46032	X	27751	-0-	-18281	-0-	1462	1	24499	2	Y	1627	1469	0	170	1	464
							1790	9									
03	42873	X	27805	-0-	-15068	-0-	1470	1	24626	2	Y	1554	1543	0	174	1	301
							1709	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	86335	X	53171	-0-	-33164	-0-	2655	1	47411	2	Y	2823	2605	0	221	1	705
							3105	9									
11	76650	X	45059	-0-	-31591	-0-	2330	1	40090	2	Y	2399	2177	0	233	1	694
							2639	9									
12	49786	X	41987	-0-	-7799	-0-	2164	1	36910	2	Y	2648	2514	0	272	1	556
							2913	9									
01	53165	X	37785	-0-	-15380	-0-	2117	1	32948	2	Y	2473	2301	0	240	1	488
							2720	9									
02	48020	X	32865	-0-	-15155	-0-	1729	1	28994	2	Y	1947	1676	0	204	1	555
							2142	9									
03	53165	X	34490	-0-	-18675	-0-	1832	1	30674	2	Y	1804	1807	0	202	1	350
							1984	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28117	X	20563	-0-	-7554	-0-	979	1	17505	2	Y	1890	1739	0	148	1	472
							2079	9									
11	25170	X	18974	-0-	-6196	-0-	938	1	16107	2	Y	1754	1548	0	171	1	507
							1929	9									
12	24397	X	16942	-0-	-7455	-0-	877	1	14925	2	Y	1036	1220	0	106	1	217
							1140	9									
01	21731	X	16773	-0-	-4958	-0-	921	1	14319	2	Y	1394	1201	0	135	1	275
							1533	9									
02	19628	X	15394	-0-	-4234	-0-	795	1	13297	2	Y	1184	997	0	124	1	338
							1302	9									
03	20553	X	17374	-0-	-3179	-0-	846	1	14164	2	Y	2149	1829	0	241	1	417
							2364	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28055	X	21638	-0-	-6417	-0-	976	1	17348	2	Y	3013	2726	0	236	1	752
							3314	9									
11	25950	X	18644	-0-	-7306	-0-	875	1	15041	2	Y	2480	2274	0	241	1	717
							2728	9									
12	25079	X	18082	-0-	-6997	-0-	856	1	14653	2	Y	2339	2325	0	240	1	491
							2573	9									
01	24149	X	18719	-0-	-5430	-0-	951	1	14796	2	Y	2702	2397	0	263	1	533
							2972	9									
02	19544	X	15743	-0-	-3801	-0-	776	1	12973	2	Y	1813	1639	0	190	1	517
							1994	9									
03	21638	X	18201	-0-	-3437	-0-	814	1	13635	2	Y	3411	2885	0	382	1	661
							3752	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		9364	-0-	9364	9364	515	1	8849	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		205366	-0-	205366	214730	11331	1	193302	2	Y	666	458	0	68	1	140
							733	9									
01	433494	X	218764	-0-	-214730	-0-	12983	1	202144	2	Y	3306	2473	0	321	1	652
							3637	9									
02	223949	X	223949	-0-	-0-	-0-	12477	1	208961	2	Y	2283	2045	0	239	1	651
							2511	9									
03	217031	X	204478	-0-	-12553	-0-	11440	1	191602	2	Y	1305	1557	0	146	1	253
							1436	9									

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 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	21389	-0-	21389	21389	1174	1	20215	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	327496	-0-	327496	348885	18125	1	309192	2	Y	163	112	0	17	1	34
						179	9									
01	628959 X	280074	-0-	-348885	-0-	16869	1	262575	2	Y	573	438	0	56	1	113
						630	9									
02	277340 X	272725	-0-	-4615	-0-	15352	1	257132	2	Y	219	247	0	23	1	62
						241	9									
03	307055 X	238512	-0-	-68543	-0-	13435	1	224969	2	Y	98	130	0	11	1	19
						108	9									

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	25235	-0-	25235	25235	1385	1	23850	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	354126	-0-	354126	379361	19592	1	334260	2	Y	249	171	0	26	1	52
						274	9									
01	694451 X	315090	-0-	-379361	-0-	18989	1	295567	2	Y	485	394	0	47	1	96
						534	9									
02	302848 X	293112	-0-	-9736	-0-	16501	1	276414	2	Y	179	205	0	19	1	51
						197	9									
03	335296 X	267656	-0-	-67640	-0-	15077	1	252503	2	Y	69	99	0	8	1	13
						76	9									

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 8605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 8340 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 #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 8432 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 #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 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 GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

10	207235 X	90260	-0-	-116975	-0-	4785	1	85440	2	Y	32	59	0	2	1	8
						35	9									
11	175830 X	67593	-0-	-108237	-0-	3711	1	63878	2	Y	4	11	0			1
						4	9									
12	127751 X	60275	-0-	-67476	-0-	3340	1	56932	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
01	127751 X	55150	-0-	-72601	-0-	3325	1	51791	2	Y	31	23	0	3	1	6
						34	9									
02	81536 X	46806	-0-	-34730	-0-	2634	1	44124	2	Y	44	33	0	5	1	12
						48	9									
03	90272 X	47392	-0-	-42880	-0-	2665	1	44635	2	Y	84	71	0	9	1	16
						92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67084 X	36049	-0-	-31035	-0-	1787 2311	1 9	31951	2	Y	2101	1892	0	164	1	525
11	59040 X	30686	-0-	-28354	-0-	1584 1865	1 9	27237	2	Y	1695	1565	0	165	1	490
12	49383 X	28210	-0-	-21173	-0-	1454 1929	1 9	24827	2	Y	1754	1696	0	180	1	368
01	49383 X	26158	-0-	-23225	-0-	1462 1943	1 9	22753	2	Y	1766	1614	0	172	1	348
02	36624 X	22374	-0-	-14250	-0-	1180 1459	1 9	19735	2	Y	1326	1157	0	139	1	378
03	36053 X	23984	-0-	-12069	-0-	1266 1515	1 9	21203	2	Y	1377	1334	0	154	1	267

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

10	365893 X	253682	-0-	-112211	-0-	13454 2	1 9	240226	2	Y	2	2	0			-0-
11	343620 X	205099	-0-	-138521	-0-	11256 3	1 9	193840	2	Y	3	2	0			1
12	303552 X	185498	-0-	-118054	-0-	10271 2	1 9	175225	2	Y	2	2	0			1
01	293601 X	170175	-0-	-123426	-0-	10272 1	1 9	159902	2	Y	1	2	0			-0-
02	229124 X	125142	-0-	-103982	-0-	7053 1	1 9	118088	2	Y	1	1	0			-0-
03	253673 X	147475	-0-	-106198	-0-	8308 2	1 9	139165	2	Y	2	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8335 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 #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 8449 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 #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8672 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 R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102982	X	20057	-0-	-82925	-0-	963	1	17199	2	Y	1723	1158	0	135	1	430
							1895	9									
11	66900	X	32911	-0-	-33989	-0-	1667	1	28648	2	Y	2360	1878	0	230	1	682
							2596	9									
12	69130	X	29422	-0-	-39708	-0-	1482	1	25287	2	Y	2412	2340	0	248	1	506
							2653	9									
01	37510	X	21558	-0-	-15952	-0-	1179	1	18364	2	Y	1832	1799	0	178	1	361
							2015	9									
02	30716	X	26982	-0-	-3734	-0-	1384	1	23179	2	Y	2199	1703	0	230	1	627
							2419	9									
*03	36187	X	36187	-0-	-0-	-0-	1892	1	31712	2	Y	2348	2257	0	263	1	455
							2583	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196509	X	45485	-0-	-151024	-0-	2243	1	40096	2	Y	2860	2323	0	224	1	714
							3146	9									
11	190170	X	41507	-0-	-148663	-0-	2204	1	37944	2	Y	1235	1472	0	120	1	357
							1359	9									
12	98828	X	37383	-0-	-61445	-0-	1999	1	34090	2	Y	1176	1165	0	121	1	247
							1294	9									
01	79701	X	34326	-0-	-45375	-0-	2000	1	31138	2	Y	1080	1009	0	105	1	213
							1188	9									
02	41076	X	26616	-0-	-14460	-0-	1447	1	24198	2	Y	883	752	0	92	1	252
							971	9									
03	45477	X	24098	-0-	-21379	-0-	1306	1	21872	2	Y	836	832	0	94	1	162
							920	9									

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110422	X	25253	-0-	-85169	-0-	1195	1	21337	2	Y	2474	2277	0	194	1	618
							2721	9									
11	106860	X	33455	-0-	-73405	-0-	1687	1	29096	2	Y	2429	2108	0	236	1	703
							2672	9									
12	68727	X	33613	-0-	-35114	-0-	1673	1	28512	2	Y	3116	2845	0	320	1	654
							3428	9									
01	61690	X	30727	-0-	-30963	-0-	1650	1	25675	2	Y	3093	2836	0	301	1	610
							3402	9									
02	31220	X	26172	-0-	-5048	-0-	1295	1	21727	2	Y	2864	2358	0	299	1	817
							3150	9									
03	34565	X	26233	-0-	-8332	-0-	1307	1	21913	2	Y	2739	2718	0	307	1	531
							3013	9									

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179273	X	1403	-0-	-177870	-0-	70	1	1289	2	Y	40	27	0	3	1	10
							44	9									
11	72450	X	8141	-0-	-64309	-0-	429	1	7385	2	Y	297	192	0	29	1	86
							327	9									
12	74865	X	302	-0-	-74563	-0-	17	1	263	2	Y	20	100	0	2	1	4
							22	9									
01	74865	X	-0-	-0-	-74865	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	1135	1	19018	2	Y	845	516	0	88	1	241
							930	9									
*03	53523	X	53523	-0-	-0-	-0-	2923	1	48979	2	Y	1474	1264	0	165	1	286
							1621	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146661	X	43577	-0-	-103084	-0-	2228 1544	1 9	39805	2	Y	1404	1168	0	110	1	351
11	141930	X	44206	-0-	-97724	-0-	2356 1277	1 9	40573	2	Y	1161	1063	0	113	1	336
12	106144	X	39986	-0-	-66158	-0-	2146 1271	1 9	36569	2	Y	1155	1130	0	119	1	242
01	92318	X	36247	-0-	-56071	-0-	2127 992	1 9	33128	2	Y	902	878	0	88	1	178
02	41272	X	30132	-0-	-11140	-0-	1653 789	1 9	27690	2	Y	717	615	0	75	1	205
03	45694	X	30053	-0-	-15641	-0-	1648 813	1 9	27592	2	Y	739	718	0	83	1	143

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 8515 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 B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

10	176669	X	43863	-0-	-132806	-0-	2276 952	1 9	40635	2	Y	865	736	0	68	1	216
11	149100	X	38847	-0-	-110253	-0-	2049 1531	1 9	35267	2	Y	1392	1070	0	135	1	403
12	105090	X	36832	-0-	-68258	-0-	1955 1508	1 9	33369	2	Y	1371	1345	0	141	1	288
01	94333	X	31148	-0-	-63185	-0-	1794 1404	1 9	27950	2	Y	1276	1188	0	124	1	252
02	39620	X	25038	-0-	-14582	-0-	1346 1119	1 9	22573	2	Y	1017	873	0	106	1	290
03	43865	X	26072	-0-	-17793	-0-	1403 1167	1 9	23502	2	Y	1061	1026	0	119	1	206

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

10	175367	X	49325	-0-	-126042	-0-	2544 1348	1 9	45433	2	Y	1225	1073	0	96	1	306
11	169710	X	43879	-0-	-125831	-0-	2334 1323	1 9	40222	2	Y	1203	1044	0	117	1	348
12	138167	X	41529	-0-	-96638	-0-	2229 1263	1 9	38037	2	Y	1148	1137	0	118	1	241
01	117893	X	33918	-0-	-83975	-0-	1983 1070	1 9	30865	2	Y	973	927	0	95	1	192
02	44548	X	28197	-0-	-16351	-0-	1541 824	1 9	25832	2	Y	749	649	0	78	1	214
03	49321	X	29473	-0-	-19848	-0-	1612 844	1 9	27017	2	Y	767	746	0	86	1	149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149575	X	39221	-0-	-110354	-0-	2045	1	36454	2	Y	656	658	0	51	1	164
							722	9									
11	144750	X	40441	-0-	-104309	-0-	2167	1	37316	2	Y	871	698	0	85	1	252
							958	9									
12	149575	X	36188	-0-	-113387	-0-	1953	1	33337	2	Y	816	813	0	84	1	171
							898	9									
01	78957	X	31946	-0-	-47011	-0-	1873	1	29217	2	Y	778	720	0	76	1	153
							856	9									
02	37744	X	25631	-0-	-12113	-0-	1402	1	23504	2	Y	659	555	0	69	1	188
							725	9									
03	41788	X	25319	-0-	-16469	-0-	1388	1	23224	2	Y	643	634	0	72	1	125
							707	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

10	389918	X	184234	-0-	-205684	-0-	9771	1	174450	2	Y	12	8	0	1	1	3
							13	9									
11	377340	X	152814	-0-	-224526	-0-	8386	1	144428	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	389918	X	146315	-0-	-243603	-0-	8102	1	138213	2	Y	-0-					-0-
01	389918	X	125532	-0-	-264386	-0-	7578	1	117954	2	Y	-0-					-0-
02	242564	X	93158	-0-	-149406	-0-	5248	1	87910	2	Y	-0-					-0-
03	184233	X	94212	-0-	-90021	-0-	5308	1	88904	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

10	374325	X	151370	-0-	-222955	-0-	8016	1	143177	2	Y	161	159	0	13	1	40
							177	9									
11	362250	X	129403	-0-	-232847	-0-	7097	1	122226	2	Y	73	85	0	7	1	21
							80	9									
12	374325	X	127586	-0-	-246739	-0-	7063	1	120481	2	Y	38	47	0	4	1	8
							42	9									
01	374325	X	104798	-0-	-269527	-0-	6322	1	98435	2	Y	37	34	0	4	1	7
							41	9									
02	217700	X	104728	-0-	-112972	-0-	5896	1	98749	2	Y	75	53	0	8	1	21
							83	9									
03	151373	X	89349	-0-	-62024	-0-	5034	1	84291	2	Y	22	37	0	2	1	4
							24	9									

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

10	400582	X	327477	-0-	-73105	-0-	17370	1	310103	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
11	387660	X	265102	-0-	-122558	-0-	14547	1	250552	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	400582	X	228537	-0-	-172045	-0-	12654	1	215882	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	400582	X	202390	-0-	-198192	-0-	12217	1	190172	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	333424	X	128271	-0-	-205153	-0-	7226	1	121041	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
03	327484	X	161443	-0-	-166041	-0-	9098	1	152343	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 RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420949 X	142830	-0-	-278119	-0-	7574	1	135221	2	Y	32	22	0	2	1	8
						35	9									
11	407370 X	115289	-0-	-292081	-0-	6327	1	108959	2	Y	3	10	0			1
						3	9									
12	420949 X	111777	-0-	-309172	-0-	6192	1	105582	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
01	420949 X	87245	-0-	-333704	-0-	5269	1	81976	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	203532 X	59310	-0-	-144222	-0-	3344	1	55966	2	Y	-0-					-0-
03	142817 X	60791	-0-	-82026	-0-	3424	1	57367	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 7153 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 R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 7132 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 R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7136 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

10	0	26941	-0-	26941	26941	1379	1	24634	2	Y	844	567	0	66	1	211
						928	9									
11	0	237304	-0-	237304	264245	12439	1	214211	2	Y	9685	6153	0	942	1	2801
						10654	9									
12	0	197824	-0-	197824	462069	10684	1	182289	2	Y	4410	5833	0	453	1	925
						4851	9									
01	574580 X	112511	-0-	-462069	-0-	6658	1	103665	2	Y	1989	2329	0	193	1	392
						2188	9									
02	234500 X	71069	-0-	-163431	-0-	3926	1	65758	2	Y	1259	1160	0	132	1	359
						1385	9									
03	259625 X	63084	-0-	-196541	-0-	3476	1	58207	2	Y	1274	1243	0	143	1	247
						1401	9									

BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

10	0	44265	-0-	44265	44265	2239	1	39956	2	Y	1882	1265	0	147	1	470
						2070	9									
11	0	219558	-0-	219558	263823	11440	1	197017	2	Y	10092	6662	0	982	1	2918
						11101	9									
12	0	184212	-0-	184212	448035	9843	1	167948	2	Y	5837	6931	0	599	1	1225
						6421	9									
01	586646 X	138611	-0-	-448035	-0-	8166	1	127077	2	Y	3062	3385	0	298	1	604
						3368	9									
02	188720 X	83486	-0-	-105234	-0-	4592	1	76939	2	Y	1777	1688	0	186	1	507
						1955	9									
03	208940 X	80152	-0-	-128788	-0-	4421	1	74003	2	Y	1571	1597	0	176	1	305
						1728	9									

BRISCOE R (SA6) WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

10	0	7341	-0-	7341	7341	353	1	6294	2	Y	631	424	0	49	1	158
						694	9									
11	0	102304	-0-	102304	109645	5187	1	89345	2	Y	7065	4493	0	687	1	2043
						7772	9									
12	0	71316	-0-	71316	180961	3663	1	62476	2	Y	4706	5279	0	483	1	987
						5177	9									
01	230792 X	49831	-0-	-180961	-0-	2767	1	43068	2	Y	3633	3551	0	353	1	716
						3996	9									
02	113932 X	34257	-0-	-79675	-0-	1782	1	29849	2	Y	2387	2173	0	249	1	681
						2626	9									
03	126139 X	36209	-0-	-89930	-0-	1858	1	31119	2	Y	2938	2720	0	329	1	570
						3232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		172457	-0-	172457	172457	8918	1	153618	2	Y	9019	5534	0	877	1	2608
							9921	9									
12	0		264508	-0-	264508	436965	14174	1	241789	2	Y	7768	7949	0	797	1	1630
							8545	9									
01	623395	X	186430	-0-	-436965	-0-	11046	1	171933	2	Y	3137	3843	0	305	1	619
							3451	9									
02	298312	X	102963	-0-	-195349	-0-	5687	1	95290	2	Y	1805	1720	0	189	1	515
							1986	9									
03	330274	X	80211	-0-	-250063	-0-	4402	1	73755	2	Y	1867	1811	0	209	1	362
							2054	9									

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		20202	-0-	20202	20202	979	1	16889	2	Y	2122	1302	0	206	1	614
							2334	9									
12	0		93038	-0-	93038	113240	4673	1	79705	2	Y	7873	6027	0	808	1	1652
							8660	9									
*01	186761	X	73521	-0-	-113240	-0-	4071	1	63374	2	Y	5524	5550	0	537	1	1089
							6076	9									
02	75432	X	51136	-0-	-24296	-0-	2620	1	43873	2	Y	4221	3665	0	441	1	1204
							4643	9									
03	83514	X	38736	-0-	-44778	-0-	1955	1	32743	2	Y	3671	3752	0	411	1	712
							4038	9									

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		157497	-0-	157497	157497	8072	1	138997	2	Y	9480	5817	0	922	1	2741
							10428	9									
12	0		188120	-0-	188120	345617	10018	1	170893	2	Y	6554	7247	0	673	1	1375
							7209	9									
*01	465345	X	119728	-0-	-345617	-0-	7052	1	109776	2	Y	2636	3235	0	256	1	520
							2900	9									
02	201852	X	58649	-0-	-143203	-0-	3225	1	54013	2	Y	1283	1303	0	134	1	366
							1411	9									
03	223479	X	60326	-0-	-163153	-0-	3324	1	55642	2	Y	1236	1224	0	138	1	240
							1360	9									

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		97415	-0-	97415	97415	5303	1	91387	2	Y	659	404	0	64	1	191
							725	9									
12	0		344259	-0-	344259	441674	18913	1	322672	2	Y	2431	1862	0	250	1	510
							2674	9									
*01	763567	X	321893	-0-	-441674	-0-	19316	1	300641	2	Y	1760	1752	0	171	1	347
							1936	9									
02	324548	X	285729	-0-	-38819	-0-	16072	1	269151	2	Y	460	628	0	48	1	131
							506	9									
03	359321	X	272563	-0-	-86758	-0-	15350	1	257095	2	Y	107	205	0	12	1	21
							118	9									

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		78031	-0-	78031	78031	4263	1	73449	2	Y	290	178	0	28	1	84
							319	9									
12	0		309651	-0-	309651	387682	17035	1	290599	2	Y	1834	1345	0	188	1	385
							2017	9									
01	0		272712	-0-	272712	660394	16365	1	254729	2	Y	1471	1423	0	143	1	290
							1618	9									
*02	934199	X	273805	-0-	-660394	-0-	15400	1	257891	2	Y	467	575	0	49	1	133
							514	9									
03	332661	X	241383	-0-	-91278	-0-	13582	1	227445	2	Y	324	358	0	36	1	63
							356	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		47093	-0-	47093	47093	2529	1	43539	2	Y	932	572	0	91	1	269
							1025	9									
12	0		252825	-0-	252825	299918	13648	1	232821	2	Y	5778	4242	0	593	1	1212
							6356	9									
01	0		236410	-0-	236410	536328	14010	1	218063	2	Y	3943	3994	0	383	1	778
							4337	9									
*02	729784	X	193456	-0-	-536328	-0-	10777	1	180480	2	Y	1999	1998	0	209	1	570
							2199	9									
03	226393	X	167865	-0-	-58528	-0-	9366	1	156860	2	Y	1490	1604	0	167	1	289
							1639	9									

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

11	0		13003	-0-	13003	13003	678	1	11648	2	Y	615	377	0	60	1	178
							677	9									
12	0		16769	-0-	16769	29772	890	1	15172	2	Y	643	620	0	66	1	135
							707	9									
*01	36069	X	6297	-0-	-29772	-0-	365	1	5715	2	Y	197	274	0	19	1	39
							217	9									
02	17920	X	2356	-0-	-15564	-0-	123	1	2070	2	Y	148	129	0	16	1	42
							163	9									
03	19840	X	8646	-0-	-11194	-0-	466	1	7788	2	Y	356	289	0	40	1	69
							392	9									

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	55475	X	NO RPT	-0-	-55475	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	221900	X	NO RPT	-0-	-221900	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	245675	X	NO RPT	-0-	-245675	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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
10	4410	X	2311	-0-	-2099	-0-	59	1	2134	3	Y	107	110	0			2
							118	9									
11	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	223	1	8051	3	Y	2651	2607	0			46
							2916	9									
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	131	1	4606	3	Y	664	698	0			12
							730	9									
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	51	1	1570	3	Y	304	310	0			6
							1	4	334	9							
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	122	1	4394	3	Y	249	245	0	3	1	7
							6	4	274	9							
*03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	129	1	3399	3	Y	444	348	0	91	1	12
							6	4	488	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		782	-0-	782	1705	7	1	478	3	Y	266	263	0			3
							4	4	293	9							
11	T. A.		772	-0-	772	2477	11	1	586	3	Y	153	155	0			1
							7	4	168	9							
12	2477	X	-0-	-0-	-2477	-0-					Y	209	209	0			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	169	0			-0-
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	32	1	1427	3	Y	108	108	0			-0-
							15	4	119	9							
*03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	3	Y	151	150	0			1
							15	4	166	9							

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
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	170	1	3074	3	Y	607	590	0			88
							668	9									
11	3150	X	1542	-0-	-1608	-0-	32	1	1275	3	Y	214	274	0			28
							235	9									
12	3565	X	23	-0-	-3542	-0-	20	3	3	9	Y	3	28	0			3
01	2294	X	1792	-0-	-502	-0-	34	1	1510	3	Y	225	202	0			26
							248	9									
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	88	1	2533	3	Y	363	342	0			47
							399	9									
*03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	116	1	2666	3	Y	320	333	0			34
							352	9									

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1220	3	34	9	N	31					156
11	1050	X	945	-0-	-105	-0-	921	3	24	9	N	22					178
12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1730	3	57	9	N	52					230
01	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1479	3	28	9	N	25					255
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	3	2	9	N	2					257
03	1798	N	1322	-0-	-476	-0-	1322	3			N	-0-					257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	235	-0-	-2276	-0-	3	1	175	3	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
11	2430	X	457	-0-	-1973	-0-	8	1	372	3	Y	66	66	0			1
							4	4	73	9							
12	520	X	-0-	-0-	-520	-0-					Y	73	73	0			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	84	0			1
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	44	1	1947	3	Y	89	89	0			1
							20	4	98	9							
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	26	1	943	3	Y	128	128	0			1
							11	4	141	9							

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
10	744	X	415	-0-	-329	-0-	32	1	344	3	N	35					261
							39	9									
11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	64	1	699	3	N	55	183	1			133
							61	9									
12	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	102	1	941	3	N	57					190
							63	9									
01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	61	1	813	3	N	26	153	1			63
							29	9									
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	84	1	1219	3	N	41					104
							45	9									
03	1116	X	1033	-0-	-83	-0-	71	1	899	3	N	57					161
							63	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2082	-0-	2082	2082	2082	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	2085	3	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

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

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	4809	-0-	-2476	-0-	38	1	4519	3	Y	227	251	1			189
							2	4	250	9							
11	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	107	1	7355	3	Y	483	501	1			171
							13	4	531	9							
12	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	552	1	7036	3	Y	394	333	1			232
							4	4	433	9							
01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	547	1	7062	3	Y	496	525	1			203
							25	4	546	9							
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	497	1	6405	3	Y	281	333	1			151
							309	9									
*03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	523	1	6916	3	Y	316	316	1			151
							348	9									

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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	36	1	1305	3	Y	204	201	0			3
							224	9									
12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	20	1	688	3	Y	118	119	0			2
							130	9									
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	40	1	1225	3	Y	24	26	0			-0-
							26	9									
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	51	1	1836	3	Y	310	300	0	3	1	7
							2	4	341	9							
*03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	66	1	1735	3	Y	91	76	0	19	1	3
							3	4	100	9							

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
10	6479	X	5950	-0-	-529	-0-	69	1	5454	3	Y	387	384	0			19
							1	4	426	9							
11	6270	X	5108	-0-	-1162	-0-	57	1	4660	3	Y	354	358	0			15
							2	4	389	9							
12	6727	X	5975	-0-	-752	-0-	46	1	5529	3	Y	358	358	0			15
							6	4	394	9							
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	53	1	5663	3	Y	355	353	0			17
							3	4	391	9							
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	57	1	5830	3	Y	322	322	0			17
							8	4	354	9							
03	5983	X	5960	-0-	-23	-0-	92	1	5490	3	Y	336	335	0			18
							8	4	370	9							

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
10	4836	X	1210	-0-	-3626	-0-	11	1	767	3	Y	387	386	0			8
							6	4	426	9							
11	2310	X	1443	-0-	-867	-0-	19	1	986	3	Y	387	388	0			7
							12	4	426	9							
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	258	259	0			6
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	705	702	0			9
02	4816	X	4276	-0-	-540	-0-	82	1	3683	3	Y	429	429	0			9
							39	4	472	9							
*03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	71	1	2611	3	Y	416	416	0			9
							30	4	458	9							

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
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	18	1	634	3	Y	54	53	0			1
							59	9									
12	3100	N	5163	-0-	2063	2063	131	1	4610	3	Y	384	379	0			6
							422	9									
01	3100	N	7324	-0-	4224	6287	213	1	6504	3	Y	550	547	0			9
							2	4	605	9							
02	2800	N	1638	-0-	-1162	5125	35	1	1260	3	Y	310	308	0	3	1	8
							2	4	341	9							
*03	5834	X	709	-0-	-5125	-0-	17	1	447	3	Y	222	177	0	46	1	7
							1	4	244	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1238	-0-	-1087	-0-	30	1	1102	3	Y	96	95	0			2
							106	9									
11	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	170	1	6132	3	Y	1473	1450	0			25
							1620	9									
12	2542	X	1028	-0-	-1514	-0-	21	1	742	3	Y	241	262	0			4
							265	9									
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	45	1	1353	3	Y	478	475	0			7
							526	9									
02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	39	1	1410	3	Y	255	254	0	3	1	5
							2	4	281	9							
03	8184	X	1578	-0-	-6606	-0-	43	1	1137	3	Y	360	282	0	73	1	10
							2	4	396	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	21	1	748	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
11	3000	N	6593	-0-	3593	3593	164	1	5939	3	Y	445	438	0			7
							490	9									
12	3100	N	5045	-0-	1945	5538	129	1	4511	3	Y	368	370	0			5
							405	9									
01	3100	N	1194	-0-	-1906	3632	34	1	1043	3	Y	106	111	0			-0-
							117	9									
02	2800	N	1600	-0-	-1200	2432	40	1	1442	3	Y	105	103	0	1	1	1
							2	4	116	9							
*03	4452	X	2020	-0-	-2432	-0-	72	1	1883	3	Y	56	45	0	12	1	-0-
							3	4	62	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	317	-0-	317	317	19	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3895	-0-	3895	4212	140	1	2002	3	Y	1593	1553	0	16	1	24
							1	4	1752	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	34	1	2618	3	Y	317	315	0			16
							349	9									
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	27	1	2226	3	Y	290	293	0			13
							1	4	319	9							
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	19	1	2373	3	Y	427	420	0			20
							3	4	470	9							
01	2635	X	2544	-0-	-91	-0-	20	1	2119	3	Y	367	367	0			20
							1	4	404	9							
02	2800	N	3699	-0-	899	899	32	1	3333	3	Y	299	301	0			18
							5	4	329	9							
*03	3100	N	2318	-0-	-782	117	34	1	1996	3	Y	259	261	0			16
							3	4	285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	854	-0-	854	1217	790	3	64	9	N	58	143	1			115
11	T. A.	3115	-0-	3115	4332	2980	1	103	3	N	29					144
						32	9									
12	4463 X	131	-0-	-4332	-0-	63	3	68	9	N	62					206
01	247 X	247	-0-	-0-	-0-	115	1	117	3	N	14					220
						15	9									
02	784 X	410	-0-	-374	-0-	118	3	292	9	N	265	179	1			306
03	3224 X	60	-0-	-3164	-0-	10	3	50	9	N	45	185	1			166

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

10	T. A.	2969	-0-	2969	16502	17	1	2697	3	Y	232	238	1			120
						255	9									
11	T. A.	5149	-0-	5149	21651	17	1	4799	3	Y	278	268	1			130
						27	4	306	9							
12	27467 X	5816	-0-	-21651	-0-	283	1	5104	3	Y	384	400	1			114
						7	4	422	9							
01	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	284	1	5013	3	Y	320	370	1			64
						352	9									
02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	273	1	4644	3	Y	216	249	1			31
						238	9									
*03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	320	1	5182	3	Y	323	305	1			49
						355	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

10	6758 X	1077	-0-	-5681	-0-	9	1	619	3	Y	404	404	0			5
						5	4	444	9							
11	990 X	895	-0-	-95	-0-	14	1	701	3	Y	156	160	0			1
						8	4	172	9							
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1084	1073	0			12
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	1091	1094	0			9
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	67	1	3036	3	Y	471	473	0			7
						32	4	518	9							
*03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	78	1	2855	3	Y	613	611	0			9
						33	4	674	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	1292	1	1247	3	Y	655	651	0			15
						2	4	721	9							
11	3360 X	2340	-0-	-1020	-0-	889	1	1197	3	Y	229	236	0			8
						2	4	252	9							
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	1714	1	1172	3	Y	645	638	0			15
						1	4	710	9							
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	1629	1	1129	3	Y	734	728	0			21
						807	9									
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	1903	1	2056	3	Y	257	260	0	6	1	12
						283	9									
*03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	1167	1	2078	3	Y	750	734	0			28
						825	9									

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
10	T. A.	1579	-0-	1579	7228	15	1	1409	3	Y	141	155	0	3	1	9
						155	9									
11	T. A.	13998	-0-	13998	21226	127	1	12582	3	Y	1172	1112	0			69
						1289	9									
12	23858 X	2632	-0-	-21226	-0-	20	1	2301	3	Y	283	334	0			18
						311	9									
01	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	16	1	2094	3	Y	235	239	0			14
						259	9									
02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	23	1	3185	3	Y	256	253	0			17
						282	9									
03	3069 X	1909	-0-	-1160	-0-	13	1	1628	3	Y	244	246	0			15
						268	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

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-

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

10	6355 X	2783	-0-	-3572	-0-	5	1	2549	3	Y	207	194	0	15	1	7
						1	4	228	9							
11	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	13	1	6913	3	Y	572	565	0			14
						1	4	629	9							
12	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	357	1	6165	3	Y	344	338	0	6	1	14
						378	9									
01	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	383	1	6464	3	Y	443	441	0			16
						487	9									
02	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	328	1	5533	3	Y	325	323	0			18
						1	4	358	9							
*03	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	384	1	6327	3	Y	275	279	0			14
						3	4	303	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

10	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	129	1	7492	3	Y	1012	996	0			82
						5	4	1113	9							
11	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	156	1	6713	3	Y	1097	1115	0			64
						1207	9									
12	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	164	1	6558	3	Y	1100	1109	0			55
						2	4	1210	9							
01	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	100	1	6321	3	Y	1148	1143	0			60
						10	4	1263	9							
02	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	35	1	5929	3	Y	1111	1114	0			57
						3	4	1222	9							
*03	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	86	1	7236	3	Y	1228	1216	0			69
						1351	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	12	1	11197	3	Y	242	236	1			21
							2	4	266	9							
11	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	38	1	11370	3	Y	285	285	1			21
							140	4	314	9							
12	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	637	1	11558	3	Y	313	274	1			60
							6	4	344	9							
01	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	679	1	12149	3	Y	301	312	1			49
							1	4	331	9							
02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	591	1	9606	3	Y	203	227	1			25
							1	4	223	9							
*03	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	655	1	11419	3	Y	223	229	1			19
							1	4	245	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

10	14B2	EXT	5723	-0-	5723	21467	21	1	5309	3	Y	356	342	0			73
							1	4	392	9							
11	14B2	EXT	4601	-0-	4601	26068	17	1	4356	3	Y	200	234	0			39
							8	4	220	9							
12	31364	X	5296	-0-	-26068	-0-	20	1	5022	3	Y	230	228	0			41
							1	4	253	9							
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	22	1	4938	3	Y	107	112	0	15	1	21
							15	4	118	9							
02	5180	X	4251	-0-	-929	-0-	22	1	4097	3	Y	117	115	0			23
							3	4	129	9							
03	5735	X	4566	-0-	-1169	-0-	23	1	4428	3	Y	102	110	0			15
							3	4	112	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

10	10261	X	1123	-0-	-9138	-0-	11	1	769	3	Y	306	305	0			3
							6	4	337	9							
11	1110	X	1091	-0-	-19	-0-	17	1	881	3	Y	166	167	0			2
							10	4	183	9							
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	327	325	0			4
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	1800	1789	0			15
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	Y	2201	2184	0			32
							14	4	2421	9							
*03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	83	1	3076	3	Y	3272	3259	0			45
							36	4	3599	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

10	9145	X	7490	-0-	-1655	-0-	87	1	6795	3	Y	552	551	0			26
							1	4	607	9							
11	8790	X	6986	-0-	-1804	-0-	78	1	6298	3	Y	553	556	0			23
							2	4	608	9							
12	8358	X	7805	-0-	-553	-0-	58	1	7042	3	Y	634	629	0			28
							8	4	697	9							
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	66	1	6935	3	Y	678	672	0			34
							3	4	746	9							
02	6804	X	6390	-0-	-414	-0-	55	1	5632	3	Y	632	631	0			35
							8	4	695	9							
*03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	113	1	6762	3	Y	623	624	0			34
							10	4	685	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	6386	X	5301	-0-	-1085	-0-	104	1	4721	3	Y	430	418	0			28
							3	4	473	9							
11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	114	1	5862	3	Y	581	580	0			29
							1	4	639	9							
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	70	1	4141	3	Y	508	519	0			18
							2	4	559	9							
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	71	1	4387	3	Y	495	488	0			25
							2	4	545	9							
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	69	1	4000	3	Y	510	498	0			37
							1	4	561	9							
*03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	46	1	3975	3	Y	486	494	0			29
							1	4	535	9							

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
10	5766	X	3285	-0-	-2481	-0-	62	1	2822	3	Y	363	352	0			25
							2	4	399	9							
11	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	98	1	5044	3	Y	624	616	0			33
							1	4	686	9							
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	51	1	3058	3	Y	499	513	0			19
							2	4	549	9							
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	45	1	2747	3	Y	414	411	0			22
							1	4	455	9							
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	53	1	3101	3	Y	454	442	0			34
							1	4	499	9							
*03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	29	1	2520	3	Y	432	439	0			27
							1	4	475	9							

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
10	7285	X	6974	-0-	-311	-0-	136	1	6143	3	Y	629	623	0			42
							3	4	692	9							
11	7050	X	6984	-0-	-66	-0-	118	1	6041	3	Y	749	753	0			38
							1	4	824	9							
12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	82	1	4796	3	Y	792	802	0			28
							2	4	871	9							
01	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	91	1	5600	3	Y	769	758	0			39
							2	4	846	9							
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	81	1	4700	3	Y	675	665	0			49
							1	4	743	9							
03	5921	X	5817	-0-	-104	-0-	56	1	4905	3	Y	777	780	0			46
							1	4	855	9							

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
10	3565	X	1785	-0-	-1780	-0-	12	1	857	3	Y	826	818	0			11
							7	4	909	9							
11	3390	X	1778	-0-	-1612	-0-	21	1	1107	3	Y	579	584	0			6
							13	4	637	9							
12	1900	X	-0-	-0-	-1900	-0-					Y	772	769	0			9
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	777	779	0			7
02	2072	X	1170	-0-	-902	-0-	7	1	298	3	Y	784	779	0			12
							3	4	862	9							
*03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	104	1	3821	3	Y	832	833	0			11
							44	4	915	9							

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
10	10478	X	180	-0-	-10298	-0-	1	1	75	3	Y	94	97	0			2
							1	4	103	9							
11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	13	3	9	9	Y	8	9	0			1
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	42	1	1899	3	Y	17	17	0			-0-
							20	4	19	9							
*03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y	200	197	0			3
							3	4	220	9							

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
10	3038	X	461	-0-	-2577	-0-	4	1	327	3	Y	115	116	0			-0-
							3	4	127	9							
11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	11	1	566	3	Y	96	96	0			-0-
							7	4	106	9							
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	66	66	0			-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	69	69	0			-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	83	1	3719	3	Y	52	52	0			-0-
							39	4	57	9							
*03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	28	1	1030	3	Y	62	62	0			-0-
							12	4	68	9							

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
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	148	1	4499	3	Y	323	225	0	111	1	25
							2	4	355	9							
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	81	1	4328	3	Y	230	172	0	62	1	21
							2	4	253	9							
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	77	1	4122	3	Y	246	123	0	104	1	40
							3	4	271	9							
01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	127	1	3891	3	Y	374	282	0	93	1	39
							2	4	411	9							
*02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	35	1	4288	3	Y	247	258	0			28
							4	4	272	9							
03	4712	X	4237	-0-	-475	-0-	68	1	3827	3	Y	309	289	0			48
							2	4	340	9							

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
10	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	562	1	7391	3	Y	1603	1580	0			144
							1	4	1763	9							
11	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	582	1	9992	3	Y	1654	1654	0			144
							14	4	1819	9							
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	423	1	7174	3	Y	1510	1567	0			87
							12	4	1661	9							
01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	280	1	5610	3	Y	1617	1622	0			82
							5	4	1779	9							
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	124	1	3472	3	Y	1360	1371	0			71
							1496	9									
*03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	349	1	4602	3	Y	1157	1107	0			121
							1	4	1273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	188	1	2469	3	Y	257	256	0			21
							283	9									
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	184	1	3161	3	Y	251	252	0			20
							4	4	276	9							
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	165	1	2808	3	Y	283	289	0			14
							5	4	311	9							
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	82	1	1643	3	Y	227	231	0			10
							1	4	250	9							
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	109	1	3056	3	Y	581	563	0			28
							639	9									
*03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	215	1	2830	3	Y	676	635	0			69
							744	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	486	-0-	-4102	-0-	22	1	287	3	Y	161	184	0			20
							177	9									
11	4740	X	1051	-0-	-3689	-0-	40	1	687	3	Y	294	285	0			29
							1	4	323	9							
12	4402	X	1389	-0-	-3013	-0-	50	1	837	3	Y	455	455	0			29
							1	4	501	9							
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	79	1	1584	3	Y	944	923	0			50
							1	4	1038	9							
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	3	Y	977	973	0			54
							1075	9									
*03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	324	1	4252	3	Y	1628	1512	0			170
							1791	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19995	X	19795	-0-	-200	-0-	40	1	18564	3	Y	1080	1019	0	79	1	38
							3	4	1188	9							
11	27024	X	27024	-0-	-0-	-0-	46	1	25025	3	Y	1772	1767	0			43
							4	4	1949	9							
12	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	1298	1	22430	3	Y	1019	1002	0	16	1	44
							2	4	1121	9							
01	22388	X	22388	-0-	-0-	-0-	1193	1	20171	3	Y	930	937	0			37
							1	4	1023	9							
02	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	990	1	16718	3	Y	757	747	0			47
							3	4	833	9							
03	23033	X	21436	-0-	-1597	-0-	1178	1	19405	3	Y	766	769	0			44
							10	4	843	9							

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
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	111	1	4035	3	Y	674	674	0			9
							741	9									
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	129	1	4674	3	Y	698	696	0			11
							768	9									
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	134	1	4708	3	Y	791	789	0			13
							870	9									
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	160	1	4893	3	Y	838	839	0			12
							2	4	922	9							
02	4424	X	2735	-0-	-1689	-0-	64	1	2296	3	Y	338	340	0	3	1	7
							3	4	372	9							
03	4960	X	2994	-0-	-1966	-0-	90	1	2376	3	Y	476	374	0	97	1	12
							4	4	524	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	70	1	5489	3	Y	944	925	0			40
							1	4	1038	9							
11	6270	X	4990	-0-	-1280	-0-	55	1	4480	3	Y	412	438	0			14
							2	4	453	9							
12	6944	X	5404	-0-	-1540	-0-	39	1	4653	3	Y	643	633	0			24
							5	4	707	9							
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	52	1	5416	3	Y	695	689	0			30
							2	4	765	9							
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	59	1	6075	3	Y	586	588	0			28
							9	4	645	9							
*03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	83	1	4945	3	Y	601	599	0			30
							7	4	661	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	4332	-0-	-6332	-0-	25	1	4139	3	Y	152	166	1			83
							1	4	167	9							
11	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	42	1	11414	3	Y	518	405	1			196
							61	4	570	9							
12	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	566	1	10206	3	Y	185	297	1			84
							14	4	204	9							
01	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	576	1	10185	3	Y	257	292	1			49
							1	4	283	9							
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	569	1	9672	3	Y	201	223	1			27
							1	4	221	9							
03	11656	X	10853	-0-	-803	-0-	614	1	9955	3	Y	257	246	1			38
							1	4	283	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23467	X	20701	-0-	-2766	-0-	124	1	20300	3	Y	249	222	1			110
							3	4	274	9							
11	25167	X	25167	-0-	-0-	-0-	89	1	24605	3	Y	308	283	1			135
							134	4	339	9							
12	23903	X	23903	-0-	-0-	-0-	1238	1	22331	3	Y	275	321	1			89
							31	4	303	9							
01	23701	X	23701	-0-	-0-	-0-	1246	1	22034	3	Y	381	403	1			67
							2	4	419	9							
02	20924	X	20924	-0-	-0-	-0-	1141	1	19412	3	Y	335	361	1			41
							2	4	369	9							
03	26009	X	21514	-0-	-4495	-0-	1228	1	19925	3	Y	326	319	1			48
							2	4	359	9							

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
10	1891	X	459	-0-	-1432	-0-	6	1	418	3	Y	31	30	0	1	1	-0-
							1	4	34	9							
11	1830	X	78	-0-	-1752	-0-	1	1	70	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	651	X	398	-0-	-253	-0-	7	1	358	3	Y	30	26	0	3	1	1
							33	9									
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	12	1	466	3	Y	39	37	0	1	1	2
							1	4	43	9							
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	610	3	Y	15	16	0			1
							4	4	17	9							
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	7	1	318	3	Y	25	25	0			1
							6	4	28	9							

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
10	5611 X	5308	-0-	-303	-0-	68	1	4918	3	Y	282	274	0	10	1	4
						12	4	310	9							
11	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	71	1	5439	3	Y	325	323	0	1	1	5
						14	4	358	9							
12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	98	1	5117	3	Y	327	290	0	36	1	6
						1	4	360	9							
01	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	146	1	5674	3	Y	362	341	0	18	1	9
						11	4	398	9							
02	5880 X	5302	-0-	-578	-0-	125	1	4830	3	Y	286	286	0			9
						32	4	315	9							
03	6076 X	4263	-0-	-1813	-0-	91	1	3843	3	Y	239	238	0	1	1	9
						66	4	263	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	2962	-0-	-603	-0-	37	1	2641	3	Y	253	246	0	9	1	2
						6	4	278	9							
11	3450 X	2845	-0-	-605	-0-	34	1	2528	3	Y	252	251	0	1	1	2
						6	4	277	9							
12	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	49	1	2608	3	Y	276	247	0	30	1	1
						1	4	304	9							
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	81	1	3160	3	Y	336	317	0	17	1	3
						6	4	370	9							
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	94	1	3630	3	Y	319	318	0			4
						24	4	351	9							
*03	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	103	1	4352	3	Y	453	446	0	2	1	9
						75	4	498	9							

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19282 X	13340	-0-	-5942	-0-	14	1	13116	3	Y	189	187	1			22
						2	4	208	9							
11	18715 X	18715	-0-	-0-	-0-	60	1	18072	3	Y	327	322	1			27
						223	4	360	9							
12	22242 X	22242	-0-	-0-	-0-	1140	1	20698	3	Y	356	313	1			70
						12	4	392	9							
01	26293 X	26293	-0-	-0-	-0-	1364	1	24414	3	Y	466	465	1			71
						2	4	513	9							
02	20976 X	20976	-0-	-0-	-0-	1194	1	19400	3	Y	345	376	1			40
						2	4	380	9							
*03	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	1109	1	19337	3	Y	453	459	1			34
						2	4	498	9							

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
10	20863 X	6137	-0-	-14726	-0-	6	1	6064	3	Y	60	66	1			21
						1	4	66	9							
11	28246 X	28246	-0-	-0-	-0-	90	1	27388	3	Y	390	375	1			36
						339	4	429	9							
12	23162 X	23162	-0-	-0-	-0-	1190	1	21584	3	Y	342	302	1			76
						12	4	376	9							
01	20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	1088	1	19474	3	Y	339	351	1			64
						2	4	373	9							
02	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	1054	1	17122	3	Y	255	279	1			40
						2	4	281	9							
03	23870 X	19653	-0-	-4217	-0-	1051	1	18302	3	Y	272	279	1			33
						1	4	299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	7099	X	5623	-0-	-1476	-0-	30	1	4964	3	Y	572	576	0			26
							629	9									
11	6180	X	5249	-0-	-931	-0-	27	1	4588	3	Y	576	578	0			24
							634	9									
12	5642	X	4927	-0-	-715	-0-	17	1	4415	3	Y	450	461	0			13
							495	9									
01	6355	X	5670	-0-	-685	-0-	13	1	5096	3	Y	510	499	0			24
							561	9									
02	5740	X	5316	-0-	-424	-0-	12	1	4688	3	Y	560	554	0			30
							616	9									
03	5611	X	4560	-0-	-1051	-0-	18	1	4019	3	Y	475	485	0			20
							523	9									

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
10	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	70	1	11654	3	Y	966	976	0			41
							1	4	1063	9							
11	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	65	1	11183	3	Y	1010	1011	0			40
							1111	9									
12	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	44	1	11947	3	Y	1359	1363	0			36
							1	4	1495	9							
01	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	29	1	11868	3	Y	1250	1229	0			57
							1375	9									
02	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	31	1	12215	3	Y	1060	1061	0			56
							1	4	1166	9							
*03	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	52	1	11744	3	Y	1180	1188	0			48
							1298	9									

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
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	39	1	6480	3	Y	544	558	0			26
							598	9									
11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	37	1	6448	3	Y	589	589	0			26
							648	9									
12	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	24	1	6458	3	Y	652	658	0			20
							717	9									
01	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	16	1	6609	3	Y	589	579	0			30
							648	9									
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	17	1	6552	3	Y	564	561	0			33
							620	9									
*03	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	28	1	6319	3	Y	617	621	0			29
							679	9									

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
10	4836	X	1957	-0-	-2879	-0-	38	1	1720	3	Y	180	174	0			11
							1	4	198	9							
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	96	1	4928	3	Y	623	604	0			30
							1	4	685	9							
12	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	28	1	1677	3	Y	262	283	0			9
							1	4	288	9							
01	1581	X	1575	-0-	-6	-0-	21	1	1351	3	Y	184	185	0			8
							1	4	202	9							
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	37	1	2194	3	Y	213	207	0			14
							1	4	234	9							
*03	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	17	1	1459	3	Y	239	240	0			13
							263	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	28	1	2181	3	Y	225	224	0			8
							248	9									
11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	21	1	1761	3	Y	256	256	0			8
							1	4	282	9							
12	2232	X	1903	-0-	-329	-0-	13	1	1569	3	Y	290	288	0			10
							2	4	319	9							
01	2232	X	1618	-0-	-614	-0-	12	1	1287	3	Y	289	287	0			12
							1	4	318	9							
02	2800	N	3100	-0-	300	300	29	1	2975	3	Y	84	94	0			2
							4	4	92	9							
03	1891	N	1420	-0-	-471	-0-	19	1	1137	3	Y	238	231	0			9
							2	4	262	9							

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
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	295	1	5252	3	Y	462	463	0			24
							5	4	508	9							
11	5550	X	4467	-0-	-1083	-0-	127	1	3819	3	Y	468	473	0			19
							6	4	515	9							
12	7874	X	4057	-0-	-3817	-0-	135	1	3320	3	Y	546	543	0			22
							1	4	601	9							
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	177	1	3947	3	Y	532	531	0			23
							24	4	585	9							
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	205	1	3724	3	Y	532	534	0			21
							15	4	585	9							
*03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	360	1	6527	3	Y	574	567	0	9	1	19
							23	4	631	9							

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
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	354	1	6301	3	Y	313	309	0			14
							6	4	344	9							
11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	214	1	6472	3	Y	286	290	0			10
							11	4	315	9							
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	259	1	6328	3	Y	443	437	0			16
							1	4	487	9							
01	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	316	1	7023	3	Y	419	418	0			17
							42	4	461	9							
02	6664	X	5475	-0-	-1189	-0-	262	1	4762	3	Y	393	396	0			14
							19	4	432	9							
*03	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	471	1	8533	3	Y	450	444	0	7	1	13
							30	4	495	9							

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
10	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	533	1	9469	3	Y	670	663	0			35
							8	4	737	9							
11	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	244	1	7363	3	Y	561	572	0			24
							12	4	617	9							
12	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	436	1	10644	3	Y	799	790	0			33
							2	4	879	9							
01	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	330	1	7376	3	Y	640	643	0			30
							45	4	704	9							
02	7224	X	6447	-0-	-777	-0-	294	1	5351	3	Y	709	709	0			30
							22	4	780	9							
*03	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	550	1	9959	3	Y	732	724	0	12	1	26
							35	4	805	9							

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
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	163	1	3124	3	Y	447	472	0			24
							492	9									
11	2850	X	2009	-0-	-841	-0-	49	1	1502	3	Y	416	416	0			24
							458	9									
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	109	1	2411	3	Y	660	644	0			40
							726	9									
01	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	110	1	2405	3	Y	609	596	0			53
							670	9									
02	4536	X	3973	-0-	-563	-0-	140	1	3277	3	Y	505	532	0			26
							556	9									
03	3782	X	3098	-0-	-684	-0-	108	1	2367	3	Y	564	552	0			38
							3	4	620	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	177	1	3393	3	Y	575	585	0			30
							633	9									
11	3540	X	2565	-0-	-975	-0-	58	1	1791	3	Y	651	643	0			38
							716	9									
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	124	1	2746	3	Y	741	733	0			46
							815	9									
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	140	1	3061	3	Y	740	722	0			64
							814	9									
02	2716	X	2531	-0-	-185	-0-	81	1	1894	3	Y	505	543	0			26
							556	9									
*03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	164	1	3602	3	Y	791	765	0			52
							5	4	870	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	370	1	7091	3	Y	1001	1011	0			52
							1	4	1101	9							
11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	216	1	6644	3	Y	983	977	0			58
							1081	9									
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	116	1	2578	3	Y	421	451	0			28
							463	9									
01	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	91	1	2004	3	Y	459	448	0			39
							505	9									
02	5208	X	4399	-0-	-809	-0-	161	1	3769	3	Y	426	445	0			20
							469	9									
03	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	160	1	3524	3	Y	766	737	0			49
							5	4	843	9							

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
10	7099	X	4845	-0-	-2254	-0-	198	1	3797	3	Y	773	781	0			37
							850	9									
11	6870	X	3016	-0-	-3854	-0-	70	1	2144	3	Y	729	726	0			40
							802	9									
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	221	1	4907	3	Y	858	848	0			50
							1	4	944	9							
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	241	1	5284	3	Y	858	837	0			71
							944	9									
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	223	1	5224	3	Y	845	877	0			39
							1	4	930	9							
*03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	203	1	4455	3	Y	1087	1058	0			68
							6	4	1196	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	331	1	6358	3	Y	589	600	0			32
							1	4	648	9							
11	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	207	1	6366	3	Y	666	658	0			40
							733	9									
12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	300	1	6649	3	Y	781	772	0			49
							1	4	859	9							
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	188	1	4133	3	Y	736	720	0			65
							810	9									
02	7980	X	5906	-0-	-2074	-0-	216	1	5049	3	Y	583	618	0			30
							641	9									
03	7812	X	6103	-0-	-1709	-0-	227	1	4970	3	Y	818	794	0			54
							6	4	900	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	313	1	6013	3	Y	477	511	0			27
							1	4	525	9							
11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	188	1	5780	3	Y	484	481	0			30
							532	9									
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	280	1	6210	3	Y	770	752	0			48
							1	4	847	9							
01	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	230	1	5052	3	Y	829	805	0			72
							912	9									
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	223	1	5224	3	Y	716	752	0			36
							1	4	788	9							
03	7347	X	6045	-0-	-1302	-0-	221	1	4833	3	Y	895	872	0			59
							6	4	985	9							

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	22	1	20517	3	Y	315	316	1			50
							3	4	347	9							
11	33559	X	33559	-0-	-0-	-0-	107	1	32488	3	Y	511	505	1			56
							402	4	562	9							
12	31285	X	31285	-0-	-0-	-0-	1611	1	29226	3	Y	393	351	1			98
							16	4	432	9							
01	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	1475	1	26402	3	Y	430	440	1			88
							3	4	473	9							
02	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	1166	1	18937	3	Y	273	307	1			54
							2	4	300	9							
03	34689	X	23546	-0-	-11143	-0-	1256	1	21893	3	Y	359	364	1			49
							2	4	395	9							

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
10	6820	X	6511	-0-	-309	-0-	293	1	4861	3	Y	1232	1237	0			129
							2	4	1355	9							
11	6600	X	4843	-0-	-1757	-0-	47	1	3706	3	Y	988	1024	0			93
							3	4	1087	9							
12	5740	X	744	-0-	-4996	-0-	24	1	563	3	Y	143	155	0			81
							157	9									
01	5146	X	18	-0-	-5128	-0-	4	1	4	3	Y	9	7	0			83
							10	9									
02	4648	X	417	-0-	-4231	-0-	108	1	183	3	Y	114	60	0			137
							1	4	125	9							
03	5146	X	755	-0-	-4391	-0-	114	1	461	3	Y	161	85	0			213
							3	4	177	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	8339	X	7381	-0-	-958	-0-	15	1	6787	3	Y	525	502	0	39	1	18
							1	4	578	9							
11	8070	X	4200	-0-	-3870	-0-	7	1	3831	3	Y	328	338	0			8
							1	4	361	9							
12	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	535	1	9244	3	Y	595	569	0	9	1	25
							1	4	655	9							
01	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	543	1	9180	3	Y	602	603	0			24
							662	9									
02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	494	1	8355	3	Y	446	442	0			28
							2	4	491	9							
*03	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	605	1	9964	3	Y	489	488	0			29
							5	4	538	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15965	X	13075	-0-	-2890	-0-	26	1	12037	3	Y	918	867	0	67	1	32
							2	4	1010	9							
11	14910	X	4479	-0-	-10431	-0-	7	1	4091	3	Y	345	368	0			9
							1	4	380	9							
12	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	762	1	13160	3	Y	768	732	0	12	1	33
							1	4	845	9							
01	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	763	1	12896	3	Y	774	775	0			32
							851	9									
02	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	708	1	11966	3	Y	732	718	0			46
							2	4	805	9							
03	14756	X	13634	-0-	-1122	-0-	734	1	12093	3	Y	728	731	0			43
							6	4	801	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15221	X	7467	-0-	-7754	-0-	344	1	6103	3	Y	923	920	0			46
							5	4	1015	9							
11	14730	X	10550	-0-	-4180	-0-	283	1	8555	3	Y	1544	1533	0			57
							14	4	1698	9							
12	6355	X	5985	-0-	-370	-0-	194	1	4733	3	Y	961	979	0			39
							1	4	1057	9							
01	5797	X	5621	-0-	-176	-0-	197	1	4401	3	Y	905	905	0			39
							27	4	996	9							
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	227	1	4129	3	Y	947	949	0			37
							17	4	1042	9							
*03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	320	1	5813	3	Y	908	900	0	15	1	30
							21	4	999	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	272	1	4820	3	Y	718	716	0			34
							4	4	790	9							
11	3690	X	3605	-0-	-85	-0-	95	1	2865	3	Y	582	595	0			21
							5	4	640	9							
12	3813	X	1381	-0-	-2432	-0-	34	1	832	3	Y	468	471	0			18
							515	9									
01	3813	X	1066	-0-	-2747	-0-	24	1	537	3	Y	456	455	0			19
							3	4	502	9							
02	4844	X	957	-0-	-3887	-0-	29	1	519	3	Y	370	375	0			14
							2	4	407	9							
03	5363	X	1978	-0-	-3385	-0-	37	1	665	3	Y	1158	1119	0	18	1	35
							2	4	1274	9							

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
10	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	308	1	5480	3	Y	744	738	0			32
						5	4	818	9							
11	4620 X	3091	-0-	-1529	-0-	83	1	2490	3	Y	467	485	0			14
						4	4	514	9							
12	4749 X	3463	-0-	-1286	-0-	107	1	2628	3	Y	661	654	0			21
						1	4	727	9							
01	4650 X	4010	-0-	-640	-0-	135	1	3009	3	Y	771	764	0			28
						18	4	848	9							
02	4200 X	3558	-0-	-642	-0-	141	1	2549	3	Y	780	782	0			26
						10	4	858	9							
03	4650 X	3962	-0-	-688	-0-	172	1	3109	3	Y	609	609	0	10	1	16
						11	4	670	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	28	1	4647	3	Y	602	605	0			25
						662	9									
11	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	23	1	4044	3	Y	571	574	0			22
						628	9									
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	18	1	4877	3	Y	736	739	0			19
						810	9									
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	12	1	4824	3	Y	717	704	0			32
						789	9									
02	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	13	1	4812	3	Y	585	586	0			31
						644	9									
*03	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	21	1	4799	3	Y	680	682	0			29
						748	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

10	14B2 EXT	1044	-0-	1044	1046	32	1	973	3	Y	35	33	0	1	1	1
						39	9									
11	14B2 EXT	61	-0-	61	1107	1	1	37	3	Y	21	22	0			-0-
						23	9									
12	14B2 EXT	155	-0-	155	1262	5	1	128	3	Y	20	19	0	1	1	-0-
						22	9									
01	14B2 EXT	191	-0-	191	1453	6	1	156	3	Y	26	26	0			-0-
						29	9									
02	14B2 EXT	882	-0-	882	2335	15	1	586	3	Y	255	242	0			13
						281	9									
03	14B2 EXT	983	-0-	983	3318	6	1	534	3	Y	403	395	0			21
						443	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

10	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	240	1	3989	3	Y	869	868	0			92
						2	4	956	9							
11	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	53	1	4157	3	Y	797	814	0			75
						3	4	877	9							
12	4216 X	1579	-0-	-2637	-0-	53	1	1282	3	Y	221	194	0			102
						1	4	243	9							
01	4216 X	92	-0-	-4124	-0-	28	1	23	3	Y	37	12	0			127
						41	9									
02	3808 X	442	-0-	-3366	-0-	146	1	245	3	Y	45	53	0			119
						1	4	50	9							
03	4216 X	425	-0-	-3791	-0-	77	1	309	3	Y	34	43	0			110
						2	4	37	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	330	1	10083	3	Y	836	567	0	280	1	64
						5	4	920	9							
11	10770 X	10639	-0-	-131	-0-	182	1	9817	3	Y	576	433	0	154	1	53
						6	4	634	9							
12	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	188	1	10058	3	Y	611	305	0	257	1	102
						6	4	672	9							
01	10695 X	10439	-0-	-256	-0-	299	1	9156	3	Y	890	674	0	223	1	95
						5	4	979	9							
*02	9660 X	8221	-0-	-1439	-0-	60	1	7457	3	Y	634	659	0			70
						7	4	697	9							
03	10695 X	9956	-0-	-739	-0-	160	1	9019	3	Y	702	662	0			110
						5	4	772	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	372	1	11367	3	Y	923	628	0	309	1	73
						6	4	1015	9							
11	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	206	1	11158	3	Y	634	476	0	168	1	63
						7	4	697	9							
12	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	203	1	10868	3	Y	688	344	0	290	1	117
						7	4	757	9							
01	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	329	1	10054	3	Y	962	732	0	242	1	105
						5	4	1058	9							
*02	10248 X	9214	-0-	-1034	-0-	68	1	8444	3	Y	631	666	0			70
						8	4	694	9							
03	11346 X	10876	-0-	-470	-0-	174	1	9820	3	Y	796	744	0			122
						6	4	876	9							

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
10	T. A.	1377	-0-	1377	4124	1004	3	373	9	N	339	542	1			301
11	T. A.	1354	-0-	1354	5478	1016	3	338	9	N	307	178	1			430
12	6853 X	1375	-0-	-5478	-0-	1037	3	338	9	N	307	544	1			193
01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1008	3	139	9	N	126					319
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	440	3	208	9	N	189	355	1			153
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	231	155	1			229

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
10	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	118	1	6804	3	Y	1384	1384	0			115
						4	4	1522	9							
11	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	132	1	5711	3	Y	950	1006	0			59
						1045	9									
12	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	141	1	5660	3	Y	906	919	0			46
						2	4	997	9							
01	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	82	1	5157	3	Y	899	898	0			47
						8	4	989	9							
02	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	33	1	5533	3	Y	900	902	0			45
						3	4	990	9							
*03	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	66	1	5579	3	Y	1024	1014	0			55
						1126	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	135	1	7822	3	Y	1287	1300	0			106
						5	4	1416	9							
11	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	159	1	6865	3	Y	1366	1394	0			78
						1503	9									
12	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	181	1	7237	3	Y	1394	1405	0			67
						2	4	1533	9							
01	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	130	1	8242	3	Y	1444	1439	0			72
						13	4	1588	9							
02	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	41	1	6863	3	Y	1174	1188	0			58
						3	4	1291	9							
*03	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	90	1	7540	3	Y	1226	1218	0			66
						1349	9									

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

10	14B2 EXT	1631	-0-	1631	4407	33	1	591	3	Y	915	893	0			46
						1007	9									
11	14B2 EXT	600	-0-	600	5007	10	1	150	3	Y	400	425	0			21
						440	9									
12	6816 X	1809	-0-	-5007	-0-	31	1	437	3	Y	1219	1161	0			79
						1341	9									
01	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	3	Y	845	797	0	76	1	51
						1	4	930	9							
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	141	1	1660	3	Y	926	909	0	14	1	54
						1	4	1019	9							
*03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	174	1	1813	3	Y	1167	1147	0			74
						1	4	1284	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

10	31124 X	4475	-0-	-26649	-0-	26	1	4395	3	Y	48	93	1			42
						1	4	53	9							
11	34065 X	34065	-0-	-0-	-0-	121	1	33294	3	Y	426	319	1			149
						181	4	469	9							
12	37565 X	37565	-0-	-0-	-0-	1949	1	35142	3	Y	387	424	1			112
						48	4	426	9							
01	30401 X	30401	-0-	-0-	-0-	1601	1	28294	3	Y	458	494	1			76
						2	4	504	9							
02	24024 X	24024	-0-	-0-	-0-	1312	1	22321	3	Y	354	391	1			39
						2	4	389	9							
03	37572 X	25063	-0-	-12509	-0-	1429	1	23189	3	Y	403	389	1			53
						2	4	443	9							

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

10	3782 X	2135	-0-	-1647	-0-	167	1	1762	3	N	187	177	1			301
						206	9									
11	4380 X	3115	-0-	-1265	-0-	239	1	2612	3	N	240					541
						264	9									
12	3721 X	329	-0-	-3392	-0-	32	1	297	3	N	-0-					541
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	286	1	3808	3	N	100	171	1			470
						110	9									
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	210	1	3053	3	N	76					546
						84	9									
*03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	301	1	3817	3	N	70	155	1			461
						77	9									

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
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	59	1	4650	3	Y	448	446	0			21
							1	4	493	9							
11	4590	X	4398	-0-	-192	-0-	48	1	3879	3	Y	427	431	0			17
							1	4	470	9							
12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	36	1	4307	3	Y	486	481	0			22
							5	4	535	9							
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	39	1	4157	3	Y	448	447	0			23
							2	4	493	9							
02	4452	X	3916	-0-	-536	-0-	33	1	3408	3	Y	427	426	0			24
							5	4	470	9							
03	4929	X	4615	-0-	-314	-0-	68	1	4031	3	Y	464	461	0			27
							6	4	510	9							

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
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	49	1	2866	3	Y	455	454	0			40
							2	4	501	9							
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	104	1	4474	3	Y	593	597	0			36
							652	9									
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	94	1	3759	3	Y	365	380	0			21
							1	4	402	9							
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	55	1	3424	3	Y	529	520	0			30
							5	4	582	9							
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	24	1	4084	3	Y	429	434	0			25
							2	4	472	9							
*03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	49	1	4157	3	Y	551	543	0			33
							606	9									

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
10	4092	X	2907	-0-	-1185	-0-	138	1	2182	3	Y	529	532	1			50
							5	4	582	9							
11	3960	X	333	-0-	-3627	-0-	16	1	249	3	Y	61	91	1			20
							1	4	67	9							
12	3937	X	2322	-0-	-1615	-0-	31	1	1817	3	Y	430	397	1			53
							1	4	473	9							
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	53	1	3458	3	Y	876	855	1			74
							964	9									
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	99	1	3638	3	Y	817	830	1			61
							899	9									
*03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	107	1	2710	3	Y	766	782	1			45
							843	9									

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
10	7037	X	6172	-0-	-865	-0-	123	1	5598	3	Y	407	399	0			29
							3	4	448	9							
11	6810	X	6497	-0-	-313	-0-	115	1	5873	3	Y	462	465	0			26
							1	4	508	9							
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	80	1	4694	3	Y	475	481	0			20
							2	4	523	9							
01	5549	X	4726	-0-	-823	-0-	68	1	4215	3	Y	401	397	0			24
							2	4	441	9							
02	5012	X	4835	-0-	-177	-0-	74	1	4266	3	Y	449	437	0			36
							1	4	494	9							
03	5549	X	4827	-0-	-722	-0-	49	1	4294	3	Y	439	446	0			29
							1	4	483	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	28	1	998	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	30	X	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

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
10	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	32	1	1856	3	Y	109	113	0			8
							1	4	120	9							
11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	50	1	2149	3	Y	84	88	0			4
							92	9									
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	74	1	2975	3	Y	72	74	0			2
							1	4	79	9							
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	35	1	2259	3	Y	65	66	0			1
							4	4	72	9							
02	2800	N	3083	-0-	283	283	18	1	2966	3	Y	89	88	0			2
							1	4	98	9							
*03	2951	X	2668	-0-	-283	-0-	30	1	2565	3	Y	66	67	0			1
							73	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	104	1	6026	3	Y	419	426	0			37
							4	4	461	9							
11	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	136	1	5867	3	Y	493	500	0			30
							542	9									
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	160	1	6405	3	Y	529	532	0			27
							2	4	582	9							
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	117	1	7391	3	Y	592	588	0			31
							12	4	651	9							
02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	47	1	7948	3	Y	572	574	0			29
							4	4	629	9							
*03	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	103	1	8722	3	Y	414	419	0			24
							1	4	455	9							

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
10	1240	X	945	-0-	-295	-0-	5	1	370	3	Y	517	507	0	18	1	10
							1	4	569	9							
11	960	X	463	-0-	-497	-0-	3	1	228	3	Y	210	213	0	1	1	6
							1	4	231	9							
12	2697	X	1303	-0-	-1394	-0-	22	1	1160	3	Y	110	100	0	12	1	4
							121	9									
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	685	3	Y	66	63	0	3	1	4
							1	4	73	9							
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	661	3	Y	85	84	0			5
							4	4	94	9							
*03	3100	N	4591	-0-	1491	1491	96	1	4013	3	Y	376	367	0	2	1	12
							68	4	414	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	Y	74	73	0	2	1	2
							81	9									
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	19	20	0			1
							21	9									
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	74	66	0	9	1	-0-
							81	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	Y	134	126	0	7	1	1
							147	9									
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	48	49	0			-0-
							2	4	53	9							
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	1	1	35	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	64	1	4608	3	Y	362	352	0	13	1	3
							11	4	398	9							
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	35	1	2693	3	Y	220	221	0	1	1	1
							7	4	242	9							
12	3937	X	524	-0-	-3413	-0-	9	1	470	3	Y	41	37	0	5	1	-0-
							45	9									
01	7595	X	142	-0-	-7453	-0-	4	1	126	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	6860	X	1027	-0-	-5833	-0-	23	1	885	3	Y	103	101	0			2
							6	4	113	9							
03	5084	X	1472	-0-	-3612	-0-	31	1	1297	3	Y	111	110	0	1	1	2
							22	4	122	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	91	1	7170	3	Y	626	622	0			32
							1	4	689	9							
11	7590	X	7224	-0-	-366	-0-	79	1	6430	3	Y	647	651	0			28
							3	4	712	9							
12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	58	1	7042	3	Y	717	710	0			35
							8	4	789	9							
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	66	1	6890	3	Y	655	654	0			36
							3	4	721	9							
02	6804	X	6461	-0-	-343	-0-	56	1	5730	3	Y	606	605	0			37
							8	4	667	9							
03	7533	X	7480	-0-	-53	-0-	111	1	6614	3	Y	677	673	0			41
							10	4	745	9							

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
10	T. A.		4428	-0-	4428	4428	111	1	3569	3	Y	669	656	0			13
							12	4	736	9							
11	T. A.		7046	-0-	7046	11474	317	1	5547	3	Y	1074	1063	0	5	1	19
							1	4	1181	9							
12	26067	X	14593	-0-	-11474	-0-	707	1	11122	3	Y	2512	2483	0			48
							1	4	2763	9							
01	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	3	Y	329	368	0	2	1	7
							1	4	362	9							
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	150	1	2328	3	Y	1444	1380	0	31	1	40
							1	4	1588	9							
*03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	Y	277	307	0	3	1	7
							305	9									

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6923					Y	-0-	91	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6923					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6923					Y	-0-					-0-
01	7822 X	899	-0-	-6923	-0-	24	1	622	3	Y	230	219	0			11
						253	9									
02	6468 X	1740	-0-	-4728	-0-	43	1	1697	3	Y	-0-	11	0			-0-
*03	377 X	377	-0-	-0-	-0-	4	1	328	3	Y	41	39	0			2
						45	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1004	3	900	9	N	818	552	1			641
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1015	3	245	9	N	223	365	1			499
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1038	3	560	9	N	509	544	1			464
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1009	3	562	9	N	511	554	1			421
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	440	3	460	9	N	418	558	1			281
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1					282

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

10	2941 X	1348	-0-	-1593	-0-	17	1	546	3	Y	712	714	0			14
						2	4	783	9							
11	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	47	1	822	3	Y	1106	1096	0	5	1	19
						1217	9									
12	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	137	1	2155	3	Y	3380	3337	0			62
						3718	9									
01	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	44	1	770	3	Y	1191	1228	0	7	1	18
						1	4	1310	9							
02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	256	1	3979	3	Y	936	909	0	21	1	24
						1	4	1030	9							
*03	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	135	1	1939	3	Y	736	743	0	7	1	10
						1	4	810	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	134	1	4571	3	Y	368	352	0			95
						405	9									
11	4320 X	3987	-0-	-333	-0-	65	1	3630	3	Y	265	288	0			72
						292	9									
12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	93	1	4300	3	Y	292	299	0			65
						321	9									
01	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	166	1	3904	3	Y	316	309	0			72
						348	9									
02	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	58	1	3528	3	Y	353	309	0			116
						388	9									
*03	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	75	1	3968	3	Y	364	392	0			88
						400	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	407	1	259	3	Y	218	217	0			42
						240	9									
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	239	1	397	3	Y	207	169	0			80
						228	9									
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	92	1	275	3	Y	168	172	0			76
						185	9									
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	170	1	335	3	Y	249	176	0	19	1	130
						274	9									
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	196	1	280	3	Y	224	216	0	24	1	114
						246	9									
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	419	1	153	3	Y	273	254	0			133
						1	4	300	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
10	3999	X	11	-0-	-3988	-0-	3	3	8	9	Y	7	55	0			2
11	4140	X	1144	-0-	-2996	-0-	19	1	341	3	Y	713	699	0	3	1	13
							784	9									
12	4278	X	1664	-0-	-2614	-0-	24	1	377	3	Y	1148	1140	0			21
							1263	9									
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	8	29	0			-0-
							9	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	142	1	2211	3	Y	476	453	0	10	1	13
							1	4	524	9							
03	1674	X	606	-0-	-1068	-0-	22	1	313	3	Y	246	253	0	3	1	3
							271	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	848	X	848	-0-	-0-	-0-	221	1	139	3	Y	444	511	0			97
							488	9									
11	690	X	417	-0-	-273	-0-	67	1	111	3	Y	217	213	0			101
							239	9									
12	930	X	340	-0-	-590	-0-	40	1	118	3	Y	165	184	0			82
							182	9									
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	216	1	427	3	Y	719	433	0	47	1	321
							1	4	791	9							
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	80	3	Y	155	291	0	33	1	152
							171	9									
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	228	1	83	3	Y	202	233	0			121
							222	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	6640	-0-	-1141	-0-	360	1	5704	3	Y	512	505	1			40
							13	4	563	9							
11	7410	X	4685	-0-	-2725	-0-	263	1	4017	3	Y	358	344	1			54
							11	4	394	9							
12	6972	X	6010	-0-	-962	-0-	90	1	5365	3	Y	502	496	1			60
							3	4	552	9							
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	81	1	5319	3	Y	718	720	1			58
							790	9									
02	5572	X	3466	-0-	-2106	-0-	82	1	3013	3	Y	337	372	1			23
							371	9									
03	6169	X	851	-0-	-5318	-0-	28	1	699	3	Y	113	132	1			4
							124	9									

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
10	11191	X	10650	-0-	-541	-0-	17	1	10347	3	Y	260	247	1			110
							286	9									
11	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	22	1	10668	3	Y	335	352	1			93
							369	9									
12	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	547	1	9697	3	Y	329	288	1			134
							362	9									
01	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	530	1	8919	3	Y	390	397	1			127
							429	9									
02	9156	X	8409	-0-	-747	-0-	451	1	7631	3	Y	297	321	1			103
							327	9									
03	10137	X	9390	-0-	-747	-0-	508	1	8526	3	Y	324	323	1			104
							356	9									

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
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	120	1	5443	3	Y	619	600	0			39
							3	4	681	9							
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	51	1	2639	3	Y	361	382	0			18
							1	4	397	9							
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	71	1	4181	3	Y	755	748	0			25
							2	4	831	9							
01	5053	X	4922	-0-	-131	-0-	67	1	4179	3	Y	613	608	0			30
							2	4	674	9							
02	4592	X	3649	-0-	-943	-0-	54	1	3132	3	Y	420	421	0			29
							1	4	462	9							
03	5084	X	4788	-0-	-296	-0-	49	1	4270	3	Y	425	431	0			23
							1	4	468	9							

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
10	6200	X	5619	-0-	-581	-0-	287	1	4541	3	Y	710	695	1			64
							10	4	781	9							
11	6000	X	4688	-0-	-1312	-0-	250	1	3801	3	Y	570	541	1			93
							10	4	627	9							
12	5952	X	4543	-0-	-1409	-0-	64	1	3778	3	Y	635	642	1			86
							2	4	699	9							
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	70	1	4541	3	Y	874	882	1			78
							961	9									
02	4872	X	4844	-0-	-28	-0-	114	1	4216	3	Y	467	505	1			40
							514	9									
*03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	213	1	5386	3	Y	562	567	1			35
							1	4	618	9							

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
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	152	1	7370	3	Y	604	568	1			54
							664	9									
11	7920	X	6966	-0-	-954	-0-	73	1	6244	3	Y	587	608	1			33
							3	4	646	9							
12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	143	1	6072	3	Y	710	705	1			38
							781	9									
01	7378	X	6868	-0-	-510	-0-	167	1	6039	3	Y	602	604	1			36
							662	9									
02	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	299	1	6167	3	Y	490	497	1			29
							539	9									
03	7378	X	7092	-0-	-286	-0-	79	1	6371	3	Y	584	570	1			43
							642	9									

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
10	5797	X	5725	-0-	-72	-0-	106	1	5134	3	Y	441	417	1			45
							485	9									
11	5610	X	1827	-0-	-3783	-0-	19	1	1629	3	Y	162	194	1			13
							1	4	178	9							
12	5457	X	4933	-0-	-524	-0-	102	1	4338	3	Y	448	434	1			27
							493	9									
01	5270	X	4463	-0-	-807	-0-	109	1	3933	3	Y	383	385	1			25
							421	9									
02	4760	X	4724	-0-	-36	-0-	201	1	4151	3	Y	338	340	1			23
							372	9									
03	5270	X	4985	-0-	-285	-0-	55	1	4429	3	Y	455	442	1			36
							501	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	1112	1	5760	3	Y	1222	1250	0			145
							2	4	1344	9							
11	7950	X	5356	-0-	-2594	-0-	755	1	3334	3	Y	1124	1171	0			98
							31	4	1236	9							
12	8215	X	702	-0-	-7513	-0-	66	1	512	3	Y	102	182	0			18
							12	4	112	9							
01	7998	X	5700	-0-	-2298	-0-	308	1	4490	3	Y	695	657	0			56
							137	4	765	9							
02	7420	X	5602	-0-	-1818	-0-	139	1	4414	3	Y	687	654	0			89
							293	4	756	9							
03	8215	X	114	-0-	-8101	-0-	4	1	91	3	Y	16	95	0			10
							1	4	18	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	1735	1	8983	3	Y	668	698	0			85
							2	4	735	9							
11	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	1596	1	7055	3	Y	697	718	0			64
							67	4	767	9							
12	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	935	1	7224	3	Y	922	895	0			91
							176	4	1014	9							
01	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	560	1	8177	3	Y	1075	1071	0			95
							250	4	1183	9							
02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	237	1	7549	3	Y	839	820	0			114
							501	4	923	9							
03	9827	X	7502	-0-	-2325	-0-	288	1	6415	3	Y	677	725	0			66
							54	4	745	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	4960	1	4790	3	Y	855	845	0			19
							8	4	941	9							
11	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	8373	1	11282	3	Y	906	904	0			21
							22	4	997	9							
12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	5472	1	3741	3	Y	507	516	0			12
							3	4	558	9							
01	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	4469	1	3097	3	Y	444	442	0			14
							1	4	488	9							
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	3646	1	3940	3	Y	180	180	0	4	1	10
							198	9									
*03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	3052	1	5433	3	Y	406	398	0			18
							447	9									

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
10	17732	X	15353	-0-	-2379	-0-	91	1	14924	3	Y	305	265	1			130
							2	4	336	9							
11	17160	X	15590	-0-	-1570	-0-	55	1	15123	3	Y	300	292	1			138
							82	4	330	9							
12	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	953	1	17201	3	Y	302	347	1			93
							24	4	332	9							
01	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	869	1	15361	3	Y	331	367	1			57
							1	4	364	9							
02	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	1031	1	17538	3	Y	346	365	1			38
							2	4	381	9							
*03	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	1091	1	17713	3	Y	372	359	1			51
							2	4	409	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	117	1	19313	3	Y	395	308	1			157
							3	4	435	9							
11	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	81	1	22351	3	Y	385	364	1			178
							122	4	424	9							
12	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	1467	1	26447	3	Y	447	487	1			138
							36	4	492	9							
01	24437	X	24437	-0-	-0-	-0-	1285	1	22709	3	Y	401	461	1			78
							2	4	441	9							
02	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	1025	1	17425	3	Y	304	340	1			42
							1	4	334	9							
*03	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	1134	1	18404	3	Y	327	319	1			50
							2	4	360	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

10	20150	X	15410	-0-	-4740	-0-	31	1	14417	3	Y	872	831	0	64	1	32
							3	4	959	9							
11	19500	X	286	-0-	-19214	-0-	1	1	265	3	Y	18	47	0			3
							20	9									
12	26689	X	26689	-0-	-0-	-0-	1411	1	24374	3	Y	820	775	0	13	1	35
							2	4	902	9							
01	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	1193	1	20185	3	Y	685	691	0			29
							1	4	754	9							
02	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	998	1	16863	3	Y	672	658	0			43
							3	4	739	9							
03	25854	X	18483	-0-	-7371	-0-	1012	1	16672	3	Y	718	718	0			43
							9	4	790	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	643	665	0			30
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	413	425	0			18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1711	1608	0			121
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	974	1038	0			57
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					Y	927	911	0	19	1	54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	943	939	0			58

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	1386	1384	0			71
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	854	879	0			46
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	706	698	0			54
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	701	713	0			42
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	1381	1313	0	27	1	83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	909	931	0			61

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	333	344	0			21
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	1273	1227	0			67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	516	539	0			44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	445	0			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	233	0	5	1	17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	407	0			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	150	1	1449	3	Y	1243	1308	1			229
							1367	9									
11	1200	X	881	-0-	-319	-0-	14	1	287	3	Y	527	612	1			144
							580	9									
12	1036	X	685	-0-	-351	-0-	5	1	152	3	Y	480	419	1			205
							528	9									
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	205	1	5225	3	Y	2216	1961	1			460
							2438	9									
02	2800	N	6963	-0-	4163	4163	438	1	5040	3	Y	1350	1528	1			282
							1485	9									
*03	3100	N	8807	-0-	5707	9870	689	1	6486	3	Y	1481	1610	1			153
							3	4	1629	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

10	25110	X	9946	-0-	-15164	-0-	60	1	9710	3	Y	159	170	1			85
							1	4	175	9							
11	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	81	1	22432	3	Y	369	306	1			148
							122	4	406	9							
12	26475	X	26475	-0-	-0-	-0-	1371	1	24736	3	Y	304	354	1			98
							34	4	334	9							
01	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	1255	1	22194	3	Y	393	423	1			68
							2	4	432	9							
02	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	1044	1	17766	3	Y	298	329	1			37
							2	4	328	9							
03	21979	X	20985	-0-	-994	-0-	1199	1	19459	3	Y	295	289	1			43
							2	4	325	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

10	7967	X	7875	-0-	-92	-0-	3192	1	3084	3	Y	1448	1434	0			23
							6	4	1593	9							
11	7710	X	5391	-0-	-2319	-0-	2075	1	2797	3	Y	466	482	0			7
							6	4	513	9							
12	7502	X	6291	-0-	-1211	-0-	3335	1	2280	3	Y	614	612	0			9
							1	4	675	9							
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	4045	1	2804	3	Y	767	760	0			16
							844	9									
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	2610	1	2821	3	Y	881	855	0	18	1	24
							969	9									
*03	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	3303	1	5882	3	Y	374	386	0			12
							411	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	99	1	3134	3	Y	518	526	0			21
							570	9									
11	4020	X	3909	-0-	-111	-0-	47	1	3265	3	Y	543	544	0			20
							597	9									
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	96	1	3654	3	Y	610	586	0			44
							671	9									
01	4247	X	3851	-0-	-396	-0-	45	1	3098	3	Y	644	660	0			28
							708	9									
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	65	1	3535	3	Y	749	731	0			46
							824	9									
03	4247	X	4055	-0-	-192	-0-	82	1	3183	3	Y	718	722	0			42
							790	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	9007	-0-	9007	53977	14	1	8769	3	Y	204	204	1			216
						224	9									
11	T. A.	19840	-0-	19840	73817	39	1	19170	3	Y	574	577	1			213
						631	9									
12	90198 X	16381	-0-	-73817	-0-	841	1	14927	3	Y	557	487	1			283
						613	9									
01	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	840	1	14131	3	Y	590	609	1			264
						649	9									
02	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	733	1	12390	3	Y	429	466	1			227
						472	9									
03	16957 X	14585	-0-	-2372	-0-	791	1	13273	3	Y	474	474	1			227
						521	9									

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
10	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	182	1	6230	3	Y	285	282	0			75
						314	9									
11	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	172	1	9666	3	Y	93	135	0			33
						102	9									
12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	112	1	5144	3	Y	287	262	0			58
						316	9									
01	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	197	1	4628	3	Y	302	291	0			69
						332	9									
02	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	70	1	4293	3	Y	313	277	0			105
						344	9									
*03	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	85	1	4514	3	Y	310	338	0			77
						341	9									

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
10	4526 X	2947	-0-	-1579	-0-	192	1	2655	3	Y	91	117	0			27
						100	9									
11	4170 X	2720	-0-	-1450	-0-	34	1	2573	3	Y	98	95	0			30
						5	4	108	9							
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	11	1	3239	3	Y	299	223	0	12	1	94
						9	4	329	9							
01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	346	1	3668	3	Y	443	243	0	129	1	165
						6	4	487	9							
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	292	1	3758	3	Y	162	265	0			62
						178	9									
*03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	295	1	2692	3	Y	182	223	0			21
						3	4	200	9							

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
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	59	1	973	3	Y	353	346	0			35
						388	9									
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	12	1	989	3	Y	366	368	0			33
						1	4	403	9							
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	679	3	Y	245	183	0			95
						1	4	270	9							
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	6	3	Y	22	10	0			107
						24	9									
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	57	1	95	3	Y	103	65	0			145
						113	9									
03	992 N	615	-0-	-377	-0-	85	1	341	3	Y	170	90	0			225
						2	4	187	9							

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
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	280	1	4642	3	Y	1050	1025	0			106
							2	4	1155	9							
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	57	1	4409	3	Y	992	1007	0			91
							3	4	1091	9							
12	4094	X	1188	-0-	-2906	-0-	38	1	934	3	Y	195	189	0			97
							1	4	215	9							
01	4061	X	206	-0-	-3855	-0-	56	1	47	3	Y	94	16	0			175
							103	9									
02	3668	X	379	-0-	-3289	-0-	111	1	186	3	Y	74	76	0			173
							1	4	81	9							
03	4061	X	441	-0-	-3620	-0-	69	1	281	3	Y	81	72	0			182
							2	4	89	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	65	1	10773	3	Y	893	917	0			41
							982	9									
11	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	61	1	10547	3	Y	952	953	0			40
							1047	9									
12	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	40	1	10589	3	Y	1085	1094	0			31
							1194	9									
01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	27	1	10755	3	Y	1312	1281	0			62
							1443	9									
02	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	28	1	11050	3	Y	1081	1083	0			60
							1	4	1189	9							
*03	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	50	1	11185	3	Y	1245	1251	0			54
							1370	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	29	1	13126	3	Y	886	830	0	64	1	32
							2	4	975	9							
11	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	24	1	12783	3	Y	1037	1042	0			27
							2	4	1141	9							
12	12065	X	34	-0-	-12031	-0-	2	1	31	3	Y	1	25	0			3
							1	9									
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	184	1	3110	3	Y	136	131	0			8
							150	9									
02	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	714	1	12061	3	Y	540	513	0			35
							2	4	594	9							
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

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
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	250	1	4153	3	Y	896	891	0			92
							2	4	986	9							
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	42	1	3241	3	Y	794	814	0			72
							2	4	873	9							
12	3503	X	1032	-0-	-2471	-0-	33	1	793	3	Y	186	171	0			87
							1	4	205	9							
01	3503	X	68	-0-	-3435	-0-	17	1	15	3	Y	33	10	0			110
							36	9									
02	4088	X	248	-0-	-3840	-0-	92	1	154	3	Y	2	35	0			77
							2	9									
03	4526	X	140	-0-	-4386	-0-	21	1	87	3	Y	28	30	0			75
							1	4	31	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	12	1	7669	3	Y	277	265	1			92
							305	9									
11	6810	X	6049	-0-	-761	-0-	12	1	5752	3	Y	259	282	1			69
							285	9									
12	7037	X	692	-0-	-6345	-0-	35	1	628	3	Y	26	31	1			64
							29	9									
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	540	1	9087	3	Y	426	385	1			105
							469	9									
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	393	1	6637	3	Y	310	331	1			84
							341	9									
*03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	466	1	7826	3	Y	370	368	1			86
							407	9									

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
10	6696	X	6174	-0-	-522	-0-	316	1	5010	3	Y	760	748	1			64
							12	4	836	9							
11	6480	X	5603	-0-	-877	-0-	304	1	4618	3	Y	608	1	0	575	1	96
							12	4	669	9							
12	6696	X	5178	-0-	-1518	-0-	75	1	4469	3	Y	574	595	1			75
							3	4	631	9							
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	84	1	5509	3	Y	758	770	1			63
							834	9									
02	6440	X	5016	-0-	-1424	-0-	114	1	4220	3	Y	620	640	1			43
							682	9									
03	6169	X	5676	-0-	-493	-0-	186	1	4676	3	Y	740	744	1			39
							814	9									

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
10	6572	X	5004	-0-	-1568	-0-	248	1	3927	3	Y	745	739	1			69
							9	4	820	9							
11	6360	X	1511	-0-	-4849	-0-	78	1	1186	3	Y	222	246	1			45
							3	4	244	9							
12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	111	1	6631	3	Y	1252	1145	1			152
							4	4	1377	9							
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	78	1	5097	3	Y	1026	1082	1			96
							1129	9									
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	124	1	4570	3	Y	951	974	1			73
							1046	9									
*03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	184	1	4637	3	Y	1055	1066	1			62
							1161	9									

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
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	297	1	4709	3	Y	644	626	1			51
							11	4	708	9							
11	5370	X	2954	-0-	-2416	-0-	159	1	2433	3	Y	323	323	1			51
							7	4	355	9							
12	5349	X	4344	-0-	-1005	-0-	58	1	3464	3	Y	745	711	1			85
							2	4	820	9							
01	5239	X	4088	-0-	-1151	-0-	49	1	3223	3	Y	742	767	1			60
							816	9									
02	4732	X	4170	-0-	-562	-0-	93	1	3429	3	Y	589	610	1			39
							648	9									
03	5239	X	3293	-0-	-1946	-0-	109	1	2742	3	Y	402	422	1			19
							442	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	499	1	9560	3	Y	750	769	0			43
							1	4	825	9							
11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	239	1	7375	3	Y	705	703	0			45
							1	4	776	9							
12	4898	X	4894	-0-	-4	-0-	179	1	3959	3	Y	687	686	0			46
							756	9									
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	212	1	4645	3	Y	659	645	0			60
							725	9									
02	10584	X	5572	-0-	-5012	-0-	200	1	4677	3	Y	632	658	0			34
							695	9									
03	10881	X	5767	-0-	-5114	-0-	219	1	4805	3	Y	670	657	0			47
							6	4	737	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

10	4898	X	2785	-0-	-2113	-0-	181	1	2497	3	Y	97	120	0			29
							107	9									
11	3780	X	1931	-0-	-1849	-0-	23	1	1817	3	Y	79	82	0			26
							4	4	87	9							
12	3906	X	702	-0-	-3204	-0-	2	1	636	3	Y	56	55	0	3	1	24
							2	4	62	9							
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	262	1	2765	3	Y	336	163	0	87	1	110
							4	4	370	9							
02	2856	X	2443	-0-	-413	-0-	162	1	2082	3	Y	181	237	0			54
							199	9									
*03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	306	1	2799	3	Y	237	268	0			23
							3	4	261	9							

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	778	3	N	111	183	1			180
							122	9									
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	124	1	1357	3	N	239	185	1			234
							263	9									
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	141	1	1296	3	N	233	184	1			283
							256	9									
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	105	1	1397	3	N	236	358	1			161
							260	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	186	1			165
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	214	170	1			209

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	289	1	4593	3	Y	350	353	1			32
							11	4	385	9							
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	243	1	3705	3	Y	411	378	1			65
							10	4	452	9							
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	60	1	3594	3	Y	598	586	1			77
							2	4	658	9							
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	53	1	3462	3	Y	425	461	1			41
							468	9									
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	123	1	4543	3	Y	599	595	1			45
							659	9									
03	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	151	1	3805	3	Y	546	558	1			33
							601	9									

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
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	205	1	3381	3	Y	676	655	0			68
							1	4	744	9							
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	32	1	2478	3	Y	476	499	0			45
							2	4	524	9							
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
01	2015	X	515	-0-	-1500	-0-	149	1	125	3	Y	219	19	0			200
							241	9									
02	2576	X	1293	-0-	-1283	-0-	387	1	650	3	Y	231	132	0			299
							2	4	254	9							
03	2852	X	1243	-0-	-1609	-0-	208	1	835	3	Y	177	135	0			341
							5	4	195	9							

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
10	8184	X	6948	-0-	-1236	-0-	969	1	5018	3	Y	873	921	0			102
							1	4	960	9							
11	7920	X	6439	-0-	-1481	-0-	1021	1	4513	3	Y	784	822	0			64
							43	4	862	9							
12	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	712	1	5503	3	Y	885	869	0			80
							134	4	974	9							
01	7161	X	6791	-0-	-370	-0-	361	1	5279	3	Y	899	906	0			73
							162	4	989	9							
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	158	1	5025	3	Y	948	903	0			118
							333	4	1043	9							
03	6944	X	6188	-0-	-756	-0-	222	1	4944	3	Y	891	932	0			77
							42	4	980	9							

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
10	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	2401	1	2318	3	Y	1890	1867	0			32
							4	4	2079	9							
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	2433	1	3279	3	Y	557	578	0			11
							7	4	613	9							
12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	4127	1	2821	3	Y	680	680	0			11
							2	4	748	9							
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1796	1	1245	3	Y	429	430	0			10
							472	9									
02	5432	X	4922	-0-	-510	-0-	2237	1	2417	3	Y	244	242	0	6	1	6
							268	9									
03	6014	X	4469	-0-	-1545	-0-	1367	1	2434	3	Y	607	594	0			19
							668	9									

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
10	8742	X	4708	-0-	-4034	-0-	216	1	3418	3	Y	969	944	1			83
							8	4	1066	9							
11	5760	X	2655	-0-	-3105	-0-	129	1	1968	3	Y	503	501	1			85
							5	4	553	9							
12	5487	X	4961	-0-	-526	-0-	64	1	3839	3	Y	959	924	1			120
							3	4	1055	9							
01	4278	X	2501	-0-	-1777	-0-	29	1	1911	3	Y	510	579	1			51
							561	9									
02	3864	X	2957	-0-	-907	-0-	59	1	2197	3	Y	637	641	1			47
							701	9									
03	4278	X	3451	-0-	-827	-0-	86	1	2180	3	Y	1077	1065	1			59
							1185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	272	1	4314	3	Y	680	659	1			57
							10	4	748	9							
11	6000	X	4370	-0-	-1630	-0-	233	1	3554	3	Y	521	496	1			82
							10	4	573	9							
12	6200	X	3877	-0-	-2323	-0-	55	1	3294	3	Y	478	497	1			63
							2	4	526	9							
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	58	1	3773	3	Y	585	598	1			50
							644	9									
02	4984	X	3080	-0-	-1904	-0-	68	1	2503	3	Y	463	480	1			33
							509	9									
03	5332	X	4175	-0-	-1157	-0-	133	1	3353	3	Y	626	627	1			32
							689	9									

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
10	12710	X	6362	-0-	-6348	-0-	332	1	5257	3	Y	692	679	1			60
							12	4	761	9							
11	10710	X	5946	-0-	-4764	-0-	326	1	4959	3	Y	589	1	0	555	1	93
							13	4	648	9							
12	10130	X	8058	-0-	-2072	-0-	118	1	7037	3	Y	817	808	1			102
							4	4	899	9							
01	8711	X	6513	-0-	-2198	-0-	86	1	5647	3	Y	709	749	1			62
							780	9									
02	7252	X	4696	-0-	-2556	-0-	102	1	3772	3	Y	747	757	1			52
							822	9									
03	8060	X	3255	-0-	-4805	-0-	103	1	2585	3	Y	515	540	1			27
							567	9									

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
10	7905	X	7743	-0-	-162	-0-	251	1	6657	3	Y	745	745	0			41
							15	4	820	9							
11	7650	X	7236	-0-	-414	-0-	176	1	6412	3	Y	580	506	0	81	1	34
							10	4	638	9							
12	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	156	1	6855	3	Y	733	723	0			44
							9	4	806	9							
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	194	1	6453	3	Y	765	764	0			45
							6	4	842	9							
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	106	1	5784	3	Y	657	652	0			50
							19	4	723	9							
03	7316	X	7121	-0-	-195	-0-	108	1	6163	3	Y	765	768	0			47
							8	4	842	9							

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
10	7688	X	7194	-0-	-494	-0-	239	1	6326	3	Y	559	559	0			30
							14	4	615	9							
11	7440	X	6492	-0-	-948	-0-	160	1	5847	3	Y	433	378	0	60	1	25
							9	4	476	9							
12	7188	X	7022	-0-	-166	-0-	144	1	6309	3	Y	510	505	0			30
							8	4	561	9							
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	185	1	6161	3	Y	539	538	0			31
							6	4	593	9							
02	6244	X	6011	-0-	-233	-0-	98	1	5360	3	Y	486	480	0			37
							18	4	535	9							
03	6913	X	6284	-0-	-629	-0-	99	1	5594	3	Y	531	534	0			34
							7	4	584	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6765	-0-	-24	-0-	225	1	5991	3	Y	486	488	0			29
							14	4	535	9							
11	6570	X	6176	-0-	-394	-0-	154	1	5625	3	Y	353	310	0	49	1	23
							9	4	388	9							
12	6729	X	6654	-0-	-75	-0-	136	1	5928	3	Y	530	520	0			33
							7	4	583	9							
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	155	1	5160	3	Y	551	550	0			34
							5	4	606	9							
02	6048	X	5566	-0-	-482	-0-	91	1	4981	3	Y	434	433	0			35
							17	4	477	9							
*03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	114	1	6479	3	Y	155	177	0			13
							8	4	171	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5465	-0-	-456	-0-	239	1	4601	3	Y	567	578	0			33
							1	4	624	9							
11	5730	X	4864	-0-	-866	-0-	132	1	4058	3	Y	613	607	0			39
							674	9									
12	5921	X	5783	-0-	-138	-0-	220	1	4892	3	Y	609	607	0			41
							1	4	670	9							
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	265	1	5831	3	Y	654	636	0			59
							1	4	719	9							
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	211	1	4932	3	Y	875	888	0			46
							963	9									
*03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	254	1	5566	3	Y	580	583	0			43
							7	4	638	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	6496	-0-	-1223	-0-	262	1	5032	3	Y	1092	1115	0			56
							1	4	1201	9							
11	7470	X	6186	-0-	-1284	-0-	155	1	4765	3	Y	1151	1140	0			67
							1266	9									
12	7359	X	7219	-0-	-140	-0-	258	1	5718	3	Y	1129	1126	0			70
							1	4	1242	9							
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	286	1	6282	3	Y	1054	1032	0			92
							1	4	1159	9							
02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	225	1	5258	3	Y	1501	1519	0			74
							1651	9									
*03	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	333	1	7286	3	Y	1150	1145	0			79
							9	4	1265	9							

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	539	3	N	94					240
							103	9									
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	586	3	N	69	169	1			140
							76	9									
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	88	1	811	3	N	178	182	1			136
							196	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	640	3	N	121	167	1			90
							133	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					120
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	171	169	1			122

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

10	6324	X	6242	-0-	-82	-0-	163	1	5165	3	Y	831	828	0			35
							914	9									
11	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	70	1	4827	3	Y	771	775	0			31
							848	9									
12	6304	X	6001	-0-	-303	-0-	130	1	4982	3	Y	808	777	0			62
							889	9									
01	6293	X	5564	-0-	-729	-0-	67	1	4610	3	Y	806	832	0			36
							887	9									
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	91	1	4949	3	Y	877	858	0			55
							965	9									
*03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	134	1	5172	3	Y	1025	1019	0			61
							1128	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	149	1	4738	3	Y	695	691	0			31
							765	9									
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	67	1	4625	3	Y	657	661	0			27
							723	9									
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	122	1	4683	3	Y	682	657	0			52
							750	9									
01	5363	X	5184	-0-	-179	-0-	63	1	4271	3	Y	773	791	0			34
							850	9									
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	98	1	5320	3	Y	374	383	0			25
							411	9									
03	5487	X	4288	-0-	-1199	-0-	102	1	3930	3	Y	233	243	0			15
							256	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

10	10478	X	9220	-0-	-1258	-0-	246	1	7826	3	Y	1044	1039	0			43
							1148	9									
11	10140	X	8979	-0-	-1161	-0-	112	1	7776	3	Y	992	997	0			38
							1091	9									
12	9518	X	8831	-0-	-687	-0-	196	1	7532	3	Y	1002	965	0			75
							1	4	1102	9							
01	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	103	1	7016	3	Y	1159	1184	0			50
							1275	9									
02	8120	X	8052	-0-	-68	-0-	124	1	6796	3	Y	1028	1014	0			64
							1	4	1131	9							
03	8990	X	59	-0-	-8931	-0-	1	1	51	3	Y	6	67	0			3
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	166	1	5274	3	Y	643	641	0			26
							707	9									
11	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	71	1	4896	3	Y	600	603	0			23
							660	9									
12	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	125	1	4784	3	Y	641	617	0			47
							705	9									
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	63	1	4319	3	Y	628	649	0			26
							691	9									
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	92	1	4985	3	Y	302	310	0			18
							332	9									
*03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	138	1	5344	3	Y	387	383	0			22
							426	9									

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
10	7564	X	7441	-0-	-123	-0-	205	1	6500	3	Y	669	658	0			27
							736	9									
11	7530	X	7141	-0-	-389	-0-	91	1	6320	3	Y	664	666	0			25
							730	9									
12	7747	X	7247	-0-	-500	-0-	166	1	6340	3	Y	674	650	0			49
							741	9									
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	89	1	6109	3	Y	480	509	0			20
							528	9									
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	108	1	5962	3	Y	268	272	0			16
							1	4	295	9							
03	6944	X	6491	-0-	-453	-0-	157	1	6078	3	Y	233	237	0			12
							256	9									

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
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	791	815	0			42
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	507	521	0			28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	811	778	0			61
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	928	933	0			56
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	807	794	0	16	1	53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	801	799	0			55

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
10	10788	X	9691	-0-	-1097	-0-	322	1	8577	3	Y	702	711	0			38
							20	4	772	9							
11	9960	X	9035	-0-	-925	-0-	226	1	8212	3	Y	532	465	0	74	1	31
							12	4	585	9							
12	9962	X	9454	-0-	-508	-0-	194	1	8508	3	Y	674	665	0			40
							11	4	741	9							
01	9269	X	9094	-0-	-175	-0-	243	1	8118	3	Y	659	660	0			39
							8	4	725	9							
02	8372	X	7960	-0-	-412	-0-	131	1	7154	3	Y	592	585	0			46
							24	4	651	9							
03	9269	X	8230	-0-	-1039	-0-	128	1	7332	3	Y	691	693	0			44
							10	4	760	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	114	1	5536	3	Y	810	764	1			82
						891	9									
11	5130 X	4863	-0-	-267	-0-	48	1	4098	3	Y	650	689	1			43
						2	4	715	9							
12	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	117	1	4962	3	Y	807	801	1			49
						888	9									
01	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	124	1	4480	3	Y	751	750	1			50
						826	9									
02	5460 X	5453	-0-	-7	-0-	221	1	4571	3	Y	601	609	1			42
						661	9									
03	6045 X	5929	-0-	-116	-0-	61	1	4976	3	Y	811	788	1			65
						892	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

10	T. A.	2171	-0-	2171	9580	9	1	1443	3	Y	652	738	1			362
						2	4	717	9							
11	T. A.	5	-0-	5	9585	5	3			Y	-0-	170	1			192
12	9585 X	-0-	-0-	-9585	-0-					Y	-0-					192
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	86					278
						95	9									
03	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					278

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

10	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	66	1	10951	3	Y	929	941	0			42
						1	4	1022	9							
11	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	61	1	10584	3	Y	978	978	0			42
						1076	9									
12	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	40	1	10603	3	Y	1115	1124	0			33
						1227	9									
01	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	26	1	10534	3	Y	1271	1243	0			61
						1398	9									
02	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	28	1	10955	3	Y	1099	1099	0			61
						1	4	1209	9							
*03	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	47	1	10914	3	Y	1246	1253	0			54
						1	4	1371	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

10	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	154	1	8944	3	Y	763	777	0			64
						6	4	839	9							
11	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	243	1	10544	3	Y	897	909	0			52
						1	4	987	9							
12	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	221	1	8804	3	Y	877	886	0			43
						2	4	965	9							
01	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	118	1	7453	3	Y	972	966	0			49
						12	4	1069	9							
02	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	50	1	8445	3	Y	900	905	0			44
						4	4	990	9							
*03	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	90	1	7610	3	Y	945	938	0			51
						1040	9									

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
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	85	1	4116	3	Y	582	547	1			57
							640	9									
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	43	1	3746	3	Y	552	575	1			34
							2	4	607	9							
12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	102	1	4352	3	Y	572	573	1			33
							629	9									
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	106	1	3818	3	Y	573	571	1			35
							630	9									
02	4060	X	4018	-0-	-42	-0-	165	1	3405	3	Y	407	416	1			26
							448	9									
*03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	47	1	3846	3	Y	563	547	1			42
							619	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	358	1	2067	3	Y	560	496	1			134
							616	9									
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	340	1	2843	3	Y	988	975	1			147
							1087	9									
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	469	1	1857	3	Y	559	525	1			181
							615	9									
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	248	1	1556	3	Y	405	524	1			62
							446	9									
02	2744	X	1501	-0-	-1243	-0-	129	1	944	3	Y	364	380	1			46
							28	4	400	9							
03	3162	X	1513	-0-	-1649	-0-	49	1	972	3	Y	447	450	1			43
							492	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3359	-0-	-1136	-0-	509	1	2605	3	Y	222	264	1			87
							1	4	244	9							
11	4350	X	3025	-0-	-1325	-0-	149	1	2469	3	Y	370	232	1			225
							407	9									
12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	214	1	5395	3	Y	390	398	1			217
							429	9									
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	506	1	3345	3	Y	365	427	1			155
							402	9									
02	3612	X	2650	-0-	-962	-0-	423	1	1811	3	Y	378	423	1			110
							416	9									
03	4433	X	2980	-0-	-1453	-0-	510	1	2233	3	Y	215	264	1			61
							237	9									

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
10	T. A.		341	-0-	341	6096	27	1	291	3	N	21	180	1			225
							23	9									
11	T. A.		2977	-0-	2977	9073	237	1	2600	3	N	127	155	1			197
							140	9									
12	10080	X	1007	-0-	-9073	-0-	95	1	876	3	N	33					230
							36	9									
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	152	1	2020	3	N	105	181	1			154
							116	9									
02	2044	X	1676	-0-	-368	-0-	103	1	1489	3	N	76					230
							84	9									
*03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	274	1	3470	3	N	160	182	1			208
							176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	398	1	4211	3	N	181	167	1			245
							199	9									
11	6540	X	1972	-0-	-4568	-0-	146	1	1600	3	N	205					450
							226	9									
12	7688	X	4833	-0-	-2855	-0-	469	1	4309	3	N	50	185	1			315
							55	9									
01	7688	X	3426	-0-	-4262	-0-	229	1	3044	3	N	139	155	1			299
							153	9									
02	4340	X	4325	-0-	-15	-0-	267	1	3876	3	N	165	184	1			280
							182	9									
03	4836	X	4079	-0-	-757	-0-	286	1	3630	3	N	148	162	1			266
							163	9									

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
10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	144	1	1981	3	Y	168	201	0			45
							185	9									
11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	24	1	1869	3	Y	184	176	0			53
							4	4	202	9							
12	1922	X	1434	-0-	-488	-0-	5	1	1251	3	Y	159	144	0	7	1	61
							3	4	175	9							
01	1922	X	1851	-0-	-71	-0-	138	1	1452	3	Y	235	134	0	72	1	90
							2	4	259	9							
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	285	1	3668	3	Y	163	207	0			46
							179	9									
*03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	285	1	2607	3	Y	220	245	0			21
							3	4	242	9							

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
10	3689	X	2839	-0-	-850	-0-	176	1	2352	3	Y	278	280	0			13
							5	4	306	9							
11	3570	X	3079	-0-	-491	-0-	170	1	2540	3	Y	334	325	0			22
							2	4	367	9							
12	3425	X	2092	-0-	-1333	-0-	110	1	1715	3	Y	242	252	0			12
							1	4	266	9							
01	3007	X	394	-0-	-2613	-0-	30	1	363	3	Y	-0-	12	0			-0-
							1	4									
02	2716	X	520	-0-	-2196	-0-	21	1	496	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	188	1	2399	3	Y	343	256	0	83	1	4
							9	4	377	9							

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
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	95	1	1275	3	Y	172	170	0			7
							3	4	189	9							
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	100	1	1480	3	Y	344	331	0			20
							1	4	378	9							
12	1526	X	1326	-0-	-200	-0-	48	1	753	3	Y	476	476	0			20
							1	4	524	9							
01	806	X	590	-0-	-216	-0-	30	1	355	3	Y	186	192	0			14
							205	9									
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	37	1	878	3	Y	501	497	0			18
							5	4	551	9							
*03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	124	1	1575	3	Y	287	227	0	75	1	3
							6	4	316	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	3534	X	2845	-0-	-689	-0-	155	1	2068	3	Y	562	559	0			23
							4	4	618	9							
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	228	1	3387	3	Y	1027	987	0			63
							2	4	1130	9							
12	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	664	1	10350	3	Y	3369	3290	0			142
							7	4	3706	9							
01	T. A.		8447	-0-	8447	8447	495	1	5908	3	Y	1849	1851	0			140
							10	4	2034	9							
02	T. A.		12531	-0-	12531	20978	240	1	5791	3	Y	5878	5808	0			210
							34	4	6466	9							
03	T. A.		13226	-0-	13226	34204	728	1	9272	3	Y	2901	2325	0	758	1	28
							35	4	3191	9							

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
10	T. A.		1094	-0-	1094	5848	70	1	962	3	Y	56	79	0			18
							62	9									
11	T. A.		1141	-0-	1141	6989	14	1	1050	3	Y	68	66	0			20
							2	4	75	9							
12	8057	X	1068	-0-	-6989	-0-	3	1	919	3	Y	130	102	0	5	1	43
							3	4	143	9							
01	998	X	998	-0-	-0-	-0-	72	1	761	3	Y	149	87	0	46	1	59
							1	4	164	9							
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	158	1	2035	3	Y	79	113	0			25
							87	9									
*03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	106	1	971	3	Y	303	303	0			25
							1	4	333	9							

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
10	14911	X	7597	-0-	-7314	-0-	12	1	7325	3	Y	236	223	1			79
							260	9									
11	9120	X	674	-0-	-8446	-0-	1	1	644	3	Y	26	50	1			55
							29	9									
12	8308	X	3125	-0-	-5183	-0-	160	1	2844	3	Y	110	95	1			70
							121	9									
01	6789	X	5964	-0-	-825	-0-	320	1	5374	3	Y	245	235	1			80
							270	9									
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	331	1	5602	3	Y	183	196	1			67
							201	9									
03	6789	X	5056	-0-	-1733	-0-	274	1	4606	3	Y	160	162	1			65
							176	9									

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
10	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	23	1	14440	3	Y	363	342	1			129
							399	9									
11	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	39	1	19187	3	Y	724	738	1			115
							796	9									
12	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	969	1	17197	3	Y	602	531	1			186
							662	9									
01	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	737	1	12392	3	Y	493	529	1			150
							542	9									
02	13412	X	10998	-0-	-2414	-0-	595	1	10054	3	Y	317	354	1			113
							349	9									
03	20677	X	12048	-0-	-8629	-0-	655	1	10993	3	Y	364	363	1			114
							400	9									

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
10	9207	X	2275	-0-	-6932	-0-	4	1	2198	3	Y	66	75	1			87
							73	9									
11	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	23	1	11026	3	Y	446	439	1			94
							491	9									
12	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	530	1	9402	3	Y	343	303	1			134
							377	9									
01	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	506	1	8515	3	Y	329	346	1			117
							362	9									
02	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	424	1	7169	3	Y	223	246	1			94
							245	9									
*03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	505	1	8483	3	Y	289	286	1			97
							318	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1426	-0-	-992	-0-	65	1	1025	3	Y	304	313	1			25
							2	4	334	9							
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	395	362	1			58
							1	4	435	9							
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	69	114	1			13
							76	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	7	1	455	3	Y	127	131	1			9
							140	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	26	1	971	3	Y	92	97	1			4
							101	9									
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	Y	99	100	1			3
							109	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	287	1	4546	3	Y	681	666	1			58
							10	4	749	9							
11	5640	X	4320	-0-	-1320	-0-	233	1	3558	3	Y	472	453	1			77
							10	4	519	9							
12	5348	X	3715	-0-	-1633	-0-	53	1	3143	3	Y	470	484	1			63
							2	4	517	9							
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	64	1	4173	3	Y	748	746	1			65
							823	9									
02	4592	X	3829	-0-	-763	-0-	83	1	3066	3	Y	618	635	1			48
							680	9									
03	5084	X	4053	-0-	-1031	-0-	137	1	3453	3	Y	421	442	1			27
							463	9									

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
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	206	1	2846	3	Y	988	1160	0			270
							1087	9									
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	52	1	3968	3	Y	1559	1397	0			432
							8	4	1715	9							
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	17	1	5153	3	Y	1248	1137	0	60	1	483
							15	4	1373	9							
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	334	1	3544	3	Y	492	441	0	237	1	297
							6	4	541	9							
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	350	1	4520	3	Y	149	364	0			82
							1	4	164	9							
03	310	X	255	-0-	-55	-0-	22	1	202	3	Y	28	101	0			9
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	72	1	16507	3	Y	641	631	1			32
							705	9									
11	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	107	1	14547	3	Y	822	777	1			77
							43	4	904	9							
12	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	842	1	13048	3	Y	832	865	1			44
							15	4	915	9							
01	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	777	1	12402	3	Y	672	685	1			31
							739	9									
02	15624	X	11996	-0-	-3628	-0-	704	1	10603	3	Y	626	631	1			26
							689	9									
03	17298	X	12732	-0-	-4566	-0-	721	1	11273	3	Y	671	671	1			26
							738	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

10	6789	X	5524	-0-	-1265	-0-	23	1	5368	3	Y	121	122	1			4
							133	9									
11	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	53	1	7289	3	Y	186	174	1			16
							22	4	205	9							
12	7690	X	7395	-0-	-295	-0-	434	1	6725	3	Y	207	213	1			10
							8	4	228	9							
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	428	1	6828	3	Y	307	304	1			13
							338	9									
02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	335	1	5052	3	Y	181	187	1			7
							199	9									
03	7316	X	7305	-0-	-11	-0-	420	1	6573	3	Y	284	281	1			10
							312	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

10	7936	X	4028	-0-	-3908	-0-	194	1	3077	3	Y	682	678	1			57
							7	4	750	9							
11	7680	X	202	-0-	-7478	-0-	10	1	142	3	Y	45	89	1			13
							50	9									
12	7316	X	2079	-0-	-5237	-0-	33	1	1961	3	Y	76	83	1			6
							1	4	84	9							
01	6975	X	4963	-0-	-2012	-0-	72	1	4674	3	Y	197	191	1			12
							217	9									
02	5768	X	4114	-0-	-1654	-0-	96	1	3563	3	Y	414	401	1			25
							455	9									
*03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	131	1	3299	3	Y	613	608	1			30
							674	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	377	1	239	3	Y	398	566	0			105
							438	9									
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	115	1	192	3	Y	198	206	0			97
							218	9									
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	67	1	200	3	Y	169	184	0			82
							186	9									
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	191	1	378	3	Y	387	254	0	28	1	187
							1	4	426	9							
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	297	1	425	3	Y	189	230	0	26	1	120
							208	9									
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	330	1	120	3	Y	327	295	0			152
							360	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	348	1	9233	3	Y	927	930	0			51
							21	4	1020	9							
11	10020	X	9741	-0-	-279	-0-	240	1	8758	3	Y	664	583	0	93	1	39
							13	4	730	9							
12	10054	X	9824	-0-	-230	-0-	197	1	8657	3	Y	872	859	0			52
							11	4	959	9							
01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	268	1	8947	3	Y	852	853	0			51
							9	4	937	9							
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	144	1	7904	3	Y	783	774	0			60
							27	4	861	9							
03	9889	X	8950	-0-	-939	-0-	139	1	7898	3	Y	821	829	0			52
							10	4	903	9							

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
10	13299	X	11884	-0-	-1415	-0-	24	1	10933	3	Y	841	793	0	61	1	31
							2	4	925	9							
11	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	26	1	13916	3	Y	1254	1253	0			32
							2	4	1379	9							
12	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	702	1	12124	3	Y	664	655	0	11	1	30
							1	4	730	9							
01	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	674	1	11394	3	Y	601	606	0			25
							661	9									
02	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	654	1	11055	3	Y	459	455	0			29
							2	4	505	9							
*03	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	721	1	11884	3	Y	556	553	0			32
							6	4	612	9							

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
10	1674	X	2	-0-	-1672	-0-	1	3	1	9	Y	1	4	0			-0-
11	1860	X	88	-0-	-1772	-0-	3	1	52	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
12	1922	X	315	-0-	-1607	-0-	11	1	175	3	Y	117	115	0			3
							129	9									
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2	4	0			1
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	97	94	0	2	1	2
							107	9									
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	154	153	0	2	1	1
							169	9									

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
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	839	934	0			48
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	934	934	0			48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1068	1037	0			79
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	785	818	0			46
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					Y	648	642	0	13	1	39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	800	789	0			50

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
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	112	1	71	3	Y	60	73	0			16
							66	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	146	1	242	3	Y	129	97	0			48
							142	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	98	1	294	3	Y	185	160	0			73
							204	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	143	1	281	3	Y	215	154	0	17	1	117
							237	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	89	1	127	3	Y	170	174	0	20	1	93
							187	9									
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	184	1	67	3	Y	217	202	0			108
							239	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	295	1	13431	3	Y	981	961	0			66
							8	4	1079	9							
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	128	1	6547	3	Y	495	533	0			28
							1	4	545	9							
12	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	175	1	10344	3	Y	1108	1096	0			40
							5	4	1219	9							
01	12245	X	11140	-0-	-1105	-0-	160	1	9905	3	Y	974	963	0			51
							4	4	1071	9							
02	11060	X	8792	-0-	-2268	-0-	131	1	7563	3	Y	996	973	0			74
							2	4	1096	9							
03	12245	X	11257	-0-	-988	-0-	115	1	10014	3	Y	1024	1035	0			63
							2	4	1126	9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	292	1	4280	3	Y	485	484	0			42
							5	4	534	9							
11	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	349	1	6112	3	Y	914	887	0			69
							10	4	1005	9							
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	219	1	4402	3	Y	600	615	0			54
							6	4	660	9							
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	198	1	3504	3	Y	405	427	0			32
							4	4	446	9							
02	3752	X	3681	-0-	-71	-0-	210	1	3013	3	Y	416	416	0			32
							458	9									
*03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	280	1	3530	3	Y	473	455	0	11	1	39
							1	4	520	9							

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
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	139	1	4483	3	Y	371	366	0			5
							16	4	408	9							
11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	310	1	5439	3	Y	824	814	0	3	1	12
							1	4	906	9							
12	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	860	1	13527	3	Y	2485	2452	0			45
							1	4	2734	9							
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	236	1	4065	3	Y	630	662	0	4	1	9
							4	4	693	9							
02	3836	X	3787	-0-	-49	-0-	208	1	3236	3	Y	311	305	0	7	1	8
							1	4	342	9							
03	4247	X	4186	-0-	-61	-0-	247	1	3534	3	Y	367	366	0	4	1	5
							1	4	404	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	434	1	2213	3	Y	126	155	1			54
							139	9									
11	2940	X	2650	-0-	-290	-0-	140	1	2314	3	Y	178	117	1			115
							196	9									
12	2878	X	1947	-0-	-931	-0-	65	1	1634	3	Y	225	219	1			121
							248	9									
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	258	1	1703	3	Y	203	237	1			87
							223	9									
02	2520	X	2307	-0-	-213	-0-	389	1	1664	3	Y	231	251	1			67
							254	9									
03	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	445	1	1947	3	Y	111	143	1			35
							122	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	900	1	571	3	Y	1355	1422	0			263
							1491	9									
11	2880	X	2264	-0-	-616	-0-	422	1	703	3	Y	1035	885	0			413
							1139	9									
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	424	1	1264	3	Y	1045	1014	0			444
							1150	9									
01	2449	X	1592	-0-	-857	-0-	253	1	501	3	Y	761	655	0	71	1	479
							1	4	837	9							
02	2212	X	1874	-0-	-338	-0-	434	1	622	3	Y	744	752	0	85	1	386
							818	9									
03	2449	X	899	-0-	-1550	-0-	267	1	97	3	Y	486	578	0			294
							535	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	T. A.		1170	-0-	1170	5096	93	1	985	3	N	84					244
							92	9									
11	T. A.		1632	-0-	1632	6728	127	1	1388	3	N	106	184	1			166
							117	9									
12	8256	X	1528	-0-	-6728	-0-	138	1	1265	3	N	114	185	1			95
							125	9									
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	103	1	1374	3	N	185	131	1			149
							204	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1247	3	N	91	173	1			67
							100	9									
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	96	1	1223	3	N	103					170
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	T. A.	774	-0-	774	4211	34	1	664	3	Y	69	68	0			2
						76	9									
11	T. A.	929	-0-	929	5140	41	1	787	3	Y	91	91	0			2
						1	4	100	9							
12	5456 X	316	-0-	-5140	-0-	14	1	262	3	Y	34	35	0			1
						3	4	37	9							
01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	3	Y	111	108	0			4
						10	4	122	9							
02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	157	1	1964	3	Y	242	238	0			8
						70	4	266	9							
*03	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	129	1	1379	3	Y	151	156	0			3
						1	4	166	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	3	3	0			2
						3	9									
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	56	1	972	3	Y	73	72	0			3
						80	9									
12	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	266	1	4183	3	Y	369	363	0			9
						406	9									
01	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	94	1	1620	3	Y	273	274	0	1	1	7
						2	4	300	9							
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	148	1	2300	3	Y	379	365	0	8	1	13
						1	4	417	9							
03	3131 X	2436	-0-	-695	-0-	126	1	1812	3	Y	452	451	0	4	1	10
						1	4	497	9							

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

10	3658 X	2757	-0-	-901	-0-	195	1	2068	3	N	449	179	1			489
						494	9									
11	3630 X	3551	-0-	-79	-0-	275	1	3011	3	N	241	181	1			549
						265	9									
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	365	1	3353	3	N	264	364	1			449
						290	9									
01	3379 X	1178	-0-	-2201	-0-	57	1	757	3	N	331	321	1			459
						364	9									
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	121	183	1			397
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	347	356	1			388

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

10	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	68	1	5675	3	Y	313	310	0			24
						17	4	344	9							
11	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	1563	1	5901	3	Y	434	442	0			16
						77	4	477	9							
12	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	2346	1	6361	3	Y	666	663	0			19
						98	4	733	9							
01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	185	1	4873	3	Y	484	482	0			21
						12	4	532	9							
02	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	197	1	3950	3	Y	491	483	0			29
						23	4	540	9							
*03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	167	1	3960	3	Y	520	533	0			16
						11	4	572	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
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	40	1	3335	3	Y	246	243	0			17
							10	4	271	9							
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	990	1	3739	3	Y	329	336	0			10
							49	4	362	9							
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	1536	1	4165	3	Y	518	516	0			12
							64	4	570	9							
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	87	1	2302	3	Y	272	274	0			10
							6	4	299	9							
02	2604	X	1913	-0-	-691	-0-	78	1	1551	3	Y	250	246	0			14
							9	4	275	9							
*03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	135	1	3212	3	Y	416	419	0			11
							9	4	458	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	49	1	4073	3	Y	241	238	0			18
							12	4	265	9							
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1148	1	4334	3	Y	178	189	0			7
							57	4	196	9							
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1497	1	4057	3	Y	88	92	0			3
							62	4	97	9							
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	122	1	3215	3	Y	66	66	0			3
							8	4	73	9							
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	162	1	3242	3	Y	74	72	0			5
							19	4	81	9							
*03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	142	1	3388	3	Y	229	227	0			7
							10	4	252	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	26	1	5959	3	Y	262	256	1			17
							288	9									
11	5010	X	4982	-0-	-28	-0-	34	1	4690	3	Y	222	213	1			26
							14	4	244	9							
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	308	1	4787	3	Y	217	227	1			16
							6	4	239	9							
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	301	1	4794	3	Y	201	204	1			13
							221	9									
02	4816	X	4668	-0-	-148	-0-	278	1	4190	3	Y	182	184	1			11
							200	9									
*03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	319	1	4982	3	Y	177	178	1			10
							195	9									

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
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	423	1	2163	3	Y	280	305	1			102
							308	9									
11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	3	Y	213	160	1			155
							234	9									
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	54	1	1372	3	Y	323	309	1			169
							355	9									
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	275	1	1819	3	Y	280	329	1			120
							308	9									
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	343	1	1466	3	Y	228	276	1			72
							251	9									
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	381	1	1667	3	Y	103	142	1			33
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	615	1	3145	3	Y	297	338	1			114
							1	4	327	9							
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	190	1	3149	3	Y	261	190	1			185
							287	9									
12	3379	X	2080	-0-	-1299	-0-	68	1	1703	3	Y	281	302	1			164
							309	9									
01	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	368	1	2438	3	Y	263	314	1			113
							289	9									
02	3752	X	2640	-0-	-1112	-0-	443	1	1897	3	Y	273	306	1			80
							300	9									
03	4092	X	3002	-0-	-1090	-0-	516	1	2256	3	Y	209	234	1			55
							230	9									

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
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	59	1	4991	3	Y	333	329	0			19
							15	4	366	9							
11	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	1443	1	5449	3	Y	444	453	0			10
							71	4	488	9							
12	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	2154	1	5839	3	Y	647	645	0			12
							90	4	712	9							
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	171	1	4517	3	Y	475	473	0			14
							11	4	523	9							
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	202	1	4025	3	Y	480	472	0			22
							23	4	528	9							
*03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	178	1	4225	3	Y	516	528	0			10
							12	4	568	9							

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
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	61	1	5196	3	Y	306	301	0			24
							16	4	337	9							
11	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	1496	1	5650	3	Y	449	456	0			17
							74	4	494	9							
12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	2301	1	6238	3	Y	725	721	0			21
							96	4	798	9							
01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	174	1	4581	3	Y	505	504	0			22
							11	4	556	9							
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	188	1	3766	3	Y	532	522	0			32
							22	4	585	9							
*03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	181	1	4308	3	Y	650	662	0			20
							13	4	715	9							

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
10	8376	X	4514	-0-	-3862	-0-	172	1	3402	3	Y	854	842	0			22
							1	4	939	9							
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	156	1	2981	3	Y	833	840	0			15
							5	4	916	9							
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	152	1	2734	3	Y	862	861	0			16
							26	4	948	9							
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	240	247	0			9
							9	4	264	9							
02	2632	X	2551	-0-	-81	-0-	161	1	2011	3	Y	280	280	0			9
							71	4	308	9							
03	2914	X	1321	-0-	-1593	-0-	89	1	952	3	Y	254	257	0			6
							1	4	279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	119	1	6876	3	Y	981	995	0			84
							4	4	1079	9							
11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	141	1	6072	3	Y	1048	1069	0			63
							1153	9									
12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	153	1	6111	3	Y	1037	1046	0			54
							2	4	1141	9							
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	97	1	6166	3	Y	1122	1116	0			60
							10	4	1234	9							
02	7700	X	7036	-0-	-664	-0-	34	1	5802	3	Y	1088	1091	0			57
							3	4	1197	9							
03	8091	X	7846	-0-	-245	-0-	77	1	6523	3	Y	1133	1125	0			65
							1246	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		7353	-0-	7353	22593	108	1	6278	3	Y	875	879	0			73
							4	4	963	9							
11	T. A.		6447	-0-	6447	29040	124	1	5334	3	Y	899	920	0			52
							989	9									
12	34507	X	5467	-0-	-29040	-0-	114	1	4527	3	Y	750	766	0			36
							1	4	825	9							
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	89	1	5627	3	Y	861	855	0			42
							9	4	947	9							
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	32	1	5282	3	Y	992	987	0			47
							2	4	1091	9							
*03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	72	1	6078	3	Y	1037	1030	0			54
							1141	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	1	14	0			1
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	117	1	1450	3	Y	256	248	0			8
							51	4	282	9							
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	73	1	770	3	Y	216	219	0			5
							238	9									

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		4206	-0-	4206	25789	7	1	4089	3	Y	100	104	1			80
							110	9									
11	T. A.		13850	-0-	13850	39639	27	1	13376	3	Y	406	404	1			82
							447	9									
12	50733	X	11094	-0-	-39639	-0-	572	1	10141	3	Y	346	305	1			123
							381	9									
01	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	554	1	9320	3	Y	374	385	1			112
							411	9									
02	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	484	1	8190	3	Y	250	275	1			87
							275	9									
03	10416	X	9764	-0-	-652	-0-	530	1	8891	3	Y	312	309	1			90
							343	9									

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
10	T. A.	3576	-0-	3576	24134	6	1	3462	3	Y	98	102	1			82
						108	9									
11	T. A.	10253	-0-	10253	34387	20	1	9850	3	Y	348	347	1			83
						383	9									
12	42756 X	8369	-0-	-34387	-0-	431	1	7652	3	Y	260	230	1			113
						286	9									
01	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	478	1	8050	3	Y	322	326	1			109
						354	9									
02	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	412	1	6966	3	Y	229	250	1			88
						252	9									
*03	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	451	1	7562	3	Y	260	259	1			89
						286	9									

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
10	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	543	1	9637	3	Y	1426	1430	0			68
						8	4	1569	9							
11	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	286	1	8672	3	Y	953	986	0			35
						15	4	1048	9							
12	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	347	1	8481	3	Y	1330	1315	0			50
						2	4	1463	9							
01	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	323	1	7188	3	Y	1181	1181	0			50
						43	4	1299	9							
02	7616 X	5951	-0-	-1665	-0-	248	1	4508	3	Y	1070	1079	0			41
						18	4	1177	9							
*03	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	415	1	7536	3	Y	1060	1050	0	17	1	34
						27	4	1166	9							

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
10	14B2 EXT	10037	-0-	10037	35378	16	1	9613	3	Y	371	362	1			44
						408	9									
11	14B2 EXT	14011	-0-	14011	49389	27	1	13289	3	Y	632	652	1			24
						695	9									
12	63282 X	13893	-0-	-49389	-0-	714	1	12672	3	Y	461	410	1			75
						507	9									
01	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	728	1	12239	3	Y	484	500	1			59
						532	9									
02	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	645	1	10900	3	Y	345	376	1			28
						380	9									
03	13144 X	13061	-0-	-83	-0-	714	1	11976	3	Y	337	340	1			25
						371	9									

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
10	3782 X	1352	-0-	-2430	-0-	70	1	1246	3	Y	32	34	0			1
						1	4	35	9							
11	3600 X	979	-0-	-2621	-0-	30	1	929	3	Y	16	16	0			1
						2	4	18	9							
12	2666 X	2381	-0-	-285	-0-	83	1	2036	3	Y	237	229	0			9
						1	4	261	9							
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	131	1	2924	3	Y	293	290	0			12
						18	4	322	9							
02	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	113	1	2048	3	Y	261	263	0			10
						8	4	287	9							
*03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	187	1	3397	3	Y	286	282	0	5	1	9
						12	4	315	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	5080	-0-	5080	18007	118	1	4046	3	Y	833	882	0			240
						916	9									
11	14B2 EXT	8646	-0-	8646	26653	126	1	7069	3	Y	1319	1244	0			315
						1451	9									
12	34957 X	8304	-0-	-26653	-0-	154	1	7115	3	Y	941	1027	0			229
						1035	9									
01	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	361	1	8491	3	Y	681	734	0			176
						749	9									
02	8232 X	6432	-0-	-1800	-0-	98	1	5950	3	Y	349	381	0			144
						384	9									
03	8928 X	7946	-0-	-982	-0-	132	1	7056	3	Y	689	678	0			155
						758	9									

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

10	15035 X	11505	-0-	-3530	-0-	18	1	11179	3	Y	280	269	1			94
						308	9									
11	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	31	1	15259	3	Y	478	493	1			79
						526	9									
12	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	682	1	12104	3	Y	448	394	1			133
						493	9									
01	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	671	1	11296	3	Y	440	458	1			115
						484	9									
02	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	797	1	13473	3	Y	411	433	1			93
						452	9									
03	12524 X	12285	-0-	-239	-0-	669	1	11229	3	Y	352	358	1			87
						387	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

10	5022 X	3815	-0-	-1207	-0-	189	1	3362	3	Y	237	238	0			15
						3	4	261	9							
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	110	1	3338	3	Y	190	194	0			11
						6	4	209	9							
12	6882 X	6009	-0-	-873	-0-	206	1	5045	3	Y	688	669	0			30
						1	4	757	9							
01	6882 X	6504	-0-	-378	-0-	243	1	5428	3	Y	727	722	0			35
						33	4	800	9							
02	4116 X	3768	-0-	-348	-0-	155	1	2827	3	Y	704	708	0			31
						12	4	774	9							
*03	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	305	1	5534	3	Y	659	654	0	11	1	25
						20	4	725	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

10	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	219	1	1117	3	Y	420	541	1			181
						462	9									
11	1230 X	968	-0-	-262	-0-	40	1	664	3	Y	240	212	1			209
						264	9									
12	2573 X	436	-0-	-2137	-0-	9	1	237	3	Y	173	246	1			136
						190	9									
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	86	162	1			60
						95	9									
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	72	1	308	3	Y	218	219	1			59
						240	9									
*03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	250	1	1096	3	Y	210	216	1			53
						231	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	224	1	2953	3	Y	1716	1784	0			162
							1	4	1888	9							
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	193	1	3313	3	Y	1470	1501	0			131
							5	4	1617	9							
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	121	1	2050	3	Y	1156	1220	0			67
							3	4	1272	9							
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	102	1	2039	3	Y	559	596	0			30
							2	4	615	9							
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	74	1	2083	3	Y	716	709	0			37
							788	9									
*03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	198	1	2606	3	Y	716	678	0			75
							788	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	159	1	11144	3	Y	125					329
							2	4	138	9							
11	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	148	1	9586	3	Y	241	67	1			503
							2	4	265	9							
12	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	124	1	10191	3	Y	16					519
							1	4	18	9							
01	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	118	1	9610	3	Y	66	69	1			516
							3	4	73	9							
*02	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	104	1	8616	3	Y	550	548	1			518
							2	4	605	9							
*03	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	112	1	9414	3	Y	497	538	1			477
							2	4	547	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	110	1	7719	3	Y	116					289
							1	4	128	9							
11	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	132	1	8471	3	Y	223	60	1			452
							1	4	245	9							
12	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	92	1	7538	3	Y	12					464
							1	4	13	9							
01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	104	1	8411	3	Y	68	62	1			470
							2	4	75	9							
*02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	82	1	6886	3	Y	497	500	1			467
							2	4	547	9							
*03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	89	1	7412	3	Y	425	475	1			417
							1	4	468	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

10	6913	X	6468	-0-	-445	-0-	89	1	6238	3	Y	127					297
							1	4	140	9							
11	6690	X	5849	-0-	-841	-0-	87	1	5592	3	Y	154	54	1			397
							1	4	169	9							
12	6913	X	6669	-0-	-244	-0-	80	1	6575	3	Y	12					409
							1	4	13	9							
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	77	1	6229	3	Y	52	55	1			406
							2	4	57	9							
*02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	72	1	5954	3	Y	441	440	1			407
							1	4	485	9							
*03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	89	1	7369	3	Y	418	442	1			383
							1	4	460	9							

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
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	107	1	68	3	Y	106	107	0			21
							117	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	85	3	Y	82	70	0			33
							90	9									
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	18	35	0			16
							20	9									
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	37	3	Y	35	28	0	3	1	20
							39	9									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	Y	3	14	0	1	1	8
							3	9									
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	4	1	1	3	Y	3	7	0			4
							3	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	35	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	21	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	127	-0-	-69	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					-0-
*03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	258	1	1130	3	Y	606	490	1			116
							667	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

10	3534	X	574	-0-	-2960	-0-	25	1	329	3	Y	200	198	0			17
							220	9									
11	3420	X	679	-0-	-2741	-0-	25	1	431	3	Y	202	202	0			17
							1	4	222	9							
12	2610	X	104	-0-	-2506	-0-	4	1	60	3	Y	36	51	0			2
							40	9									
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	102	1	2029	3	Y	833	796	0			39
							1	4	916	9							
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	102	1	2871	3	Y	186	215	0			10
							205	9									
*03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	236	1	3108	3	Y	824	752	0			82
							906	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	399	1	5251	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	Y	22	20	0			2
							24	9									
12	2015	X	59	-0-	-1956	-0-	3	1	52	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	3	Y	388	370	0			19
							1	4	427	9							
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	80	1	2248	3	Y	745	726	0			38
							820	9									
*03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	169	1	2226	3	Y	784	740	0			82
							862	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	91	1	7604	3	Y	1557	1564	0			28
							1	4	1713	9							
11	8670	X	8450	-0-	-220	-0-	88	1	6873	3	Y	1354	1354	0			28
							1489	9									
12	8446	X	8352	-0-	-94	-0-	78	1	6770	3	Y	1367	1367	0			28
							1504	9									
01	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	110	1	7060	3	Y	1379	1379	0			28
							1517	9									
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	88	1	6207	3	Y	1250	1229	0			49
							1375	9									
03	6851	X	6362	-0-	-489	-0-	89	1	5103	3	Y	1064	1082	0			31
							1170	9									

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
10	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	102	1	8517	3	Y	1037	1049	0			17
							1	4	1141	9							
11	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	112	1	8698	3	Y	1132	1128	0			21
							1245	9									
12	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	97	1	8407	3	Y	1137	1137	0			21
							1251	9									
01	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	136	1	8703	3	Y	1137	1138	0			20
							1251	9									
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	105	1	7409	3	Y	976	961	0			35
							1074	9									
03	8370	X	7740	-0-	-630	-0-	109	1	6255	3	Y	1251	1254	0			32
							1376	9									

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
10	2015	X	1722	-0-	-293	-0-	154	1	1275	3	Y	263	352	1			79
							4	4	289	9							
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	156	1	1717	3	Y	650	586	1			143
							5	4	715	9							
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	216	1	2008	3	Y	752	724	1			171
							3	4	827	9							
01	3100	N	4635	-0-	1535	1535	403	1	2318	3	Y	1731	1415	1			487
							10	4	1904	9							
02	2800	N	3592	-0-	792	2327	352	1	2460	3	Y	706	934	1			259
							3	4	777	9							
*03	3100	N	1892	-0-	-1208	1119	235	1	1336	3	Y	291	506	1			44
							1	4	320	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	245	1	7478	3	Y	547	371	0	183	1	43
							4	4	602	9							
11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	125	1	6773	3	Y	356	269	0	95	1	35
							4	4	392	9							
12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	135	1	7180	3	Y	417	208	0	174	1	70
							4	4	459	9							
01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	231	1	7094	3	Y	626	472	0	156	1	68
							4	4	689	9							
*02	6860	X	6447	-0-	-413	-0-	48	1	6035	3	Y	325	353	0			40
							6	4	358	9							
03	7595	X	7030	-0-	-565	-0-	112	1	6362	3	Y	502	463	0			79
							4	4	552	9							

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
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	83	1	2526	3	Y	455	313	0	154	1	34
							1	4	501	9							
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	51	1	2777	3	Y	302	228	0	81	1	27
							2	4	332	9							
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	80	1	4285	3	Y	372	184	0	155	1	60
							3	4	409	9							
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	147	1	4498	3	Y	520	395	0	130	1	55
							2	4	572	9							
*02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	43	1	5375	3	Y	372	389	0			38
							5	4	409	9							
*03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	101	1	5734	3	Y	282	277	0			43
							4	4	310	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7619	-0-	-69	-0-	219	1	6661	3	Y	669	454	0	224	1	51
							3	4	736	9							
11	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	113	1	6133	3	Y	1876	1301	0	462	1	164
							4	4	2064	9							
12	7874	X	6225	-0-	-1649	-0-	106	1	5664	3	Y	410	263	0	222	1	89
							4	4	451	9							
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	195	1	5961	3	Y	643	497	0	165	1	70
							3	4	707	9							
*02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	50	1	6184	3	Y	440	462	0			48
							6	4	484	9							
03	6634	X	6600	-0-	-34	-0-	105	1	5931	3	Y	509	479	0			78
							4	4	560	9							

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
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	420	1	953	3	Y	123	164	1			129
							143	4	135	9							
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	306	1	1779	3	Y	90					219
							49	4	99	9							
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	361	1	848	3	Y	54	136	1			137
							1	4	59	9							
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	93	1	1166	3	Y	54	62	1			129
							17	4	59	9							
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	151	1	1055	3	Y	83	118	1			94
							180	4	91	9							
*03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	406	1	1008	3	Y	205	173	1			126
							216	4	226	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	724	X	724	-0-	-0-	-0-	182	1	452	3	Y	82	53	0			36
							90	9									
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	163	1	388	3	Y	92	82	0			46
							19	4	101	9							
12	186	X	72	-0-	-114	-0-	16	1	41	3	Y	14	47	0			13
							15	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	76	1	339	3	Y	73	57	0			29
							80	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	131	1	238	3	Y	155	137	0			47
							171	9									
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	63	1	73	3	Y	301	264	0			84
							1	4	331	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	82	1	2484	3	Y	414	280	0	138	1	30
							1	4	455	9							
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	43	1	2304	3	Y	265	200	0	71	1	24
							1	4	292	9							
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	46	1	2436	3	Y	288	144	0	121	1	47
							1	4	317	9							
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	136	1	4160	3	Y	747	540	0	178	1	76
							2	4	822	9							
*02	2800	N	3079	-0-	279	279	23	1	2745	3	Y	281	321	0			36
							2	4	309	9							
*03	2954	N	2675	-0-	-279	-0-	40	1	2231	3	Y	366	344	0			58
							1	4	403	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	249	1	4418	3	Y	436	436	0			19
							4	4	480	9							
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	148	1	4457	3	Y	375	382	0			12
							7	4	413	9							
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	125	1	3067	3	Y	295	297	0			10
							1	4	325	9							
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	130	1	2914	3	Y	471	463	0			18
							18	4	518	9							
02	4536	X	2362	-0-	-2174	-0-	95	1	1734	3	Y	478	480	0			16
							7	4	526	9							
03	5022	X	3856	-0-	-1166	-0-	177	1	3202	3	Y	424	421	0	7	1	12
							11	4	466	9							

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
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	142	1	2515	3	Y	326	326	0			16
							2	4	359	9							
11	3390	X	2676	-0-	-714	-0-	76	1	2291	3	Y	277	283	0			10
							4	4	305	9							
12	3503	X	1848	-0-	-1655	-0-	61	1	1477	3	Y	282	281	0			11
							310	9									
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	61	1	1348	3	Y	292	290	0			13
							8	4	321	9							
02	3164	X	1838	-0-	-1326	-0-	74	1	1354	3	Y	367	366	0			14
							6	4	404	9							
03	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	123	1	2235	3	Y	448	441	0	7	1	14
							8	4	493	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	3	Y	204	202	0			10
							1	4	224	9							
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	42	1	1268	3	Y	184	187	0			7
							2	4	202	9							
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	3	Y	208	207	0			8
							229	9									
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	79	1	1769	3	Y	291	287	0			12
							11	4	320	9							
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	3	Y	189	194	0			7
							6	4	208	9							
03	1426	N	775	-0-	-651	-0-	31	1	562	3	Y	164	163	0	3	1	5
							2	4	180	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	90	1	1491	3	Y	537	558	0			59
							1	4	591	9							
11	3030	X	2447	-0-	-583	-0-	22	1	1714	3	Y	645	644	0			60
							1	4	710	9							
12	2671	X	742	-0-	-1929	-0-	22	1	530	3	Y	173	153	0			80
							190	9									
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	14	1	12	3	Y	37	10	0			107
							41	9									
02	2184	X	100	-0-	-2084	-0-	25	1	42	3	Y	30	42	0			95
							33	9									
03	2418	X	403	-0-	-2015	-0-	58	1	230	3	Y	104	56	0			143
							1	4	114	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	217	1	3591	3	Y	564	563	0			58
							1	4	620	9							
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	42	1	3276	3	Y	473	488	0			43
							3	4	520	9							
12	2976	X	79	-0-	-2897	-0-	3	1	65	3	Y	10	35	0			18
							11	9									
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	156	1	131	3	Y	166	16	0			168
							1	4	183	9							
02	2996	X	479	-0-	-2517	-0-	124	1	211	3	Y	130	91	0			207
							1	4	143	9							
03	3317	X	1024	-0-	-2293	-0-	175	1	704	3	Y	128	95	0			240
							4	4	141	9							

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
10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	381	1	6324	3	Y	1113	1094	0			114
							3	4	1224	9							
11	6750	X	4641	-0-	-2109	-0-	50	1	3876	3	Y	647	697	0			64
							3	4	712	9							
12	6195	X	33	-0-	-6162	-0-	1	1	28	3	Y	4	44	0			24
							4	9									
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	94	1	79	3	Y	114	12	0			126
							125	9									
02	5208	X	169	-0-	-5039	-0-	45	1	74	3	Y	45	52	0			119
							50	9									
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	119	0			-0-

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
10	4867	X	4296	-0-	-571	-0-	45	1	3709	3	Y	493	520	0			9
							542	9									
11	4860	X	3360	-0-	-1500	-0-	36	1	2805	3	Y	472	472	0			9
							519	9									
12	4980	X	3173	-0-	-1807	-0-	30	1	2630	3	Y	466	466	0			9
							513	9									
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	43	1	2738	3	Y	469	469	0			9
							516	9									
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	57	1	3970	3	Y	428	421	0			16
							471	9									
03	4309	X	3033	-0-	-1276	-0-	43	1	2493	3	Y	452	455	0			13
							497	9									

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
10	15004 X	14544	-0-	-460	-0-	146	1	12227	3	Y	1973	1963	0			36
						1	4	2170	9							
11	14520 X	12395	-0-	-2125	-0-	133	1	10407	3	Y	1686	1687	0			35
						1855	9									
12	13578 X	12593	-0-	-985	-0-	115	1	9984	3	Y	2266	2254	0			47
						1	4	2493	9							
01	13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	169	1	10892	3	Y	2390	2388	0			49
						1	4	2629	9							
02	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	133	1	9394	3	Y	2099	2066	0			82
						1	4	2309	9							
03	12927 X	12423	-0-	-504	-0-	180	1	10425	3	Y	1652	1686	0			48
						1	4	1817	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

10	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	36	1	2990	3	Y	828	834	0			14
						911	9									
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	38	1	2925	3	Y	782	781	0			15
						860	9									
12	3658 X	3360	-0-	-298	-0-	32	1	2752	3	Y	524	529	0			10
						576	9									
01	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	45	1	2883	3	Y	137	145	0			2
						151	9									
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	61	1	4262	3	Y	118	116	0			4
						130	9									
*03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	43	1	2477	3	Y	638	624	0			18
						702	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

10	1364 X	880	-0-	-484	-0-	8	1	674	3	Y	180	185	0			4
						198	9									
11	1200 X	601	-0-	-599	-0-	6	1	467	3	Y	116	117	0			3
						128	9									
12	2263 X	1450	-0-	-813	-0-	13	1	1119	3	Y	289	285	0			7
						318	9									
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	19	1	1245	3	Y	214	215	0			6
						235	9									
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	694	3	Y	99	99	0			6
						109	9									
*03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	25	1	1450	3	Y	185	184	0			7
						204	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

10	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	106	1	10093	3	Y	442	427	0			52
						486	9									
11	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	111	1	9829	3	Y	430	440	0			42
						473	9									
12	10447 X	9596	-0-	-851	-0-	71	1	9063	3	Y	420	433	0			29
						462	9									
01	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	176	1	9053	3	Y	414	391	0			52
						455	9									
02	9688 X	9368	-0-	-320	-0-	95	1	8803	3	Y	424	430	0			46
						4	4	466	9							
03	10726 X	9996	-0-	-730	-0-	86	1	9421	3	Y	444	446	0			44
						1	4	488	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	106	1	10083	3	Y	415	401	0			49
							457	9									
11	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	105	1	9303	3	Y	399	409	0			39
							439	9									
12	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	74	1	9419	3	Y	420	430	0			29
							462	9									
01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	182	1	9411	3	Y	428	403	0			54
							1	4	471	9							
02	9352	X	9183	-0-	-169	-0-	94	1	8650	3	Y	395	405	0			44
							4	4	435	9							
03	10354	X	9708	-0-	-646	-0-	83	1	9173	3	Y	410	413	0			41
							1	4	451	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	9539	-0-	-319	-0-	93	1	8886	3	Y	509	492	0			61
							560	9									
11	9390	X	8829	-0-	-561	-0-	92	1	8192	3	Y	495	507	0			49
							545	9									
12	9631	X	9154	-0-	-477	-0-	67	1	8517	3	Y	518	529	0			38
							570	9									
01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	161	1	8311	3	Y	504	477	0			65
							554	9									
02	8540	X	8161	-0-	-379	-0-	81	1	7548	3	Y	480	491	0			54
							4	4	528	9							
03	9455	X	8637	-0-	-818	-0-	73	1	8029	3	Y	485	489	0			50
							1	4	534	9							

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
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	66	16	0	11	1	39
11	900	X	11	-0-	-889	-0-	10	3	1	9	Y	1	9	1			31
12	527	X	104	-0-	-423	-0-	4	1	78	3	Y	20	50	0			1
							22	9									
01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	312	1	8415	3	Y	995	989	0			7
							14	4	1095	9							
02	985	X	985	-0-	-0-	-0-	18	1	965	3	Y	-0-	7	1			-0-
							2	4									
*03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	45	44	0	1	1	-0-
							1	4	50	9							

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
10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	156	1	9054	3	Y	819	828	0			67
							6	4	901	9							
11	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	268	1	11587	3	Y	910	926	0			51
							1	4	1001	9							
12	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	326	1	13038	3	Y	945	952	0			44
							4	4	1040	9							
01	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	212	1	13408	3	Y	942	940	0			46
							21	4	1036	9							
02	9688	X	7631	-0-	-2057	-0-	41	1	6774	3	Y	739	750	0			35
							3	4	813	9							
03	13051	X	8954	-0-	-4097	-0-	94	1	8014	3	Y	768	763	0			40
							1	4	845	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	155	1	8999	3	Y	745	756	0			62
							6	4	820	9							
11	8490	X	8438	-0-	-52	-0-	170	1	7369	3	Y	816	831	0			47
							1	4	898	9							
12	8136	X	7663	-0-	-473	-0-	166	1	6627	3	Y	789	798	0			38
							2	4	868	9							
01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	108	1	6864	3	Y	789	787	0			40
							11	4	868	9							
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	41	1	6773	3	Y	743	746	0			37
							3	4	817	9							
*03	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	96	1	8162	3	Y	1022	1004	0			55
							1	4	1124	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

10	T. A.		113	-0-	113	787	2	1	93	3	Y	16	18	0			1
							18	9									
11	T. A.		94	-0-	94	881	2	1	74	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
12	T. A.		179	-0-	179	1060	4	1	143	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
01	1117	X	57	-0-	-1060	-0-	1	1	46	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	34	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	1	1	43	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

10	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	109	1	6298	3	Y	810	821	0			66
							4	4	891	9							
11	6000	X	180	-0-	-5820	-0-	3	1	151	3	Y	24	87	0			3
							26	9									
12	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	212	1	8447	3	Y	1291	1235	0			59
							2	4	1420	9							
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	99	1	6286	3	Y	925	938	0			46
							10	4	1018	9							
02	7000	X	5950	-0-	-1050	-0-	31	1	5083	3	Y	758	768	0			36
							2	4	834	9							
03	10075	X	6863	-0-	-3212	-0-	69	1	5820	3	Y	885	875	0			46
							974	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	137	1	7919	3	Y	733	717	0			60
							5	4	806	9							
11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	152	1	6568	3	Y	735	752	0			43
							809	9									
12	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	150	1	5999	3	Y	660	671	0			32
							2	4	726	9							
01	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	96	1	6116	3	Y	652	652	0			32
							10	4	717	9							
02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	40	1	6735	3	Y	385	399	0			18
							3	4	424	9							
03	6789	X	6767	-0-	-22	-0-	76	1	6358	3	Y	303	306	0			15
							333	9									

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
10	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	126	1	7294	3	Y	397	398	0			34
						4	4	437	9							
11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	109	1	4688	3	Y	247	265	0			16
						272	9									
12	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	146	1	5859	3	Y	281	282	0			15
						2	4	309	9							
01	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	138	1	8745	3	Y	406	399	0			22
						14	4	447	9							
02	6216 X	5615	-0-	-601	-0-	32	1	5338	3	Y	221	230	0			13
						2	4	243	9							
03	6882 X	5638	-0-	-1244	-0-	63	1	5346	3	Y	208	208	0			13
						229	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

10	4464 X	378	-0-	-4086	-0-	11	1	349	3	Y	10	10	0			4
						7	4	11	9							
11	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	106	1	4836	3	Y	193	192	0			5
						147	4	212	9							
12	930 X	258	-0-	-672	-0-	3	1	215	3	Y	33	33	0			5
						4	4	36	9							
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	60	60	0			5
						4	4	66	9							
02	662 X	662	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	Y	28	28	0			5
						1	4	31	9							
*03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	13	1	575	3	Y	39	39	0			5
						43	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

10	7316 X	2430	-0-	-4886	-0-	66	1	2274	3	Y	38	37	0			3
						48	4	42	9							
11	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	143	1	6545	3	Y	276	274	0			5
						199	4	304	9							
12	992 X	654	-0-	-338	-0-	7	1	536	3	Y	92	93	0			4
						10	4	101	9							
01	143 X	143	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	44	44	0			4
						2	4	48	9							
02	2184 X	194	-0-	-1990	-0-	4	1	178	3	Y	11	11	0			4
						12	9									
03	7440 X	309	-0-	-7131	-0-	5	1	242	3	Y	56	56	0			4
						62	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

10	T. A.	5802	-0-	5802	5802	12	1	5288	3	Y	456	402	0			54
						502	9									
11	T. A.	8340	-0-	8340	14142	25	1	7649	3	Y	605	590	0			69
						666	9									
12	T. A.	6481	-0-	6481	20623	32	1	6008	3	Y	401	400	0			70
						441	9									
01	27133 X	6510	-0-	-20623	-0-	10	1	6081	3	Y	381	407	0			44
						419	9									
02	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	9	1	5911	3	Y	277	266	0			55
						305	9									
03	8618 X	6408	-0-	-2210	-0-	7	1	6120	3	Y	255	277	0			33
						281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	9	1	3944	3	Y	158	159	0			23
							174	9									
11	4350	X	3263	-0-	-1087	-0-	10	1	3189	3	Y	58	71	0			10
							64	9									
12	4442	X	3231	-0-	-1211	-0-	17	1	3149	3	Y	59	58	0			11
							65	9									
01	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	6	1	3429	3	Y	165	158	0			18
							182	9									
02	3724	X	2616	-0-	-1108	-0-	4	1	2470	3	Y	129	121	0			26
							142	9									
03	4123	X	3011	-0-	-1112	-0-	3	1	2823	3	Y	168	172	0			22
							185	9									

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
10	6200	X	6140	-0-	-60	-0-	13	1	5789	3	Y	307	324	0			44
							338	9									
11	6240	X	5549	-0-	-691	-0-	17	1	5220	3	Y	284	293	0			35
							312	9									
12	6727	X	5757	-0-	-970	-0-	29	1	5376	3	Y	320	302	0			53
							352	9									
01	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	9	1	5451	3	Y	368	380	0			41
							405	9									
02	5684	X	4680	-0-	-1004	-0-	7	1	4381	3	Y	265	253	0			53
							292	9									
03	6138	X	5050	-0-	-1088	-0-	6	1	4713	3	Y	301	316	0			38
							331	9									

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
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	61	1	2090	3	Y	141	137	0			38
							155	9									
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	39	1	2215	3	Y	135	137	0			36
							149	9									
12	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	43	1	1986	3	Y	113	121	0			28
							124	9									
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	85	1	2001	3	Y	128	125	0			31
							141	9									
02	2268	X	1766	-0-	-502	-0-	27	1	1622	3	Y	106	99	0			38
							117	9									
03	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	43	1	2282	3	Y	136	141	0			33
							150	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3830	-0-	-510	-0-	104	1	3560	3	Y	151	146	0			41
							166	9									
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	63	1	3534	3	Y	147	149	0			39
							162	9									
12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	79	1	3639	3	Y	160	162	0			37
							176	9									
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	145	1	3407	3	Y	215	202	0			50
							237	9									
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	49	1	2965	3	Y	255	220	0			85
							281	9									
*03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	65	1	3458	3	Y	264	283	0			66
							290	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	107	1	3661	3	Y	178	171	0			47
							196	9									
11	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	62	1	3469	3	Y	157	162	0			42
							173	9									
12	3844	X	3636	-0-	-208	-0-	73	1	3368	3	Y	177	178	0			41
							195	9									
01	3844	X	3572	-0-	-272	-0-	137	1	3216	3	Y	199	193	0			47
							219	9									
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	53	1	3253	3	Y	277	234	0			90
							305	9									
03	3968	X	3759	-0-	-209	-0-	65	1	3486	3	Y	189	226	0			53
							208	9									

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

10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	6	1	2806	3	Y	69	76	0			10
							76	9									
11	2670	X	2565	-0-	-105	-0-	8	1	2488	3	Y	63	65	0			8
							69	9									
12	2759	X	2531	-0-	-228	-0-	13	1	2444	3	Y	67	64	0			11
							74	9									
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	4	1	2464	3	Y	64	68	0			7
							70	9									
02	3080	X	1747	-0-	-1333	-0-	3	1	1701	3	Y	39	38	0			8
							43	9									
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	3	1	2741	3	Y	83	81	0			10
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	110	1	3765	3	N	104	95	0			27
							114	9									
11	5520	X	3057	-0-	-2463	-0-	52	1	2920	3	N	77	82	0			22
							85	9									
12	3503	X	2374	-0-	-1129	-0-	49	1	2246	3	N	72	76	0			18
							79	9									
01	2976	X	2622	-0-	-354	-0-	103	1	2416	3	N	94	89	0			23
							103	9									
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	44	1	2676	3	N	137	115	0			45
							151	9									
*03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	53	1	2839	3	N	110	125	0			30
							121	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	5805	-0-	-2410	-0-	158	1	5419	3	Y	207	201	0			52
							228	9									
11	5730	X	1932	-0-	-3798	-0-	33	1	1830	3	Y	63	94	0			21
							69	9									
12	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	115	1	5313	3	Y	170	159	0			32
							187	9									
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	244	1	5723	3	Y	254	234	0			52
							279	9									
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	83	1	5036	3	Y	262	230	0			84
							288	9									
*03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	99	1	5286	3	Y	239	265	0			58
							263	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	5	1	2214	3	Y	89	93	0			13
							98	9									
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	7	1	2095	3	Y	116	115	0			14
							128	9									
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	12	1	2179	3	Y	154	143	0			25
							169	9									
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	4	1	2055	3	Y	149	157	0			17
							164	9									
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	3	1	1875	3	Y	108	104	0			21
							119	9									
03	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	3	1	2052	3	Y	122	128	0			15
							134	9									

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
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	116	57	0	41	1	149
11	9870	X	16	-0-	-9854	-0-	13	3	3	9	Y	3	33	1			119
12	558	X	511	-0-	-47	-0-	19	1	347	3	Y	132	239	0			12
							145	9									
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	Y	76	87	0			1
							1	4	84	9							
02	980	X	739	-0-	-241	-0-	13	1	706	3	Y	16	16	0			1
							2	4	18	9							
*03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	150	1	2628	3	Y	71	70	0	1	1	1
							6	4	78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	132	184	0	131	1	474
11	6840	X	30	-0-	-6810	-0-	23	3	7	9	Y	6	104	1			376
12	2511	X	576	-0-	-1935	-0-	20	1	355	3	Y	183	532	0			27
							201	9									
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	63	88	0			2
							69	9									
02	3976	X	3337	-0-	-639	-0-	58	1	3060	3	Y	193	190	0	2	1	3
							7	4	212	9							
*03	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1403	3	Y	79	79	0	1	1	2
							3	4	87	9							

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
10	6944	X	6606	-0-	-338	-0-	1004	1	5194	3	Y	370	385	0			45
							1	4	407	9							
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1163	1	5140	3	Y	427	435	0			37
							48	4	470	9							
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	673	1	5200	3	Y	592	573	0			56
							127	4	651	9							
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	381	1	5576	3	Y	495	507	0			44
							171	4	545	9							
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	179	1	5702	3	Y	508	485	0			67
							379	4	559	9							
*03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	315	1	7006	3	Y	626	636	0			57
							59	4	689	9							

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
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	1012	1	5237	3	Y	271	282	0			30
							1	4	298	9							
11	5880	X	5683	-0-	-197	-0-	987	1	4359	3	Y	269	279	0			20
							41	4	296	9							
12	6076	X	5574	-0-	-502	-0-	555	1	4291	3	Y	566	538	0			48
							105	4	623	9							
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	317	1	4623	3	Y	366	386	0			28
							141	4	403	9							
02	5908	X	904	-0-	-5004	-0-	26	1	806	3	Y	17	44	0			1
							53	4	19	9							
03	6541	X	1172	-0-	-5369	-0-	35	1	796	3	Y	304	285	0			20
							7	4	334	9							

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
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	938	1	4858	3	Y	367	368	0			44
							1	4	404	9							
11	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	1317	1	5822	3	Y	409	418	0			35
							55	4	450	9							
12	5983	X	5541	-0-	-442	-0-	586	1	4533	3	Y	283	290	0			28
							111	4	311	9							
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	323	1	4728	3	Y	304	306	0			26
							145	4	334	9							
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	206	1	6529	3	Y	317	302	0			41
							432	4	349	9							
*03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	339	1	7527	3	Y	406	411	0			36
							63	4	447	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	T. A.	12317	-0-	12317	29719	19	1	11977	3	Y	292	271	1			96
						321	9									
11	T. A.	8837	-0-	8837	38556	18	1	8534	3	Y	259	282	1			73
						285	9									
12	46331 X	7775	-0-	-38556	-0-	403	1	7149	3	Y	203	180	1			96
						223	9									
01	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	443	1	7459	3	Y	298	297	1			97
						328	9									
02	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	387	1	6541	3	Y	219	237	1			79
						241	9									
*03	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	433	1	7269	3	Y	236	236	1			79
						260	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

10	13671 X	11541	-0-	-2130	-0-	114	1	10852	3	Y	523	509	0			66
						575	9									
11	11880 X	10820	-0-	-1060	-0-	113	1	10136	3	Y	518	530	0			54
						1	4	570	9							
12	12741 X	11800	-0-	-941	-0-	86	1	10986	3	Y	661	666	0			49
						1	4	727	9							
01	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	200	1	10341	3	Y	578	550	0			77
						1	4	636	9							
02	11172 X	9791	-0-	-1381	-0-	100	1	9205	3	Y	438	463	0			52
						4	4	482	9							
03	11811 X	10430	-0-	-1381	-0-	89	1	9759	3	Y	528	525	0			55
						1	4	581	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

10	620 X	604	-0-	-16	-0-	78	1	157	3	Y	335	308	1			331
						369	9									
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	26	1	66	3	Y	258	229	1			360
						284	9									
12	279 X	150	-0-	-129	-0-	2	1	45	3	Y	94	249	1			205
						103	9									
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	759	650	1			314
						835	9									
02	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	74	1	952	3	Y	641	679	1			276
						705	9									
*03	674 X	674	-0-	-0-	-0-	49	1	531	3	Y	85	318	1			43
						94	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

10	3410 X	45	-0-	-3365	-0-	12	1	24	3	Y	8	24	1			25
						9	9									
11	2340 X	31	-0-	-2309	-0-	5	1	12	3	Y	13	15	1			23
						14	9									
12	442 X	442	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	326	193	1			156
						359	9									
01	T. A.	1315	-0-	1315	1315	99	1	1062	3	Y	140	201	1			95
						154	9									
02	T. A.	1742	-0-	1742	3057	87	1	1130	3	Y	477	408	1			164
						525	9									
03	T. A.	1687	-0-	1687	4744	138	1	1477	3	Y	65	204	1			25
						72	9									

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
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	11	1	4829	3	Y	69	72	0			12
							76	9									
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	14	1	4318	3	Y	63	65	0			10
							69	9									
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	25	1	4632	3	Y	74	69	0			15
							81	9									
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	8	1	4478	3	Y	72	76	0			11
							79	9									
02	4396	X	3931	-0-	-465	-0-	6	1	3866	3	Y	54	52	0			13
							59	9									
03	4867	X	4469	-0-	-398	-0-	5	1	4299	3	Y	150	144	0			19
							165	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

10	3875	X	3080	-0-	-795	-0-	144	1	2716	3	Y	200	201	0			22
							220	9									
11	4230	X	3113	-0-	-1117	-0-	120	1	2731	3	Y	238	230	0			30
							262	9									
12	4231	X	3583	-0-	-648	-0-	141	1	3086	3	Y	324	313	0	8	1	33
							356	9									
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	124	1	2407	3	Y	253	253	0			33
							278	9									
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	93	1	2497	3	Y	268	260	0			41
							2	4	295	9							
*03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	256	1	3660	3	Y	338	328	0			51
							372	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

10	6944	X	3907	-0-	-3037	-0-	180	1	3394	3	Y	303	298	0			34
							333	9									
11	3390	X	3071	-0-	-319	-0-	118	1	2699	3	Y	231	232	0			33
							254	9									
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	130	1	2841	3	Y	214	216	0	6	1	25
							235	9									
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	168	1	3266	3	Y	246	238	0			33
							271	9									
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	128	1	3439	3	Y	301	287	0			47
							2	4	331	9							
03	3906	X	1242	-0-	-2664	-0-	76	1	1080	3	Y	78	107	0			18
							86	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	307	1	5786	3	Y	350	351	0			39
							1	4	385	9							
11	6240	X	6088	-0-	-152	-0-	237	1	5423	3	Y	388	376	0			51
							1	4	427	9							
12	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	268	1	5882	3	Y	423	417	0	11	1	46
							1	4	465	9							
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	260	1	5075	3	Y	318	321	0			43
							350	9									
02	6020	X	5059	-0-	-961	-0-	169	1	4547	3	Y	309	304	0			48
							3	4	340	9							
*03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	498	1	7125	3	Y	452	433	0			67
							1	4	497	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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

10	4836 X	4687	-0-	-149	-0-	744	1	3851	3	Y	83	94	0			12
						1	4	91	9							
11	4620 X	3963	-0-	-657	-0-	708	1	3126	3	Y	91	94	0			9
						29	4	100	9							
12	4526 X	3174	-0-	-1352	-0-	341	1	2633	3	Y	124	120	0			13
						64	4	136	9							
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	163	1	2384	3	Y	113	115	0			11
						73	4	124	9							
02	4536 X	3758	-0-	-778	-0-	105	1	3352	3	Y	71	71	0			11
						223	4	78	9							
03	4681 X	2540	-0-	-2141	-0-	97	1	2166	3	Y	235	225	0			21
						18	4	259	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

10	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	1369	1	7088	3	Y	298	311	0			36
						2	4	328	9							
11	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	1596	1	7054	3	Y	358	363	0			31
						67	4	394	9							
12	8866 X	8665	-0-	-201	-0-	925	1	7147	3	Y	381	375	0			37
						174	4	419	9							
01	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	529	1	7727	3	Y	366	371	0			32
						237	4	403	9							
02	8232 X	6897	-0-	-1335	-0-	186	1	5939	3	Y	343	331	0			44
						395	4	377	9							
03	9424 X	7665	-0-	-1759	-0-	307	1	6842	3	Y	416	424	0			36
						58	4	458	9							

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

10	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1529	3	309	9	N	281	362	1			416
11	1050 X	755	-0-	-295	-0-	755	3			N	-0-					416
12	1085 X	644	-0-	-441	-0-	545	3	99	9	N	90					506
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1652	3	98	9	N	89	179	1			416
02	2800 N	2881	-0-	81	81	2835	3	46	9	N	42					458
*03	1759 N	1678	-0-	-81	-0-	1665	3	13	9	N	12					470

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

10	2604 X	1993	-0-	-611	-0-	90	1	1692	3	Y	192	191	0			18
						211	9									
11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	106	1	2406	3	Y	298	281	0			35
						328	9									
12	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	121	1	2654	3	Y	230	236	0	6	1	23
						253	9									
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	110	1	2137	3	Y	169	172	0			20
						186	9									
02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	81	1	2177	3	Y	163	160	0			23
						1	4	179	9							
03	2449 N	2014	-0-	-435	-0-	122	1	1748	3	Y	131	136	0			18
						144	9									

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
10	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	97	1	1817	3	Y	118	120	0			13
							130	9									
11	2550	X	2239	-0-	-311	-0-	86	1	1967	3	Y	169	160	0			22
							186	9									
12	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	99	1	2156	3	Y	175	174	0	5	1	18
							193	9									
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	137	1	2660	3	Y	129	130	0			17
							142	9									
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	94	1	2542	3	Y	92	94	0			15
							2	4	101	9							
*03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	175	1	2504	3	Y	54	60	0			9
							59	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	737	3	Y	96	100	0			12
							106	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	689	3	Y	111	107	0			16
							122	9									
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	Y	163	156	0	4	1	19
							179	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	Y	110	113	0			16
							121	9									
02	2800	N	4650	-0-	1850	1850	163	1	4382	3	Y	93	93	0			16
							3	4	102	9							
*03	3031	N	1181	-0-	-1850	-0-	67	1	962	3	Y	138	132	0			22
							152	9									

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	2917	-0-	-4585	-0-	5	1	2839	3	Y	66	66	1			40
							73	9									
11	7260	X	5843	-0-	-1417	-0-	12	1	5652	3	Y	163	164	1			39
							179	9									
12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	421	1	7471	3	Y	286	247	1			78
							315	9									
01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	336	1	5648	3	Y	169	193	1			54
							186	9									
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	338	1	5712	3	Y	172	181	1			45
							189	9									
03	7316	X	7101	-0-	-215	-0-	385	1	6460	3	Y	233	229	1			49
							256	9									

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
10	6851	X	5760	-0-	-1091	-0-	6	1	5608	3	Y	132	131	1			17
							1	4	145	9							
11	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	22	1	6525	3	Y	202	200	1			19
							80	4	222	9							
12	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	367	1	6662	3	Y	211	185	1			45
							4	4	232	9							
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	375	1	6726	3	Y	233	238	1			40
							1	4	256	9							
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	382	1	6215	3	Y	200	215	1			25
							1	4	220	9							
*03	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	408	1	7114	3	Y	228	233	1			20
							1	4	251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	61	1	9975	3	Y	726	741	0			30
							799	9									
11	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	58	1	9998	3	Y	792	792	0			30
							871	9									
12	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	34	1	9103	3	Y	545	562	0			13
							600	9									
01	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	23	1	9155	3	Y	364	362	0			15
							400	9									
02	7784	X	7712	-0-	-72	-0-	20	1	7354	3	Y	307	308	0			14
							338	9									
*03	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	37	1	8228	3	Y	322	325	0			11
							354	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	3554	-0-	-3576	-0-	20	1	3252	3	Y	256	249	0			12
							282	9									
11	6900	X	3670	-0-	-3230	-0-	19	1	3336	3	Y	286	285	0			13
							315	9									
12	5402	X	4036	-0-	-1366	-0-	14	1	3661	3	Y	328	331	0			10
							361	9									
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	9	1	3557	3	Y	276	272	0			14
							304	9									
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	11	1	4126	3	Y	38	48	0			4
							42	9									
*03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	17	1	3869	3	Y	34	35	0			3
							37	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	44	1	7317	3	Y	546	542	0			25
							601	9									
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	40	1	6973	3	Y	567	567	0			25
							624	9									
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	24	1	6498	3	Y	524	533	0			16
							576	9									
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	16	1	6587	3	Y	487	479	0			24
							536	9									
02	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	16	1	6080	3	Y	394	396	0			22
							433	9									
*03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	27	1	6039	3	Y	426	429	0			19
							469	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	384	1	3399	3	Y	147	183	1			370
							162	9									
11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	705	1	6039	3	Y	238					608
							262	9									
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	766	1	5424	3	Y	227	185	1			650
							250	9									
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	558	1	6554	3	Y	251	361	1			540
							276	9									
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	441	1	5623	3	Y	496	370	1			666
							546	9									
03	7254	X	5244	-0-	-2010	-0-	435	1	4614	3	Y	177	179	1			664
							195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	18	-0-	-4167	-0-	1	1	15	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	25	1	2578	3	Y	490	381	0	71	1	38
							539	9									
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	16	1	595	3	Y	92	115	0			15
							101	9									
02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	Y	255	253	0			17
							281	9									
*03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	290	1	3548	3	Y	803	725	0	33	1	62
							883	9									

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
10	9207	X	52	-0-	-9155	-0-	46	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
11	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-					-0-
12	6159	X	216	-0-	-5943	-0-	1	1	189	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	129	3	15	9	Y	14	14	0			1
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	51	1	1318	3	Y	-0-					-0-
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	92	1	1124	3	Y	92	81	0	4	1	7
							101	9									

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
10	217	X	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	96	1	2075	3	Y	222	198	1			24
							244	9									
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	6	1	584	3	Y	98	94	0	17	1	11
							108	9									
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	40	1	1464	3	Y	205	190	0			26
							226	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
03	713	N	52	-0-	-661	-0-	2	1	31	3	Y	17	15	0			2
							19	9									

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
10	6913	X	1172	-0-	-5741	-0-	7	1	1052	3	Y	103	101	0			4
							113	9									
11	6690	X	30	-0-	-6660	-0-	27	3	3	9	Y	3	7	0			-0-
12	4929	X	1343	-0-	-3586	-0-	5	1	1192	3	Y	133	130	0			3
							146	9									
01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	Y	106	104	0			5
							117	9									
02	1064	X	1000	-0-	-64	-0-	3	1	918	3	Y	72	73	0			4
							79	9									
03	1333	X	1253	-0-	-80	-0-	5	1	1131	3	Y	106	105	0			5
							117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	589	X	6	-0-	-583	-0-	6	3			Y	-0-	1	0			-0-
11	570	X	241	-0-	-329	-0-	1	1	223	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
12	710	X	710	-0-	-0-	-0-	2	1	656	3	Y	47	46	0			1
							52	9									
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	1	1	564	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	3	1	704	3	Y	42	41	0			1
							46	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	165	1	5227	3	Y	652	648	0			26
							717	9									
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	72	1	4954	3	Y	632	635	0			23
							695	9									
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	126	1	4821	3	Y	607	586	0			44
							668	9									
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	66	1	4526	3	Y	600	620	0			24
							660	9									
02	5516	X	5349	-0-	-167	-0-	85	1	4642	3	Y	565	556	0			33
							622	9									
*03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	156	1	6047	3	Y	712	706	0			39
							783	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

10	9455	X	7081	-0-	-2374	-0-	200	1	6343	3	Y	489	492	0			22
							538	9									
11	8850	X	6472	-0-	-2378	-0-	85	1	5899	3	Y	444	447	0			19
							488	9									
12	7982	X	6533	-0-	-1449	-0-	154	1	5873	3	Y	460	443	0			36
							506	9									
01	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	88	1	6039	3	Y	422	438	0			20
							464	9									
02	5908	X	5860	-0-	-48	-0-	97	1	5293	3	Y	427	420	0			27
							470	9									
*03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	162	1	6288	3	Y	994	964	0			57
							1093	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

10	8060	X	5362	-0-	-2698	-0-	152	1	4826	3	Y	349	349	0			15
							384	9									
11	7260	X	5542	-0-	-1718	-0-	73	1	5081	3	Y	353	354	0			14
							388	9									
12	6448	X	5438	-0-	-1010	-0-	129	1	4945	3	Y	331	320	0			25
							364	9									
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	63	1	4309	3	Y	313	324	0			14
							344	9									
02	5516	X	5217	-0-	-299	-0-	86	1	4709	3	Y	384	374	0			24
							422	9									
*03	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	155	1	5995	3	Y	457	453	0			28
							503	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	3782	X	2768	-0-	-1014	-0-	5	1	2568	3	Y	177	180	0			2
							195	9									
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	6	1	3535	3	Y	285	281	0			6
							314	9									
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	19	1	4675	3	Y	419	419	0			6
							461	9									
01	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	20	1	4795	3	Y	417	416	0			7
							459	9									
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	18	1	4514	3	Y	381	315	0	58	1	15
							419	9									
03	5146	X	4887	-0-	-259	-0-	26	1	4462	3	Y	363	369	0			9
							399	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	5023	-0-	-30	-0-	9	1	4604	3	Y	373	375	0			2
							410	9									
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	8	1	4777	3	Y	464	459	0			7
							510	9									
12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	19	1	4757	3	Y	470	471	0			6
							517	9									
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	21	1	4973	3	Y	466	464	0			8
							513	9									
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	19	1	4644	3	Y	347	287	0	53	1	15
							382	9									
*03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	27	1	4666	3	Y	409	413	0			11
							450	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	8190	-0-	-211	-0-	14	1	7486	3	Y	627	632	0			7
							690	9									
11	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	12	1	7331	3	Y	727	719	0			15
							800	9									
12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	30	1	7460	3	Y	819	821	0			13
							901	9									
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	27	1	6283	3	Y	661	661	0			13
							727	9									
02	6748	X	6485	-0-	-263	-0-	24	1	5842	3	Y	563	466	0	86	1	24
							619	9									
*03	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	44	1	7440	3	Y	703	708	0			19
							773	9									

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
10	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	182	1	2106	3	Y	768	746	0			84
							845	9									
11	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	40	1	2027	3	Y	722	751	0			55
							794	9									
12	3317	X	2452	-0-	-865	-0-	94	1	1706	3	Y	593	602	0			46
							652	9									
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	45	1	1583	3	Y	612	613	0			45
							673	9									
02	3052	X	2943	-0-	-109	-0-	56	1	2149	3	Y	671	652	0			64
							738	9									
*03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	102	1	2303	3	Y	832	823	0			73
							915	9									

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
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	299	1	3469	3	Y	718	693	0			73
							790	9									
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	68	1	3486	3	Y	690	715	0			48
							759	9									
12	4136	X	3401	-0-	-735	-0-	149	1	2693	3	Y	508	522	0			34
							559	9									
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	85	1	2961	3	Y	612	609	0			37
							673	9									
02	3696	X	3158	-0-	-538	-0-	66	1	2503	3	Y	535	527	0			45
							589	9									
03	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	125	1	2820	3	Y	532	536	0			41
							585	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	138	1	3959	3	Y	466	469	0			27
							513	9									
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	142	1	4080	3	Y	386	382	0			31
							3	4	425	9							
12	4557	X	4532	-0-	-25	-0-	147	1	3885	3	Y	454	454	0			31
							1	4	499	9							
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	127	1	3735	3	Y	439	437	0			33
							1	4	483	9							
02	4256	X	3627	-0-	-629	-0-	105	1	3213	3	Y	275	289	0			19
							6	4	303	9							
03	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	131	1	4035	3	Y	332	324	0			27
							1	4	365	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	7138	-0-	-1387	-0-	217	1	6244	3	Y	615	625	0			33
							677	9									
11	7710	X	7296	-0-	-414	-0-	224	1	6456	3	Y	555	545	0			43
							5	4	611	9							
12	7685	X	7240	-0-	-445	-0-	243	1	6427	3	Y	516	525	0			34
							2	4	568	9							
01	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	212	1	6257	3	Y	511	508	0			37
							2	4	562	9							
02	6524	X	5881	-0-	-643	-0-	169	1	5151	3	Y	501	506	0			32
							10	4	551	9							
03	7223	X	6196	-0-	-1027	-0-	179	1	5473	3	Y	494	486	0			40
							1	4	543	9							

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
10	8742	X	6250	-0-	-2492	-0-	187	1	5392	3	Y	610	618	0			35
							671	9									
11	7830	X	6268	-0-	-1562	-0-	190	1	5480	3	Y	540	532	0			43
							4	4	594	9							
12	7330	X	6243	-0-	-1087	-0-	207	1	5464	3	Y	519	526	0			36
							1	4	571	9							
01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	179	1	5275	3	Y	486	485	0			37
							1	4	535	9							
02	5488	X	5066	-0-	-422	-0-	148	1	4507	3	Y	366	378	0			25
							8	4	403	9							
03	6076	X	5404	-0-	-672	-0-	154	1	4718	3	Y	483	469	0			39
							1	4	531	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	147	1	7594	3	Y	647	659	0			53
							4	4	712	9							
11	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	52	1	6779	3	Y	708	691	0			70
							779	9									
12	7223	X	6769	-0-	-454	-0-	113	1	5846	3	Y	736	755	0			51
							810	9									
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	246	1	5608	3	Y	685	695	0			41
							754	9									
02	7644	X	6280	-0-	-1364	-0-	216	1	5315	3	Y	681	671	0			51
							749	9									
03	8463	X	6573	-0-	-1890	-0-	236	1	5552	3	Y	714	723	0			42
							785	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	4437	-0-	-2042	-0-	79	1	4092	3	Y	240	226	0			14
							2	4	264	9							
11	5940	X	5098	-0-	-842	-0-	37	1	4749	3	Y	284	275	0			23
							312	9									
12	5084	X	4638	-0-	-446	-0-	82	1	4249	3	Y	279	288	0			14
							307	9									
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	165	1	3751	3	Y	273	277	0			10
							300	9									
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	149	1	3671	3	Y	261	258	0			13
							287	9									
03	4650	X	3814	-0-	-836	-0-	142	1	3335	3	Y	306	307	0			12
							337	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	2779	-0-	-6769	-0-	49	1	2537	3	Y	174	167	0			15
							2	4	191	9							
11	7170	X	1823	-0-	-5347	-0-	13	1	1683	3	Y	115	117	0			13
							127	9									
12	6479	X	3635	-0-	-2844	-0-	63	1	3277	3	Y	268	262	0			19
							295	9									
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	171	1	3891	3	Y	331	330	0			20
							364	9									
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	140	1	3433	3	Y	307	303	0			24
							338	9									
*03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	197	1	4633	3	Y	386	385	0			25
							425	9									

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
10	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	119	1	14056	3	Y	491	480	1			268
							5	4	540	9							
11	12720	X	11078	-0-	-1642	-0-	151	1	10411	3	Y	452	521	1			199
							19	4	497	9							
12	12598	X	12191	-0-	-407	-0-	854	1	10880	3	Y	411	348	1			262
							5	4	452	9							
01	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	859	1	11098	3	Y	501	533	1			230
							40	4	551	9							
02	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	798	1	10280	3	Y	358	406	1			182
							394	9									
*03	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	830	1	10977	3	Y	360	362	1			180
							396	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	142	1	16834	3	Y	577	578	1			259
						6	4	635	9							
11	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	225	1	15487	3	Y	688	761	1			186
						28	4	757	9							
12	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	1175	1	14964	3	Y	727	603	1			310
						7	4	800	9							
01	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	1106	1	14278	3	Y	854	913	1			251
						51	4	939	9							
02	15904 X	14882	-0-	-1022	-0-	1034	1	13310	3	Y	489	579	1			161
						538	9									
03	17608 X	15406	-0-	-2202	-0-	1030	1	13613	3	Y	694	684	1			171
						763	9									

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	10304	-0-	10304	59236	83	1	9820	3	Y	362	414	1			100
						3	4	398	9							
11	14B2 EXT	16694	-0-	16694	75930	227	1	15601	3	Y	762	792	1			70
						28	4	838	9							
12	93157 X	17227	-0-	-75930	-0-	1190	1	15176	3	Y	775	641	1			204
						8	4	853	9							
01	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	1108	1	14327	3	Y	943	1000	1			147
						52	4	1037	9							
02	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	932	1	12006	3	Y	557	655	1			49
						613	9									
03	17236 X	14622	-0-	-2614	-0-	991	1	13093	3	Y	489	500	1			38
						538	9									

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16802 X	6792	-0-	-10010	-0-	56	1	6601	3	Y	121	132	1			224
						2	4	133	9							
11	16050 X	15013	-0-	-1037	-0-	208	1	14319	3	Y	418	413	1			229
						26	4	460	9							
12	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	914	1	11654	3	Y	321	272	1			278
						6	4	353	9							
01	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	710	1	9177	3	Y	308	344	1			242
						33	4	339	9							
02	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	649	1	8357	3	Y	292	318	1			216
						321	9									
03	14260 X	9909	-0-	-4351	-0-	677	1	8948	3	Y	258	261	1			213
						284	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	84	1	7984	3	Y	428	415	0			53
						471	9									
11	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	86	1	7587	3	Y	400	412	0			41
						440	9									
12	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	60	1	7681	3	Y	443	451	0			33
						487	9									
01	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	144	1	7435	3	Y	436	412	0			57
						480	9									
02	7756 X	7013	-0-	-743	-0-	70	1	6496	3	Y	404	415	0			46
						3	4	444	9							
03	8525 X	7866	-0-	-659	-0-	66	1	7328	3	Y	428	431	0			43
						1	4	471	9							

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
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	43	1	4133	3	Y	190	185	0			23
							209	9									
11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	49	1	4350	3	Y	190	194	0			19
							209	9									
12	4650	X	4537	-0-	-113	-0-	34	1	4292	3	Y	192	197	0			14
							211	9									
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	81	1	4182	3	Y	184	174	0			24
							202	9									
02	4508	X	3835	-0-	-673	-0-	39	1	3603	3	Y	174	178	0			20
							2	4	191	9							
03	4774	X	3971	-0-	-803	-0-	34	1	3753	3	Y	167	169	0			18
							184	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5072	-0-	-663	-0-	50	1	4760	3	Y	238	227	0			27
							262	9									
11	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	59	1	5212	3	Y	250	253	0			24
							275	9									
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	43	1	5452	3	Y	260	265	0			19
							286	9									
01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	108	1	5553	3	Y	259	245	0			33
							285	9									
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	49	1	4519	3	Y	222	230	0			25
							2	4	244	9							
03	5766	X	5764	-0-	-2	-0-	49	1	5451	3	Y	239	240	0			24
							1	4	263	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	157	1	440	3	Y	864	917	0			133
							2	4	950	9							
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	9	Y	1108	1136	0	18	1	87
12	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	179	1	1	3	Y	1533	1522	0	31	1	67
							5	4	1686	9							
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	148	1	27	3	Y	695	659	0			103
							765	9									
02	2268	X	2267	-0-	-1	-0-	53	1	1553	3	Y	601	581	0	114	1	9
							661	9									
03	1922	X	1664	-0-	-258	-0-	53	1	1196	3	Y	377	371	0	12	1	3
							415	9									

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
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	38	1	1310	3	Y	132	133	0			-0-
							28	4	145	9							
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	16	1	730	3	Y	105	105	0			-0-
							22	4	116	9							
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	11	1	788	3	Y	360	359	0			1
							14	4	396	9							
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	139	140	0			-0-
							3	4	153	9							
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	529	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
03	1209	N	513	-0-	-696	-0-	9	1	407	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	74	1	7101	3	Y	537	521	0			65
							591	9									
11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	75	1	6637	3	Y	524	537	0			52
							576	9									
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	53	1	6681	3	Y	495	511	0			36
							545	9									
01	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	124	1	6360	3	Y	531	499	0			68
							584	9									
02	7028	X	6332	-0-	-696	-0-	61	1	5710	3	Y	507	518	0			57
							3	4	558	9							
03	7781	X	6993	-0-	-788	-0-	57	1	6352	3	Y	530	533	0			54
							1	4	583	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 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 RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

10	2418	X	337	-0-	-2081	-0-	39	1	80	3	Y	198	215	1			226
							218	9									
11	990	X	182	-0-	-808	-0-	27	1	71	3	Y	76	120	1			182
							84	9									
12	341	X	65	-0-	-276	-0-	3	1	59	3	Y	3	104	1			81
							3	9									
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	3	59	1			25
							3	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	497	3	Y	245	195	1			75
							270	9									
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	59	123	1			11
							65	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

10	7750	X	6042	-0-	-1708	-0-	110	1	5667	3	Y	238	231	0			16
							3	4	262	9							
11	6390	X	3968	-0-	-2422	-0-	29	1	3773	3	Y	151	154	0			13
							166	9									
12	6050	X	3488	-0-	-2562	-0-	62	1	3218	3	Y	189	191	0			11
							208	9									
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	163	1	3708	3	Y	172	175	0			8
							189	9									
02	4620	X	4032	-0-	-588	-0-	150	1	3694	3	Y	171	168	0			11
							188	9									
03	5115	X	3596	-0-	-1519	-0-	138	1	3242	3	Y	196	197	0			10
							216	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	2616	-0-	-6498	-0-	45	1	2327	3	Y	221	211	0			15
							1	4	243	9							
11	7590	X	5197	-0-	-2393	-0-	36	1	4674	3	Y	443	417	0			41
							487	9									
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	100	1	5183	3	Y	529	535	0			35
							582	9									
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	201	1	4591	3	Y	477	485	0			27
							525	9									
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	170	1	4178	3	Y	427	423	0			31
							470	9									
*03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	189	1	4461	3	Y	455	460	0			26
							501	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3423	-0-	-1103	-0-	61	1	3156	3	Y	185	198	0			16
							2	4	204	9							
11	4380	X	2142	-0-	-2238	-0-	16	1	2005	3	Y	110	114	0			12
							121	9									
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	70	1	3631	3	Y	169	169	0			12
							186	9									
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	167	1	3807	3	Y	303	297	0			18
							333	9									
02	5068	X	3878	-0-	-1190	-0-	138	1	3399	3	Y	310	304	0			24
							341	9									
*03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	163	1	3851	3	Y	361	362	0			23
							397	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3348	-0-	-1457	-0-	61	1	3178	3	Y	97	101	0			10
							2	4	107	9							
11	4650	X	3886	-0-	-764	-0-	29	1	3732	3	Y	114	111	0			13
							125	9									
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	77	1	3996	3	Y	119	122	0			10
							131	9									
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	189	1	4296	3	Y	168	166	0			12
							185	9									
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	175	1	4304	3	Y	174	170	0			16
							191	9									
*03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	164	1	3864	3	Y	188	190	0			14
							207	9									

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
10	11811	X	9632	-0-	-2179	-0-	167	1	8661	3	Y	726	732	0			62
							5	4	799	9							
11	10440	X	8235	-0-	-2205	-0-	58	1	7488	3	Y	626	622	0			66
							689	9									
12	8525	X	8386	-0-	-139	-0-	144	1	7464	3	Y	707	721	0			52
							778	9									
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	310	1	7065	3	Y	655	665	0			42
							721	9									
02	7700	X	7398	-0-	-302	-0-	262	1	6457	3	Y	617	609	0			50
							679	9									
03	8525	X	7861	-0-	-664	-0-	292	1	6869	3	Y	636	645	0			41
							700	9									

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
10	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	8	1	3350	3	Y	108	114	0			14
							119	9									
11	3780	X	3157	-0-	-623	-0-	10	1	3036	3	Y	101	104	0			11
							111	9									
12	3806	X	3212	-0-	-594	-0-	16	1	3073	3	Y	112	105	0			18
							123	9									
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	5	1	3010	3	Y	103	109	0			12
							113	9									
02	3388	X	2442	-0-	-946	-0-	4	1	2315	3	Y	112	102	0			22
							123	9									
03	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	4	1	3230	3	Y	141	145	0			18
							155	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

10	3813	X	3553	-0-	-260	-0-	8	1	3444	3	Y	92	97	0			14
							101	9									
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	14	1	4219	3	Y	122	121	0			15
							134	9									
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	24	1	4469	3	Y	180	166	0			29
							198	9									
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	7	1	4348	3	Y	171	180	0			20
							188	9									
02	3556	X	3365	-0-	-191	-0-	5	1	3249	3	Y	101	100	0			21
							111	9									
*03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	5	1	4246	3	Y	105	112	0			14
							116	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

10	961	X	667	-0-	-294	-0-	2	1	637	3	Y	25	28	0			3
							28	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	20	22	0			1
							22	9									
12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	51	45	0			7
							56	9									
01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	3	1	1785	3	Y	71	72	0			6
							78	9									
02	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	2	1	1424	3	Y	21	24	0			3
							23	9									
*03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	2	1	1729	3	Y	51	50	0			4
							56	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

10	27773	X	9202	-0-	-18571	-0-	817	1	7905	3	Y	436	497	1			87
							480	9									
11	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	416	1	8269	3	Y	626	578	1			135
							689	9									
12	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	332	1	9678	3	Y	723	576	1			282
							1	4	795	9							
01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	263	1	6698	3	Y	232	415	1			99
							255	9									
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	177	1	2035	3	Y	413	431	1			81
							454	9									
*03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	740	1	6965	3	Y	382	422	1			41
							3	4	420	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	221	1	2143	3	Y	287	313	1			52
							316	9									
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	111	1	2199	3	Y	410	377	1			85
							451	9									
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	78	1	2257	3	Y	410	335	1			160
							451	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	378	1	4346	3	Y	688	581	1			107
							757	9									
*03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	309	1	2901	3	Y	502	557	1			52
							1	4	552	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	136	1			-0-
11	3330	X	342	-0-	-2988	-0-	22	1	243	3	Y	69	56	1			13
							1	4	76	9							
12	3221	X	-0-	-0-	-3221	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	231	1	1316	3	Y	332	305	1			27
							1	4	365	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	353	1	2914	3	Y	316	357	1			83
							8	4	348	9							
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	93	1	1020	3	Y	223	244	1			62
							3	4	245	9							
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	225	1	2086	3	Y	440	403	1			99
							3	4	484	9							
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	253	1	1455	3	Y	798	665	1			232
							6	4	878	9							
02	2212	X	2203	-0-	-9	-0-	218	1	1519	3	Y	422	509	1			145
							2	4	464	9							
*03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	459	1	2617	3	Y	627	707	1			65
							3	4	690	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

10	2584	N	1504	-0-	-1080	-0-	162	1	1337	3	Y	1	2	1			1
							4	4	1	9							
11	3000	N	3228	-0-	228	228	268	1	2951	3	Y	-0-	1	1			-0-
							9	4									
12	679	N	451	-0-	-228	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	538	1	3102	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	185	1	1293	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	384	1	2186	3	Y	1127	1034	1			93
							2	4	1240	9							

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
10	7130	X	1019	-0-	-6111	-0-	2	1	967	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
11	6900	X	4734	-0-	-2166	-0-	7	1	4462	3	Y	241	237	0			5
							265	9									
12	6103	X	4608	-0-	-1495	-0-	17	1	4319	3	Y	247	249	0			3
							272	9									
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	19	1	4540	3	Y	248	248	0			3
							273	9									
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	21	1	5072	3	Y	154	128	0	23	1	6
							169	9									
*03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	27	1	4642	3	Y	219	220	0			5
							241	9									

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

10	10819	X	10018	-0-	-801	-0-	17	1	9254	3	Y	679	680	0			6
							747	9									
11	10470	X	8641	-0-	-1829	-0-	13	1	7929	3	Y	635	630	0			11
							699	9									
12	9099	X	8111	-0-	-988	-0-	30	1	7354	3	Y	661	662	0			10
							727	9									
01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	33	1	7794	3	Y	705	703	0			12
							776	9									
02	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	35	1	8651	3	Y	658	543	0	100	1	27
							724	9									
*03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	46	1	7900	3	Y	767	774	0			20
							844	9									

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

10	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	92	1	10951	3	Y	402	423	1			145
							4	4	442	9							
11	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	246	1	16917	3	Y	696	733	1			108
							31	4	766	9							
12	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	1430	1	18230	3	Y	553	469	1			192
							9	4	608	9							
01	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	964	1	12461	3	Y	412	489	1			115
							45	4	453	9							
02	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	926	1	11926	3	Y	253	302	1			66
							278	9									
03	15748	X	14130	-0-	-1618	-0-	962	1	12713	3	Y	414	405	1			75
							455	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	165	64	0	46	1	165
11	2430	X	150	-0-	-2280	-0-	121	3	29	9	Y	26	42	1			149
12	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	89	1	1612	3	Y	646	759	0			36
							1	4	711	9							
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	91	1	2462	3	Y	454	487	0			3
							4	4	499	9							
02	2800	N	3829	-0-	1029	1029	64	1	3358	3	Y	364	361	0	5	1	1
							7	4	400	9							
*03	3100	N	4535	-0-	1435	2464	208	1	3644	3	Y	614	602	0	7	1	6
							8	4	675	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	83	1	13841	3	Y	1610	1563	0			68
							1	4	1771	9							
11	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	70	1	12172	3	Y	1541	1546	0			63
							1	4	1695	9							
12	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	46	1	12279	3	Y	1363	1388	0			38
							1499	9									
01	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	31	1	12295	3	Y	1306	1283	0			61
							1437	9									
02	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	25	1	9399	3	Y	1227	1221	0			67
							1350	9									
*03	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	51	1	11586	3	Y	1306	1317	0			56
							1437	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
11	4500	X	123	-0-	-4377	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	164	1	2971	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	105	1	2827	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	4032	X	3507	-0-	-525	-0-	65	1	3435	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	176	1	3081	3	Y	283	276	0	3	1	4
							7	4	311	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	173	1	3139	3	Y	1526	1456	0			70
							1	4	1679	9							
01	T. A.		4986	-0-	4986	4986	144	1	3880	3	Y	869	931	0			8
							6	4	956	9							
02	T. A.		6307	-0-	6307	11293	101	1	5326	3	Y	790	782	0	10	1	6
							11	4	869	9							
03	T. A.		5814	-0-	5814	17107	259	1	4554	3	Y	900	885	0	11	1	10
							11	4	990	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16709 X	10022	-0-	-6687	-0-	83	1	9846	3	Y	81	86	1			126
						4	4	89	9							
11	15000 X	3747	-0-	-11253	-0-	53	1	3644	3	Y	39	55	1			110
						7	4	43	9							
12	15500 X	1618	-0-	-13882	-0-	116	1	1477	3	Y	22	21	1			111
						1	4	24	9							
01	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	983	1	12709	3	Y	344	306	1			149
						46	4	378	9							
02	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	678	1	8725	3	Y	272	295	1			126
						299	9									
*03	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	914	1	12081	3	Y	456	443	1			139
						502	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555 X	12211	-0-	-344	-0-	51	1	11840	3	Y	291	288	1			14
						320	9									
11	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	95	1	12928	3	Y	360	340	1			34
						38	4	396	9							
12	13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	775	1	12012	3	Y	481	489	1			26
						14	4	529	9							
01	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	695	1	11094	3	Y	456	460	1			22
						502	9									
02	10920 X	10832	-0-	-88	-0-	647	1	9746	3	Y	399	403	1			18
						439	9									
03	12090 X	11084	-0-	-1006	-0-	639	1	9988	3	Y	415	415	1			18
						457	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	14016	-0-	14016	40336	58	1	13230	3	Y	662	649	1			34
						728	9									
11	T. A.	11870	-0-	11870	52206	81	1	11027	3	Y	663	634	1			63
						33	4	729	9							
12	64762 X	12556	-0-	-52206	-0-	718	1	11125	3	Y	636	664	1			35
						13	4	700	9							
01	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	699	1	11149	3	Y	563	570	1			28
						619	9									
02	12656 X	10888	-0-	-1768	-0-	641	1	9662	3	Y	532	536	1			24
						585	9									
03	14012 X	11971	-0-	-2041	-0-	683	1	10684	3	Y	549	551	1			22
						604	9									

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
10	806 X	770	-0-	-36	-0-	138	1	386	3	Y	223	196	0			32
						1	4	245	9							
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	475	1	2	3	Y	2459	2274	0	35	1	182
						5	4	2705	9							
12	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	419	1	2	3	Y	1169	1265	0	26	1	60
						12	4	1286	9							
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	535	1	99	3	Y	654	613	0			101
						719	9									
02	2800 N	7454	-0-	4654	4654	217	1	6333	3	Y	822	757	0	150	1	16
						904	9									
*03	16759 X	12105	-0-	-4654	-0-	434	1	9838	3	Y	1666	1611	0	52	1	19
						1833	9									

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
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	Y	37	55	0			8
							41	9									
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	166	1	1	3	Y	1039	957	0	15	1	75
							2	4	1143	9							
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	111	1	1	3	Y	1220	1216	0	25	1	54
							3	4	1342	9							
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	58	1	11	3	Y	273	282	0			45
							300	9									
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	3	Y	23	56	0	10	1	2
							25	9									
*03	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	76	1	1731	3	Y	15	16	0	1	1	-0-
							17	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	313	1	3698	3	Y	1632	1654	0			54
							1795	9									
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	173	1	2997	3	Y	1606	1622	0			38
							6	4	1767	9							
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	124	1	3449	3	Y	1534	1536	0	9	1	27
							11	4	1687	9							
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	256	1	2846	3	Y	1308	1288	0			47
							23	4	1439	9							
02	2548	X	2269	-0-	-279	-0-	132	1	1434	3	Y	635	667	0	5	1	10
							4	4	699	9							
*03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	249	1	2580	3	Y	1145	1130	0			25
							6	4	1260	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	630	182	0	131	1	470
11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	517	3	152	9	Y	138	132	1			476
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	87	1	1560	3	Y	781	1198	0			59
							859	9									
01	3100	N	6318	-0-	3218	3218	185	1	4974	3	Y	1046	1095	0			10
							8	4	1151	9							
02	2800	N	5708	-0-	2908	6126	101	1	5299	3	Y	270	274	0	4	1	2
							11	4	297	9							
*03	3100	N	3460	-0-	360	6486	169	1	2961	3	Y	294	290	0	3	1	3
							7	4	323	9							

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		529	-0-	529	529	17	1	467	3	Y	40	40	0			-0-
							1	4	44	9							
02	T. A.		4106	-0-	4106	4635	70	1	3720	3	Y	280	274	0	4	1	2
							8	4	308	9							
03	T. A.		3408	-0-	3408	8043	168	1	2954	3	Y	254	251	0	3	1	2
							7	4	279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
11	4350	X	21	-0-	-4329	-0-	13	3	8	9	Y	7	1	1			6
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	111	1	2023	3	Y	2047	1958	0			95
							1	4	2252	9							
01	T. A.		2569	-0-	2569	2569	61	1	1656	3	Y	772	859	0			8
							3	4	849	9							
02	T. A.		5082	-0-	5082	7651	84	1	4391	3	Y	544	540	0	6	1	6
							9	4	598	9							
03	T. A.		4356	-0-	4356	12007	215	1	3767	3	Y	332	328	0	4	1	6
							9	4	365	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

10	7750	X	5607	-0-	-2143	-0-	31	1	5148	3	Y	389	404	0			17
							428	9									
11	7200	X	6801	-0-	-399	-0-	36	1	6203	3	Y	511	508	0			20
							562	9									
12	8233	X	7036	-0-	-1197	-0-	24	1	6455	3	Y	506	513	0			13
							557	9									
01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	17	1	6893	3	Y	574	562	0			25
							631	9									
02	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	15	1	5598	3	Y	522	521	0			26
							574	9									
*03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	33	1	7398	3	Y	545	551	0			20
							600	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

10	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	65	1	10667	3	Y	295	302	0			12
							325	9									
11	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	61	1	10562	3	Y	318	318	0			12
							350	9									
12	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	39	1	10309	3	Y	324	328	0			8
							356	9									
01	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	24	1	9784	3	Y	456	444	0			20
							502	9									
02	11452	X	8279	-0-	-3173	-0-	20	1	7684	3	Y	523	516	0			27
							575	9									
03	11346	X	9991	-0-	-1355	-0-	42	1	9352	3	Y	543	548	0			22
							597	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	29	1	4718	3	Y	180	183	0			9
							198	9									
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	27	1	4590	3	Y	191	191	0			9
							210	9									
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	17	1	4460	3	Y	229	230	0			8
							252	9									
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	11	1	4261	3	Y	252	247	0			13
							277	9									
02	4088	X	3724	-0-	-364	-0-	9	1	3439	3	Y	251	249	0			15
							276	9									
*03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	21	1	4788	3	Y	270	272	0			13
							297	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	54	1	8926	3	Y	545	556	0			25
							600	9									
11	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	53	1	9064	3	Y	602	602	0			25
							662	9									
12	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	34	1	9047	3	Y	628	635	0			18
							691	9									
01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	22	1	8886	3	Y	945	919	0			44
							1040	9									
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	18	1	6656	3	Y	681	687	0			38
							749	9									
*03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	35	1	7987	3	Y	769	774	0			33
							846	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6233	-0-	-835	-0-	36	1	5984	3	Y	194	197	0			8
							213	9									
11	6840	X	6048	-0-	-792	-0-	34	1	5788	3	Y	205	204	0			9
							226	9									
12	6248	X	6165	-0-	-83	-0-	22	1	5839	3	Y	276	277	0			8
							304	9									
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	15	1	6045	3	Y	355	346	0			17
							391	9									
02	5236	X	4970	-0-	-266	-0-	12	1	4620	3	Y	307	306	0			18
							338	9									
*03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	27	1	5989	3	Y	343	346	0			15
							377	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	2682	-0-	-9966	-0-	11	1	2584	3	Y	79	82	1			5
							87	9									
11	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	124	1	16862	3	Y	803	733	1			75
							50	4	883	9							
12	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	983	1	15236	3	Y	910	934	1			51
							18	4	1001	9							
01	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	881	1	14059	3	Y	649	667	1			33
							714	9									
02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	794	1	11962	3	Y	552	559	1			26
							607	9									
03	18507	X	14472	-0-	-4035	-0-	829	1	12963	3	Y	618	618	1			26
							680	9									

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
10	10788	X	8850	-0-	-1938	-0-	252	1	7254	3	Y	1222	1252	0			66
							1344	9									
11	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	308	1	8889	3	Y	1300	1267	0			99
							7	4	1430	9							
12	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	325	1	8583	3	Y	1153	1174	0			78
							2	4	1268	9							
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	302	1	8908	3	Y	1225	1212	0			91
							2	4	1348	9							
02	8848	X	7967	-0-	-881	-0-	214	1	6520	3	Y	1110	1128	0			73
							12	4	1221	9							
03	9796	X	8768	-0-	-1028	-0-	234	1	7204	3	Y	1207	1182	0			98
							2	4	1328	9							

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
10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	271	1	7819	3	Y	1243	1248	0			67
							1	4	1367	9							
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	242	1	6990	3	Y	972	963	0			76
							6	4	1069	9							
12	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	296	1	7816	3	Y	1065	1070	0			71
							2	4	1172	9							
01	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	255	1	7512	3	Y	986	985	0			72
							2	4	1085	9							
02	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	231	1	7034	3	Y	908	922	0			58
							13	4	999	9							
*03	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	249	1	7661	3	Y	899	885	0			72
							2	4	989	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	227	1	6517	3	Y	956	971	0			56
							1052	9									
11	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	223	1	6442	3	Y	840	827	0			69
							5	4	924	9							
12	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	234	1	6190	3	Y	847	856	0			60
							2	4	932	9							
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	213	1	6278	3	Y	782	781	0			61
							2	4	860	9							
02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	227	1	6918	3	Y	773	781	0			53
							13	4	850	9							
*03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	205	1	6273	3	Y	842	824	0			71
							1	4	926	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		5320	-0-	5320	39869	60	1	5001	3	Y	222	223	0			18
							15	4	244	9							
11	T. A.		7886	-0-	7886	47755	1565	1	5907	3	Y	306	312	0			12
							77	4	337	9							
12	57322	X	9567	-0-	-47755	-0-	2420	1	6561	3	Y	441	440	0			13
							101	4	485	9							
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	213	1	5613	3	Y	358	356	0			15
							14	4	394	9							
02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	276	1	5546	3	Y	407	399	0			23
							33	4	448	9							
*03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	211	1	4999	3	Y	360	373	0			10
							14	4	396	9							

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
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	44	3	Y	75	45	0			30
							83	9									
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	17	30	0			17
							19	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	188	3	Y	644	421	0			223
							708	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	150	1	272	3	Y	-0-	223	0			-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	82	1	94	3	Y	384	290	0			94
							1	4	422	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	1643	X	1268	-0-	-375	-0-	257	1	636	3	Y	341	354	0			241
							375	9									
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	407	1	968	3	Y	763	641	0			363
							47	4	839	9							
12	1379	X	1315	-0-	-64	-0-	194	1	507	3	Y	558	721	0			200
							614	9									
01	676	X	676	-0-	-0-	-0-	76	1	337	3	Y	239	288	0			151
							263	9									
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	216	1	391	3	Y	382	393	0			140
							420	9									
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	494	1	570	3	Y	343	364	0			119
							7	4	377	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	453	1	1122	3	Y	373	237	0			160
							410	9									
11	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	272	1	648	3	Y	113	174	0			99
							32	4	124	9							
12	3100	N	4376	-0-	1276	1276	1015	1	2653	3	Y	644	582	0			161
							708	9									
01	3100	N	2207	-0-	-893	383	354	1	1576	3	Y	251	270	0			142
							1	4	276	9							
02	828	N	445	-0-	-383	-0-	134	1	242	3	Y	63	151	0			54
							69	9									
03	1085	X	258	-0-	-827	-0-	113	1	131	3	Y	11	49	0			16
							2	4	12	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4260	-0-	-297	-0-	47	1	3989	3	Y	193	186	0			14
							12	4	212	9							
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	1118	1	4219	3	Y	252	257	0			9
							55	4	277	9							
12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	2221	1	6020	3	Y	384	383	0			10
							92	4	422	9							
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	170	1	4480	3	Y	272	271	0			11
							11	4	299	9							
02	3836	X	1977	-0-	-1859	-0-	84	1	1687	3	Y	178	178	0			11
							10	4	196	9							
*03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	172	1	4083	3	Y	401	401	0			11
							12	4	441	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	63	1	5292	3	Y	509	502	0			37
							16	4	560	9							
11	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	1409	1	5318	3	Y	643	658	0			22
							69	4	707	9							
12	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	2372	1	6432	3	Y	734	737	0			19
							99	4	807	9							
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	189	1	4978	3	Y	539	538	0			20
							12	4	593	9							
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	218	1	4361	3	Y	600	589	0			31
							25	4	660	9							
*03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	208	1	4940	3	Y	604	621	0			14
							14	4	664	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	43	1	3594	3	Y	148	147	0			10
							11	4	163	9							
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	983	1	3712	3	Y	189	193	0			6
							49	4	208	9							
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	1329	1	3601	3	Y	306	304	0			8
							55	4	337	9							
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	104	1	2751	3	Y	222	221	0			9
							7	4	244	9							
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	131	1	2617	3	Y	259	254	0			14
							15	4	285	9							
*03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	146	1	3459	3	Y	318	324	0			8
							10	4	350	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	8855	-0-	-2522	-0-	37	1	8596	3	Y	202	197	1			10
							222	9									
11	11010	X	9497	-0-	-1513	-0-	67	1	9149	3	Y	231	220	1			21
							27	4	254	9							
12	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	786	1	12179	3	Y	305	310	1			16
							14	4	336	9							
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	691	1	11029	3	Y	425	422	1			19
							468	9									
02	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	656	1	9883	3	Y	382	385	1			16
							420	9									
*03	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	688	1	10751	3	Y	442	441	1			17
							486	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	34	1	2899	3	Y	164	164	0			12
							9	4	180	9							
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	758	1	2862	3	Y	190	195	0			7
							37	4	209	9							
12	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1556	1	4218	3	Y	318	316	0			9
							65	4	350	9							
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	143	1	3767	3	Y	253	251	0			11
							9	4	278	9							
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	167	1	3327	3	Y	247	244	0			14
							19	4	272	9							
*03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	130	1	3081	3	Y	195	203	0			6
							9	4	215	9							

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
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	44	1	3717	3	Y	229	226	0			18
							11	4	252	9							
11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	1527	1	5764	3	Y	374	378	0			14
							75	4	411	9							
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	1927	1	5224	3	Y	181	188	0			7
							80	4	199	9							
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	83	1	2201	3	Y	72	74	0			5
							6	4	79	9							
02	3752	X	1802	-0-	-1950	-0-	82	1	1626	3	Y	77	75	0			7
							9	4	85	9							
03	8029	X	5129	-0-	-2900	-0-	190	1	4520	3	Y	369	363	0			13
							13	4	406	9							

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
10	10695	X	2195	-0-	-8500	-0-	9	1	2114	3	Y	65	67	1			2
							72	9									
11	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	95	1	13027	3	Y	442	405	1			39
							39	4	486	9							
12	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	686	1	10626	3	Y	410	429	1			20
							12	4	451	9							
01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	637	1	10156	3	Y	417	420	1			17
							459	9									
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	576	1	8678	3	Y	408	410	1			15
							449	9									
03	14105	X	10396	-0-	-3709	-0-	599	1	9367	3	Y	391	393	1			13
							430	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	164	1	2966	3	Y	475	476	0			32
							523	9									
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	100	1	5453	3	Y	927	918	0			41
							1020	9									
12	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	76	1	2576	3	Y	447	468	0			20
							492	9									
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	72	1	3452	3	Y	677	657	0			40
							745	9									
02	3556	X	2955	-0-	-601	-0-	119	1	2338	3	Y	453	470	0			23
							498	9									
03	5518	X	3549	-0-	-1969	-0-	103	1	2940	3	Y	460	423	0	44	1	16
							506	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

10	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	349	1	6333	3	Y	823	826	0			53
							905	9									
11	6300	X	5897	-0-	-403	-0-	92	1	4992	3	Y	739	760	0			32
							813	9									
12	6510	X	5995	-0-	-515	-0-	148	1	5032	3	Y	741	744	0			29
							815	9									
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	105	1	5020	3	Y	716	705	0			40
							788	9									
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	270	1	5329	3	Y	631	643	0			28
							694	9									
03	6603	X	6049	-0-	-554	-0-	179	1	5137	3	Y	666	611	0	63	1	20
							733	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

10	3255	X	2565	-0-	-690	-0-	116	1	2112	3	Y	306	329	0			20
							337	9									
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	53	1	2885	3	Y	420	423	0			17
							462	9									
12	3255	X	2636	-0-	-619	-0-	65	1	2198	3	Y	339	344	0			12
							373	9									
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	56	1	2678	3	Y	442	431	0			23
							486	9									
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	169	1	3331	3	Y	358	367	0			14
							394	9									
*03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	104	1	2992	3	Y	427	390	0	40	1	11
							470	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	191	1	3456	3	Y	509	511	0			34
						560	9									
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	53	1	2905	3	Y	451	464	0			21
						496	9									
12	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	130	1	4407	3	Y	686	678	0			29
						755	9									
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	46	1	2178	3	Y	355	362	0			22
						391	9									
02	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	207	1	4088	3	Y	414	415	0			21
						455	9									
03	4030 X	3705	-0-	-325	-0-	110	1	3160	3	Y	395	364	0	37	1	15
						435	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	75	1	1353	3	Y	271	275	0			19
						298	9									
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	20	1	1064	3	Y	252	258	0			13
						277	9									
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	43	1	1477	3	Y	426	420	0			19
						469	9									
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	22	1	1056	3	Y	298	297	0			20
						328	9									
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	74	1	1451	3	Y	451	448	0			23
						496	9									
03	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	41	1	1171	3	Y	275	260	0	27	1	11
						303	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

10	T. A.	2865	-0-	2865	10909	115	1	2089	3	Y	601	603	0			41
						661	9									
11	T. A.	3019	-0-	3019	13928	47	1	2562	3	Y	373	396	0			18
						410	9									
12	16216 X	2288	-0-	-13928	-0-	54	1	1830	3	Y	367	369	0			16
						404	9									
01	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	52	1	2453	3	Y	607	587	0			36
						668	9									
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	90	1	1783	3	Y	445	458	0			23
						490	9									
*03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	90	1	2579	3	Y	538	491	0	50	1	20
						592	9									

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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1349	-0-	-914	-0-	57	1	1116	3	Y	160	162	0			3
						176	9									
11	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	298	1	5705	3	Y	911	899	0			15
						10	4	1002	9							
12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	175	1	3127	3	Y	563	569	0			9
						29	4	619	9							
01	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	209	1	3711	3	Y	563	555	0			17
						36	4	619	9							
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	286	1	3570	3	Y	758	753	0			22
						127	4	834	9							
03	3038 X	1474	-0-	-1564	-0-	78	1	838	3	Y	506	518	0			10
						1	4	557	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867 X	4138	-0-	-729	-0-	163	1	3217	3	Y	688	679	0			19
						1	4	757	9							
11	4710 X	2392	-0-	-2318	-0-	95	1	1818	3	Y	433	443	0			9
						3	4	476	9							
12	4287 X	2335	-0-	-1952	-0-	96	1	1717	3	Y	460	460	0			9
						16	4	506	9							
01	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	62	1	1107	3	Y	250	251	0			8
						11	4	275	9							
02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	268	1	3345	3	Y	1151	1125	0			34
						119	4	1266	9							
03	3968 X	3673	-0-	-295	-0-	233	1	2491	3	Y	861	877	0			18
						2	4	947	9							

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
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	3450 X	78	-0-	-3372	-0-	3	1	55	3	Y	18	18	0			-0-
						20	9									
12	2401 X	-0-	-0-	-2401	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	Y	35	34	0			1
						23	4	39	9							
*03	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	144	1	1536	3	Y	537	527	0			11
						1	4	591	9							

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

10	T. A.	1986	-0-	1986	11947	169	1	1787	3	N	27	183	1			122
						30	9									
11	T. A.	287	-0-	287	12234	20	1	217	3	N	45					167
						50	9									
12	13770 X	1536	-0-	-12234	-0-	142	1	1304	3	N	82					249
						90	9									
01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	409	1	5444	3	N	105	186	1			168
						116	9									
02	2268 X	1462	-0-	-806	-0-	91	1	1326	3	N	41					209
						45	9									
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	113	153	1			169

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

10	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	1160	1	2633	3	Y	186	204	1			158
						394	4	205	9							
11	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	878	1	5107	3	Y	187					345
						142	4	206	9							
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	951	1	2233	3	Y	105	224	1			226
						3	4	116	9							
01	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	319	1	4016	3	Y	138	118	1			246
						60	4	152	9							
02	5068 X	3490	-0-	-1578	-0-	357	1	2499	3	Y	188	242	1			192
						427	4	207	9							
03	5952 X	4674	-0-	-1278	-0-	1126	1	2791	3	Y	146	196	1			142
						596	4	161	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

10	6324 X	1548	-0-	-4776	-0-	125	1	1323	3	N	91	163	1			208
						100	9									
11	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	604	1	6616	3	N	270					478
						297	9									
12	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	662	1	6077	3	N	279	539	1			218
						307	9									
01	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	443	1	5891	3	N	338	366	1			190
						372	9									
02	4060 X	153	-0-	-3907	-0-	10	1	143	3	N	-0-					190
*03	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	637	1	8072	3	N	358	336	1			212
						394	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	1829	X	1621	-0-	-208	-0-	191	1	1100	3	Y	300	275	1			75
							330	9									
11	1950	X	1247	-0-	-703	-0-	115	1	963	3	Y	154	198	1			31
							169	9									
12	2542	X	1106	-0-	-1436	-0-	186	1	734	3	Y	169	148	1			52
							186	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	109	1	684	3	Y	255	274	1			33
							281	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	418	3	Y	277	275	1			35
							13	4	305	9							
03	1116	N	830	-0-	-286	-0-	25	1	494	3	Y	283	288	1			30
							311	9									

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
10	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	124	1	11893	3	Y	1279	1279	0	21	1	82
							1407	9									
11	11160	X	10825	-0-	-335	-0-	97	1	9611	3	Y	1015	1032	0			65
							1117	9									
12	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	89	1	10217	3	Y	985	991	0			59
							1084	9									
01	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	83	1	11075	3	Y	1140	1124	0			75
							1254	9									
02	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	72	1	9848	3	Y	1007	1006	0			76
							1108	9									
*03	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	90	1	11045	3	Y	1081	1080	0			77
							1189	9									

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
10	T. A.		8232	-0-	8232	32114	80	1	7669	3	Y	439	444	0	7	1	29
							483	9									
11	T. A.		6873	-0-	6873	38987	65	1	6416	3	Y	356	362	0			23
							392	9									
12	46045	X	7058	-0-	-38987	-0-	57	1	6542	3	Y	417	415	0			25
							459	9									
01	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	54	1	7189	3	Y	582	569	0			38
							640	9									
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	48	1	6561	3	Y	472	474	0			36
							519	9									
*03	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	64	1	7871	3	Y	495	496	0			35
							545	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		16499	-0-	16499	65505	159	1	15234	3	Y	1005	1009	0	16	1	66
							1106	9									
11	T. A.		12949	-0-	12949	78454	121	1	12039	3	Y	717	736	0			47
							789	9									
12	91204	X	12750	-0-	-78454	-0-	103	1	11853	3	Y	722	726	0			43
							794	9									
01	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	96	1	12843	3	Y	773	765	0			51
							850	9									
02	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	95	1	13080	3	Y	877	863	0			65
							965	9									
*03	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	117	1	14444	3	Y	947	945	0			67
							1042	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

10	T. A.	9715	-0-	9715	40028	96 472	1 9	9147	3	Y	429	432	0	7 1		29
11	T. A.	8683	-0-	8683	48711	83 350	1 9	8250	3	Y	318	326	0			21
12	57520 X	8809	-0-	-48711	-0-	72 404	1 9	8333	3	Y	367	366	0			22
01	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	70 464	1 9	9327	3	Y	422	417	0			27
02	7840 X	7708	-0-	-132	-0-	53 435	1 9	7220	3	Y	395	393	0			29
03	8680 X	7157	-0-	-1523	-0-	54 415	1 9	6688	3	Y	377	380	0			26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

10	T. A.	10327	-0-	10327	40232	99 756	1 9	9472	3	Y	687	693	0	11 1		48
11	T. A.	8525	-0-	8525	48757	80 537	1 9	7908	3	Y	488	501	0			35
12	57019 X	8262	-0-	-48757	-0-	66 580	1 9	7616	3	Y	527	527	0			35
01	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	63 858	1 9	8403	3	Y	780	761	0			54
02	8176 X	8074	-0-	-102	-0-	54 641	1 9	7379	3	Y	583	590	0			47
03	9052 X	6064	-0-	-2988	-0-	45 447	1 9	5572	3	Y	406	420	0			33

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

10	899 X	773	-0-	-126	-0-	61 119	1 9	593	3	Y	108	156	1			28
11	1200 X	282	-0-	-918	-0-	10 67	1 9	205	3	Y	61	71	1			18
12	1364 X	389	-0-	-975	-0-	10 91	1 9	288	3	Y	83	68	1			33
01	3100 N	3570	-0-	470	470	119 404	1 9	3047	3	Y	367	324	1			76
02	2800 N	5584	-0-	2784	3254	407 490	1 9	4687	3	Y	445	439	1			82
*03	3100 N	6168	-0-	3068	6322	560 2	1 4	5263 343	3 9	Y	312	359	1			35

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
10	T. A.	7009	-0-	7009	26719	66	1	6323	3	Y	564	566	0	9	1	36
						620	9									
11	T. A.	5747	-0-	5747	32466	53	1	5256	3	Y	398	409	0			25
						438	9									
12	37410 X	4944	-0-	-32466	-0-	39	1	4500	3	Y	368	372	0			21
						405	9									
01	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	41	1	5489	3	Y	485	476	0			30
						534	9									
02	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	39	1	5295	3	Y	469	465	0			34
						516	9									
*03	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	48	1	5872	3	Y	538	535	0			37
						592	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	124	1	717	3	Y	64	62	1			18
						70	9									
11	3000 N	3702	-0-	702	702	318	1	2659	3	Y	659	586	1			91
						725	9									
12	2151 N	1449	-0-	-702	-0-	239	1	943	3	Y	243	247	1			87
						267	9									
01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	299	1	1882	3	Y	602	613	1			76
						662	9									
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	878	3	Y	513	523	1			66
						27	4	564	9							
*03	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	3	Y	522	534	1			54
						574	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

10	T. A.	5889	-0-	5889	21511	509	1	4923	3	Y	415	417	1			72
						457	9									
11	T. A.	4201	-0-	4201	25712	180	1	3573	3	Y	407	389	1			90
						448	9									
12	27988 X	2276	-0-	-25712	-0-	67	1	1963	3	Y	224	211	1			103
						246	9									
01	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	3	Y	98	164	1			37
						108	9									
02	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	155	1	1789	3	Y	84	103	1			18
						92	9									
*03	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	243	1	2287	3	Y	158	162	1			14
						1	4	174	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	506 X	-0-	-0-	-506	-0-					Y	-0-					-0-
01	208 X	208	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	18	15	1			3
						20	9									
02	2800 N	2844	-0-	44	44	218	1	2507	3	Y	108	94	1			17
						119	9									
*03	160 N	116	-0-	-44	-0-	9	1	85	3	Y	20	35	1			2
						22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	69	1	2046	3	Y	-0-					-0-
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	55	1	1168	3	Y	-0-					-0-
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	83	1	848	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	80	1	585	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2201	X	278	-0-	-1923	-0-	18	1	260	3	Y	-0-					-0-

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
10	4154	X	1708	-0-	-2446	-0-	77	1	1518	3	Y	103	103	0			2
							113	9									
11	4020	X	2381	-0-	-1639	-0-	109	1	2092	3	Y	160	159	0			3
							4	4	176	9							
12	3554	X	3449	-0-	-105	-0-	166	1	2974	3	Y	255	253	0			5
							28	4	281	9							
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	199	1	3546	3	Y	256	253	0			8
							35	4	282	9							
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	382	1	4769	3	Y	279	279	0			8
							169	4	307	9							
*03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	269	1	2869	3	Y	208	212	0			4
							2	4	229	9							

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
10	T. A.		1415	-0-	1415	8377	165	1	1244	3	Y	5	29	1			5
							6	9									
11	T. A.		1383	-0-	1383	9760	36	1	1057	3	Y	264	207	1			62
							290	9									
12	12804	X	3044	-0-	-9760	-0-	101	1	2166	3	Y	706	730	1			38
							777	9									
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	282	1	2854	3	Y	667	623	1			82
							2	4	734	9							
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	291	1	2129	3	Y	494	448	1			128
							4	4	543	9							
*03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	228	1	3335	3	Y	503	577	1			54
							5	4	553	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
10	9517	X	8817	-0-	-700	-0-	236	1	7506	3	Y	977	961	0			40
							1075	9									
11	9210	X	8416	-0-	-794	-0-	105	1	7266	3	Y	950	953	0			37
							1045	9									
12	9114	X	8582	-0-	-532	-0-	193	1	7376	3	Y	921	889	0			69
							1013	9									
01	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	99	1	6739	3	Y	1309	1323	0			55
							1440	9									
02	8120	X	7756	-0-	-364	-0-	112	1	6181	3	Y	1329	1303	0			81
							1	4	1462	9							
*03	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	204	1	7894	3	Y	1009	1031	0			59
							1110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	184	1	5851	3	Y	265	263	0			12
							292	9									
11	6480	X	6203	-0-	-277	-0-	85	1	5845	3	Y	248	250	0			10
							273	9									
12	6696	X	5866	-0-	-830	-0-	143	1	5467	3	Y	233	225	0			18
							256	9									
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	71	1	4851	3	Y	200	209	0			9
							220	9									
02	5712	X	4519	-0-	-1193	-0-	78	1	4236	3	Y	186	183	0			12
							205	9									
03	6417	X	6150	-0-	-267	-0-	152	1	5885	3	Y	103	108	0			7
							113	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	7734	-0-	-1101	-0-	227	1	7201	3	Y	278	276	0			10
							306	9									
11	7710	X	6829	-0-	-881	-0-	94	1	6504	3	Y	210	213	0			7
							231	9									
12	7564	X	7265	-0-	-299	-0-	177	1	6763	3	Y	295	281	0			21
							325	9									
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	94	1	6397	3	Y	178	192	0			7
							196	9									
02	6972	X	5758	-0-	-1214	-0-	101	1	5499	3	Y	144	143	0			8
							158	9									
*03	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	198	1	7646	3	Y	222	218	0			12
							244	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	3703	-0-	-2838	-0-	107	1	3389	3	Y	188	184	0			6
							207	9									
11	6060	X	3984	-0-	-2076	-0-	54	1	3706	3	Y	204	204	0			6
							224	9									
12	5952	X	1730	-0-	-4222	-0-	42	1	1588	3	Y	91	92	0			5
							100	9									
01	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	17	1	1194	3	Y	85	89	0			1
							94	9									
02	3332	X	467	-0-	-2865	-0-	8	1	422	3	Y	34	35	0			-0-
							37	9									
03	4123	X	188	-0-	-3935	-0-	5	1	181	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	96	1	3057	3	Y	305	294	0			11
							336	9									
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	46	1	3185	3	Y	271	273	0			9
							298	9									
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	93	1	3555	3	Y	299	287	0			21
							329	9									
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	57	1	3871	3	Y	404	409	0			16
							444	9									
02	2996	X	2518	-0-	-478	-0-	39	1	2118	3	Y	328	325	0			19
							361	9									
03	3317	X	2838	-0-	-479	-0-	68	1	2619	3	Y	137	149	0			7
							151	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	5792	-0-	5792	20574	170	1	5388	3	Y	213	214	0			12
						234	9									
11	T. A.	3894	-0-	3894	24468	54	1	3708	3	Y	120	124	0			8
						132	9									
12	29531 X	5063	-0-	-24468	-0-	122	1	4680	3	Y	237	225	0			20
						261	9									
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	61	1	4158	3	Y	43	58	0			5
						47	9									
02	4816 X	3534	-0-	-1282	-0-	63	1	3448	3	Y	21	22	0			4
						23	9									
*03	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	150	1	5818	3	Y	138	131	0			11
						152	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	116	1	876	3	Y	3	17	1			4
						3	9									
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	29	1	845	3	Y	5	7	1			2
						6	9									
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	66	1	484	3	Y	1	3	1			-0-
						1	4	1	9							
03	496 N	244	-0-	-252	-0-	15	1	219	3	Y	9	8	1			1
						10	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	149	1	2952	3	Y	1066	1042	0			28
						1	4	1173	9							
11	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	159	1	3027	3	Y	1217	1222	0			23
						5	4	1339	9							
12	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	130	1	2336	3	Y	1059	1061	0			21
						22	4	1165	9							
01	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	474	1	8405	3	Y	3210	3127	0			104
						82	4	3531	9							
02	3220 X	1038	-0-	-2182	-0-	53	1	665	3	Y	269	361	0			12
						24	4	296	9							
03	3565 X	643	-0-	-2922	-0-	33	1	354	3	Y	233	239	0			6
						256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	292	1	8411	3	Y	545	558	0			30
							600	9									
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	194	1	5615	3	Y	785	755	0			60
							5	4	864	9							
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	214	1	5657	3	Y	636	652	0			44
							2	4	700	9							
01	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	196	1	5799	3	Y	735	725	0			54
							2	4	809	9							
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	172	1	5239	3	Y	623	637	0			40
							10	4	685	9							
03	5952	X	4369	-0-	-1583	-0-	115	1	3537	3	Y	651	639	0			52
							1	4	716	9							

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
10	7471	X	4362	-0-	-3109	-0-	130	1	3753	3	Y	435	445	0			23
							479	9									
11	7290	X	5428	-0-	-1862	-0-	163	1	4711	3	Y	500	486	0			37
							4	4	550	9							
12	7270	X	6817	-0-	-453	-0-	224	1	5940	3	Y	592	590	0			39
							2	4	651	9							
01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	215	1	6348	3	Y	671	661	0			49
							2	4	738	9							
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	185	1	5662	3	Y	519	534	0			34
							11	4	571	9							
*03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	212	1	6515	3	Y	578	565	0			47
							2	4	636	9							

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
10	3100	N	3187	-0-	87	87	305	1	2292	3	Y	536	442	1			94
							590	9									
11	1653	N	1566	-0-	-87	-0-	47	1	1381	3	Y	125	168	1			51
							138	9									
12	3100	N	3856	-0-	756	756	161	1	3431	3	Y	240	276	1			15
							264	9									
01	1310	N	554	-0-	-756	-0-	48	1	480	3	Y	24	34	1			5
							26	9									
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	73	1	535	3	Y	14	14	1			5
							1	4	15	9							
*03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	433	1	6327	3	Y	192	179	1			18
							9	4	211	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
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	254	1	7308	3	Y	250	259	0			17
							275	9									
11	5400	X	5127	-0-	-273	-0-	158	1	4560	3	Y	368	354	0			31
							4	4	405	9							
12	5520	X	5413	-0-	-107	-0-	180	1	4750	3	Y	438	436	0			33
							1	4	482	9							
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	193	1	5718	3	Y	434	431	0			36
							2	4	477	9							
02	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	156	1	4760	3	Y	357	366	0			27
							9	4	393	9							
*03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	219	1	6751	3	Y	424	413	0			38
							2	4	466	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	302	1	8686	3	Y	474	491	0			28
							521	9									
11	6690	X	4927	-0-	-1763	-0-	151	1	4342	3	Y	392	388	0			32
							3	4	431	9							
12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	217	1	5748	3	Y	350	356	0			26
							2	4	385	9							
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	184	1	5453	3	Y	691	665	0			52
							2	4	760	9							
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	160	1	4887	3	Y	543	558	0			37
							9	4	597	9							
03	5983	X	5431	-0-	-552	-0-	153	1	4688	3	Y	535	527	0			45
							1	4	589	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

10	2449	X	2111	-0-	-338	-0-	173	1	1895	3	Y	39	73	1			77
							43	9									
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	63	1	2741	3	Y	59	93	1			43
							1	4	65	9							
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	18	1	2525	3	Y	97	83	1			57
							1	4	107	9							
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	23	1	3365	3	Y	208	155	1			110
							229	9									
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	62	1	4543	3	Y	210	176	1			144
							231	9									
03	2976	X	2486	-0-	-490	-0-	19	1	2316	3	Y	137	186	1			95
							151	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	945	3	Y	384	343	1			342
							422	9									
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	44	1	1942	3	Y	815	813	1			344
							1	4	897	9							
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	7	1	837	3	Y	224	345	1			223
							246	9									
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	11	1	1683	3	Y	162	228	1			157
							178	9									
02	1316	X	1166	-0-	-150	-0-	14	1	998	3	Y	140	164	1			133
							154	9									
03	2976	X	1566	-0-	-1410	-0-	12	1	1457	3	Y	88	147	1			74
							97	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	118	1	3915	3	Y	862	200	0	633	1	29
						3	4	948	9							
12	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	128	1	5025	3	Y	1216	1213	0	8	1	24
						8	4	1338	9							
01	T. A.	5312	-0-	5312	5312	161	1	4082	3	Y	967	738	0	244	1	9
						5	4	1064	9							
02	T. A.	1404	-0-	1404	6716	22	1	956	3	Y	386	200	0	189	1	6
						1	4	425	9							
03	T. A.	5156	-0-	5156	11872	99	1	4153	3	Y	815	250	0	561	1	10
						7	4	897	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	368	1	4029	3	Y	69	106	1			105
						76	9									
11	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	80	1	3468	3	Y	61	118	1			48
						1	4	67	9							
12	3317 X	1445	-0-	-1872	-0-	11	1	1386	3	Y	44	58	1			34
						48	9									
01	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	15	1	2221	3	Y	122	95	1			61
						134	9									
02	4984 X	240	-0-	-4744	-0-	3	1	229	3	Y	7	40	1			28
						8	9									
03	4464 X	3955	-0-	-509	-0-	29	1	3506	3	Y	382	276	1			134
						420	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	59	1	4955	3	Y	288	285	0			22
						15	4	317	9							
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	864	1	3263	3	Y	287	298	0			11
						43	4	316	9							
12	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	1639	1	4441	3	Y	507	504	0			14
						68	4	558	9							
01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	161	1	4251	3	Y	362	361	0			15
						11	4	398	9							
02	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	257	1	5161	3	Y	570	554	0			31
						31	4	627	9							
*03	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	195	1	4617	3	Y	538	554	0			15
						13	4	592	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	47	1	3986	3	Y	221	220	0			15
						12	4	243	9							
11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	1220	1	4606	3	Y	404	406	0			13
						60	4	444	9							
12	3581 X	776	-0-	-2805	-0-	189	1	514	3	Y	59	70	0			2
						8	4	65	9							
01	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	203	1	5335	3	Y	392	379	0			15
						13	4	431	9							
02	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	258	1	5186	3	Y	558	543	0			30
						31	4	614	9							
*03	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	192	1	4569	3	Y	579	593	0			16
						13	4	637	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	62	1	5136	3	Y	293	294	0			22
						15	4	322	9							
11	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	1754	1	6626	3	Y	449	456	0			15
						87	4	494	9							
12	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	1710	1	4634	3	Y	409	413	0			11
						71	4	450	9							
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	109	1	2874	3	Y	241	242	0			10
						7	4	265	9							
02	3416 X	2803	-0-	-613	-0-	117	1	2355	3	Y	288	282	0			16
						14	4	317	9							
03	3782 X	3547	-0-	-235	-0-	129	1	3061	3	Y	316	323	0			9
						9	4	348	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	2057	-0-	-1539	-0-	22	1	1915	3	Y	104	100	0			6
						6	4	114	9							
11	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	732	1	2764	3	Y	237	236	0			7
						36	4	261	9							
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	760	1	2062	3	Y	241	242	0			6
						32	4	265	9							
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	111	1	2922	3	Y	290	286	0			10
						7	4	319	9							
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	169	1	3360	3	Y	209	208	0			11
						19	4	230	9							
*03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	127	1	3014	3	Y	277	281	0			7
						9	4	305	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	74	1	6210	3	Y	396	394	0			29
						19	4	436	9							
11	3660 X	2491	-0-	-1169	-0-	487	1	1839	3	Y	128	151	0			6
						24	4	141	9							
12	3782 X	1177	-0-	-2605	-0-	293	1	793	3	Y	72	75	0			3
						12	4	79	9							
01	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	231	1	6095	3	Y	534	517	0			20
						15	4	587	9							
02	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	213	1	4265	3	Y	524	515	0			29
						25	4	576	9							
*03	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	203	1	4836	3	Y	509	524	0			14
						14	4	560	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	2168	-0-	2168	13647	24	1	1989	3	Y	135	146	0			9
						6	4	149	9							
11	T. A.	7072	-0-	7072	20719	1371	1	5179	3	Y	413	410	0			12
						68	4	454	9							
12	23346 X	2627	-0-	-20719	-0-	647	1	1754	3	Y	181	189	0			4
						27	4	199	9							
01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	176	1	4646	3	Y	557	541	0			20
						12	4	613	9							
02	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	245	1	4932	3	Y	622	609	0			33
						30	4	684	9							
*03	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	196	1	4653	3	Y	648	665	0			16
						13	4	713	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	326	1	2458	3	Y	130	113	1			24
							143	9									
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	134	1	3939	3	Y	715	565	1			174
							787	9									
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	140	1	2986	3	Y	402	548	1			28
							442	9									
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	346	1	3506	3	Y	339	325	1			42
							3	4	373	9							
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	372	1	2709	3	Y	273	246	1			69
							4	4	300	9							
*03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	351	1	5135	3	Y	332	368	1			33
							8	4	365	9							

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
10	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	919	1	6919	3	Y	303	682	1			149
							333	9									
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	203	1	5968	3	Y	300	341	1			108
							330	9									
12	5456	X	4878	-0-	-578	-0-	200	1	4261	3	Y	379	462	1			25
							417	9									
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	477	1	4835	3	Y	311	295	1			41
							4	4	342	9							
02	6384	X	4857	-0-	-1527	-0-	553	1	4034	3	Y	239	217	1			63
							7	4	263	9							
03	7068	X	2430	-0-	-4638	-0-	148	1	2163	3	Y	105	152	1			16
							3	4	116	9							

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
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	133	1	4004	3	Y	1762	1724	0			41
							3	4	1938	9							
11	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	171	1	4633	3	Y	1476	1475	0			42
							2	4	1624	9							
12	2418	X	2152	-0-	-266	-0-	49	1	1382	3	Y	655	682	0			15
							721	9									
01	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	25	1	649	3	Y	323	326	0	4	1	8
							5	4	355	9							
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	168	1	2997	3	Y	563	519	0	34	1	18
							6	4	619	9							
03	3968	X	988	-0-	-2980	-0-	43	1	653	3	Y	265	268	0	4	1	11
							292	9									

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
10	3720	X	2387	-0-	-1333	-0-	47	1	1420	3	Y	835	900	0			19
							1	4	919	9							
11	3360	X	1507	-0-	-1853	-0-	42	1	1146	3	Y	289	302	0			6
							1	4	318	9							
12	3720	X	1784	-0-	-1936	-0-	43	1	1232	3	Y	463	462	0			7
							509	9									
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	1584	3	Y	626	615	0	8	1	10
							12	4	689	9							
02	3668	X	3446	-0-	-222	-0-	145	1	2604	3	Y	628	584	0	38	1	16
							6	4	691	9							
03	2387	X	690	-0-	-1697	-0-	32	1	486	3	Y	156	166	0	2	1	4
							172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	6340	-0-	-2464	-0-	518	1	5670	3	Y	138	211	1			214
							152	9									
11	8520	X	3576	-0-	-4944	-0-	78	1	3403	3	Y	85	208	1			91
							1	4	94	9							
12	7750	X	421	-0-	-7329	-0-	3	1	399	3	Y	17	65	1			43
							19	9									
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	38	1	5720	3	Y	509	327	1			225
							560	9									
02	6076	X	5275	-0-	-801	-0-	62	1	4542	3	Y	610	463	1			372
							671	9									
*03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	51	1	6197	3	Y	338	473	1			237
							372	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	4803	-0-	-7132	-0-	711	1	3903	3	Y	169	148	1			210
							3	4	186	9							
11	11550	X	5158	-0-	-6392	-0-	632	1	4327	3	Y	164	142	1			232
							19	4	180	9							
12	8959	X	2166	-0-	-6793	-0-	266	1	1763	3	Y	87	173	1			146
							41	4	96	9							
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	348	1	3832	3	Y	245	260	1			131
							20	4	270	9							
02	6804	X	4777	-0-	-2027	-0-	364	1	4265	3	Y	128	158	1			101
							7	4	141	9							
*03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	745	1	5450	3	Y	376	366	1			111
							4	4	414	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	164	1	904	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	106	1	726	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	189	1	1254	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	794	1	8765	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	389	1	4564	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	1320	1	9648	3	Y	26	20	1			6
							6	4	29	9							

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
10	5394	X	5100	-0-	-294	-0-	290	1	4260	3	Y	495	503	0			45
							5	4	545	9							
11	5220	X	5143	-0-	-77	-0-	250	1	4369	3	Y	470	476	0			39
							7	4	517	9							
12	5394	X	4329	-0-	-1065	-0-	185	1	3718	3	Y	383	386	0			36
							5	4	421	9							
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	189	1	3332	3	Y	464	463	0			37
							3	4	510	9							
02	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	240	1	3453	3	Y	436	437	0			36
							480	9									
03	5301	X	4056	-0-	-1245	-0-	258	1	3259	3	Y	489	470	0	11	1	44
							1	4	538	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2357	-0-	-402	-0-	117	1	1712	3	Y	478	479	0			40
							2	4	526	9							
11	2670	X	2436	-0-	-234	-0-	105	1	1829	3	Y	454	460	0			34
							3	4	499	9							
12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	103	1	2072	3	Y	356	360	0			30
							3	4	392	9							
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	123	1	2176	3	Y	403	404	0			29
							2	4	443	9							
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	148	1	2126	3	Y	363	364	0			28
							399	9									
03	2263	X	1701	-0-	-562	-0-	104	1	1304	3	Y	266	264	0	6	1	24
							293	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	54	1	1636	3	Y	834	823	0			20
							1	4	917	9							
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	37	1	997	3	Y	368	376	0			12
							405	9									
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	108	116	0			4
							119	9									
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	55	55	0	1	1	3
							1	4	61	9							
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	95	1	1708	3	Y	501	457	0	30	1	17
							4	4	551	9							
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	Y	273	274	0	4	1	12
							300	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

10	3069	X	2261	-0-	-808	-0-	332	1	1826	3	Y	93	78	1			113
							1	4	102	9							
11	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	337	1	2303	3	Y	102	81	1			134
							10	4	112	9							
12	3069	X	1446	-0-	-1623	-0-	176	1	1168	3	Y	68	110	1			92
							27	4	75	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	1			-0-
02	3052	X	15	-0-	-3037	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2852	X	83	-0-	-2769	-0-	7	1	51	3	Y	23	17	1			6
							25	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

10	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	61	1	14053	3	Y	359	356	1			18
							395	9									
11	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	128	1	17519	3	Y	471	444	1			45
							52	4	518	9							
12	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	886	1	13738	3	Y	435	456	1			24
							16	4	479	9							
01	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	804	1	12833	3	Y	462	464	1			22
							508	9									
02	13104	X	12227	-0-	-877	-0-	730	1	11004	3	Y	448	450	1			20
							493	9									
03	16585	X	13206	-0-	-3379	-0-	746	1	11673	3	Y	715	706	1			29
							787	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	6476	-0-	-1367	-0-	27	1	6225	3	Y	204	203	1			14
							224	9									
11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	55	1	7528	3	Y	342	320	1			36
							22	4	376	9							
12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	463	1	7170	3	Y	366	378	1			24
							8	4	403	9							
01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	442	1	7056	3	Y	304	309	1			19
							334	9									
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	419	1	6310	3	Y	312	313	1			18
							343	9									
03	7936	X	7929	-0-	-7	-0-	453	1	7078	3	Y	362	361	1			19
							398	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

10	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	54	1	12390	3	Y	443	427	1			23
							487	9									
11	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	62	1	8422	3	Y	601	566	1			58
							25	4	661	9							
12	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	509	1	7883	3	Y	509	537	1			30
							9	4	560	9							
01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	482	1	7684	3	Y	442	448	1			24
							486	9									
02	7896	X	7711	-0-	-185	-0-	452	1	6810	3	Y	408	412	1			20
							449	9									
03	8742	X	8118	-0-	-624	-0-	459	1	7177	3	Y	438	438	1			20
							482	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	440	X	-0-	-0-	-440	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		193	-0-	193	193	4	1	163	3	Y	24	12	0	12	1	-0-
							26	9									
03	T. A.		190	-0-	190	383	4	1	146	3	Y	36	11	0	25	1	-0-
							40	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	42	1	9682	3	Y	446	439	1			23
							491	9									
11	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	59	1	8090	3	Y	539	511	1			51
							24	4	593	9							
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	519	1	8047	3	Y	597	615	1			33
							9	4	657	9							
01	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	495	1	7901	3	Y	518	525	1			26
							570	9									
02	8176	X	7997	-0-	-179	-0-	464	1	6993	3	Y	491	493	1			24
							540	9									
03	9052	X	8651	-0-	-401	-0-	490	1	7659	3	Y	456	459	1			21
							502	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	159	-0-	-2569	-0-	2	1	149	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	1160	1	4378	3	Y	363	352	0			11
							57	4	399	9							
12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	2319	1	6289	3	Y	465	465	0			11
							97	4	512	9							
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	143	1	3792	3	Y	699	684	0			26
							10	4	769	9							
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	202	1	4041	3	Y	749	735	0			40
							23	4	824	9							
03	9207	X	4287	-0-	-4920	-0-	141	1	3365	3	Y	701	723	0			18
							10	4	771	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	3030	X	346	-0-	-2684	-0-	53	1	201	3	Y	81	78	0			3
							3	4	89	9							
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1792	X	617	-0-	-1175	-0-	17	1	348	3	Y	227	216	0			11
							2	4	250	9							
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	Y	330	333	0			8
							2	4	363	9							

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
10	3379	X	2478	-0-	-901	-0-	25	1	2164	3	Y	256	239	0			17
							7	4	282	9							
11	3270	X	757	-0-	-2513	-0-	140	1	530	3	Y	73	88	0			2
							7	4	80	9							
12	3069	X	189	-0-	-2880	-0-	44	1	120	3	Y	21	23	0			-0-
							2	4	23	9							
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	192	1	5082	3	Y	629	607	0			22
							13	4	692	9							
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	212	1	4237	3	Y	703	688	0			37
							24	4	773	9							
*03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	144	1	3426	3	Y	696	715	0			18
							10	4	766	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	674	1	8422	3	Y	892	1	0	923	1	105
							1	4	981	9							
11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	346	1	7503	3	Y	998	987	1			116
							1	4	1098	9							
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	66	1	6718	3	Y	1340	1134	0	212	1	110
							1474	9									
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	47	1	1745	3	Y	283	351	0			42
							311	9									
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	157	1	4068	3	Y	1170	1138	0			74
							1	4	1287	9							
03	4092	X	3584	-0-	-508	-0-	219	1	2686	3	Y	617	614	0	28	1	49
							679	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4445	-0-	-422	-0-	297	1	3710	3	Y	397	427	1			50
							1	4	437	9							
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	217	1	4685	3	Y	638	615	1			73
							702	9									
*12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	54	1	5434	3	Y	1150	950	0	178	1	95
							1265	9									
01	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	188	1	6899	3	Y	1175	1125	0			145
							1293	9									
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	123	1	3160	3	Y	815	899	0			61
							897	9									
*03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	287	1	3511	3	Y	864	818	0	38	1	69
							950	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2467	-0-	2467	22709	165	1	2052	3	Y	227	301	1			36
							250	9									
11	T. A.		1420	-0-	1420	24129	53	1	1137	3	Y	209	217	1			28
							230	9									
*12	27829	X	3700	-0-	-24129	-0-	28	1	2789	3	Y	803	644	0	120	1	67
							883	9									
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	73	1	2693	3	Y	614	601	0			80
							675	9									
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	116	1	2997	3	Y	879	896	0			63
							967	9									
*03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	172	1	2103	3	Y	504	499	0	23	1	45
							554	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	13044	-0-	9944	9944	927	1	11575	3	Y	492	441	1			51
							1	4	541	9							
11	3000	N	5715	-0-	2715	12659	232	1	5010	3	Y	430	430	1			51
							473	9									
12	17186	X	4527	-0-	-12659	-0-	33	1	3387	3	Y	1006	821	0	153	1	83
							1107	9									
01	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	46	1	1677	3	Y	438	461	0			60
							482	9									
02	4480	X	3050	-0-	-1430	-0-	97	1	2492	3	Y	419	448	0			31
							461	9									
03	4960	X	2684	-0-	-2276	-0-	155	1	1903	3	Y	569	530	0	25	1	45
							626	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	3	Y	370	289	0	54	1	27
							407	9									
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	42	1	1545	3	Y	332	320	0			39
							365	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1180	3	Y	167	195	0			11
							184	9									
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	112	1	1367	3	Y	199	188	0	9	1	13
							219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	1736	-0-	-1395	-0-	113	1	1411	3	Y	193	293	1			35
						212	9									
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
12	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	30	1	3085	3	Y	1089	846	0	158	1	85
						1198	9									
01	T. A.	8190	-0-	8190	8190	187	1	6874	3	Y	1026	983	0			128
						1129	9									
02	T. A.	4546	-0-	4546	12736	140	1	3589	3	Y	743	814	0			57
						817	9									
03	T. A.	8074	-0-	8074	20810	507	1	6224	3	Y	1220	1129	0	52	1	96
						1	4	1342	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	Y	12	12	1			1
						13	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12	T. A.	516	-0-	516	516	5	1	476	3	Y	32	25	0	5	1	2
						35	9									
01	T. A.	314	-0-	314	830	8	1	288	3	Y	16	16	0			2
						18	9									
02	T. A.	8	-0-	8	838	8	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	T. A.	1615	-0-	1615	2453	95	1	1159	3	Y	328	291	0	14	1	23
						361	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	171	-0-	171	171	2	1	157	3	Y	11	8	0	2	1	1
						12	9									
01	T. A.	617	-0-	617	788	15	1	567	3	Y	32	29	0			4
						35	9									
02	T. A.	1076	-0-	1076	1864	40	1	1036	3	Y	-0-	4	0			-0-
03	T. A.	795	-0-	795	2659	39	1	474	3	Y	256	226	0	11	1	19
						282	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

10	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	482	1	6025	3	Y	5041	2	0	4789	1	547
						1	4	5545	9							
11	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	79	1	1708	3	Y	2375	2613	1			309
						2613	9									
*12	248 X	164	-0-	-84	-0-	48	3	116	9	Y	105	322	0	61	1	31
01	407 X	407	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	242	243	0			30
						266	9									
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	63	1	1611	3	Y	950	918	0			62
						1045	9									
*03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	194	1	2378	3	Y	631	613	0	28	1	52
						694	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	28	-0-	-1615	-0-	2	1	24	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	187	1	4045	3	Y	612	547	1			66
							673	9									
*12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	44	1	4416	3	Y	1132	931	0	174	1	93
							1245	9									
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	99	1	3635	3	Y	796	788	0			101
							876	9									
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	125	1	3204	3	Y	825	867	0			59
							908	9									
03	5704	X	3378	-0-	-2326	-0-	194	1	2373	3	Y	737	704	0	33	1	59
							811	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

10	T. A.		222	-0-	222	1859	16	1	197	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	T. A.		5382	-0-	5382	7241	201	1	4352	3	Y	754	674	1			82
							829	9									
*12	13605	X	6364	-0-	-7241	-0-	46	1	4640	3	Y	1525	1247	0	233	1	127
							1678	9									
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	89	1	3263	3	Y	890	899	0			118
							979	9									
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	109	1	2807	3	Y	1100	1139	0			79
							1210	9									
03	6355	X	3317	-0-	-3038	-0-	193	1	2363	3	Y	692	681	0	31	1	59
							761	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	104	1	5395	3	Y	237	247	0			20
							3	4	261	9							
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	40	1	5102	3	Y	253	248	0			25
							278	9									
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	104	1	5402	3	Y	320	323	0			22
							352	9									
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	209	1	4751	3	Y	236	244	0			14
							260	9									
02	4844	X	4793	-0-	-51	-0-	178	1	4383	3	Y	211	208	0			17
							232	9									
03	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	200	1	4717	3	Y	200	204	0			13
							220	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

10	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	18	1	7992	3	Y	581	548	0	42	1	20
							1	4	639	9							
11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	16	1	8687	3	Y	725	727	0			18
							1	4	798	9							
12	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	462	1	7989	3	Y	375	371	0	6	1	16
							1	4	413	9							
01	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	510	1	8612	3	Y	425	424	0			17
							468	9									
02	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	439	1	7429	3	Y	393	386	0			24
							2	4	432	9							
*03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	535	1	8829	3	Y	419	419	0			24
							5	4	461	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	28	1	13018	3	Y	838	775	0	60	1	28
							2	4	922	9							
11	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	16	1	8891	3	Y	710	721	0			17
							2	4	781	9							
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	481	1	8307	3	Y	413	407	0	7	1	16
							1	4	454	9							
01	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	550	1	9291	3	Y	419	420	0			15
							461	9									
02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	456	1	7716	3	Y	347	342	0			20
							2	4	382	9							
*03	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	507	1	8341	3	Y	343	345	0			18
							4	4	377	9							

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
10	8990	X	2353	-0-	-6637	-0-	5	1	2192	3	Y	142	149	0	12	1	5
							156	9									
11	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	19	1	10225	3	Y	735	723	0			17
							2	4	809	9							
12	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	520	1	8995	3	Y	354	351	0	6	1	14
							1	4	389	9							
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	489	1	8261	3	Y	351	353	0			12
							386	9									
02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	426	1	7217	3	Y	356	349	0			19
							2	4	392	9							
*03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	476	1	7840	3	Y	306	310	0			15
							4	4	337	9							

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
10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	22	1	10211	3	Y	612	575	0	45	1	20
							2	4	673	9							
11	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	21	1	11523	3	Y	874	874	0			20
							2	4	961	9							
12	10032	X	10022	-0-	-10	-0-	521	1	8997	3	Y	457	451	0	7	1	19
							1	4	503	9							
01	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	534	1	9030	3	Y	442	445	0			16
							486	9									
02	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	482	1	8156	3	Y	385	379	0			22
							2	4	424	9							
*03	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	554	1	9137	3	Y	360	363	0			19
							5	4	396	9							

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
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	363	1	3976	3	Y	173	190	1			189
							190	9									
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	80	1	3504	3	Y	158	245	1			102
							1	4	174	9							
12	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	55	1	7487	3	Y	522	381	1			243
							2	4	574	9							
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	17	1	2613	3	Y	255	298	1			200
							281	9									
02	4088	X	2672	-0-	-1416	-0-	31	1	2304	3	Y	306	283	1			223
							337	9									
03	8122	X	1377	-0-	-6745	-0-	10	1	1268	3	Y	90	211	1			102
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	478	1	14575	3	Y	1253	852	0	420	1	98
							7	4	1378	9							
11	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	256	1	13794	3	Y	834	629	0	223	1	80
							8	4	917	9							
12	15243	X	14563	-0-	-680	-0-	250	1	13347	3	Y	871	436	0	368	1	147
							8	4	958	9							
01	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	405	1	12372	3	Y	1289	975	0	323	1	138
							6	4	1418	9							
*02	13748	X	11742	-0-	-2006	-0-	86	1	10711	3	Y	850	897	0			91
							10	4	935	9							
03	15221	X	14420	-0-	-801	-0-	231	1	13051	3	Y	1027	963	0			155
							8	4	1130	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	941	-0-	-299	-0-	9	1	915	3	Y	13	14	1			2
							3	4	14	9							
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1259	3	Y	27	24	1			5
							6	4	30	9							
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	23	1	854	3	Y	65	59	1			11
							4	4	72	9							
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	62	64	1			9
							4	4	68	9							
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	14	1	523	3	Y	68	23	0	48	1	6
							3	4	75	9							
03	961	N	522	-0-	-439	-0-	7	1	499	3	Y	14	18	0			2
							1	4	15	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	40	1	4169	3	Y	498	521	1			46
							16	4	548	9							
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	99	1	4000	3	Y	697	643	1			100
							18	4	767	9							
12	4836	X	4436	-0-	-400	-0-	104	1	3949	3	Y	330	364	1			66
							20	4	363	9							
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	111	1	3954	3	Y	343	365	1			44
							20	4	377	9							
02	3276	X	3203	-0-	-73	-0-	70	1	2695	3	Y	383	128	0	264	1	35
							17	4	421	9							
*03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	46	1	3578	3	Y	316	310	0			41
							8	4	348	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	2896	-0-	-1320	-0-	27	1	2770	3	Y	81	97	1			10
							10	4	89	9							
11	4080	X	3036	-0-	-1044	-0-	72	1	2910	3	Y	37	40	1			7
							13	4	41	9							
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	94	1	3582	3	Y	341	296	1			52
							18	4	375	9							
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	93	1	3309	3	Y	350	360	1			42
							17	4	385	9							
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	88	1	3381	3	Y	507	166	0	340	1	43
							21	4	558	9							
*03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	53	1	4103	3	Y	492	474	0			61
							9	4	541	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	6	1	572	3	Y	189	199	1			16
							2	4	208	9							
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	122	122	1			16
							1	4	134	9							
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	14	28	1			2
							15	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	326	3	Y	66	63	1			5
							2	4	73	9							
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	18	1	1888	3	Y	330	342	1			31
							7	4	363	9							
11	2310	X	2092	-0-	-218	-0-	40	1	1597	3	Y	407	379	1			59
							7	4	448	9							
12	2387	X	2174	-0-	-213	-0-	49	1	1864	3	Y	229	244	1			44
							9	4	252	9							
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	61	1	2163	3	Y	212	228	1			28
							11	4	233	9							
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	44	1	1718	3	Y	206	70	0	144	1	20
							11	4	227	9							
*03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	34	1	2623	3	Y	182	177	0			25
							6	4	200	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
							3	9									
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-

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
10	6572	X	5884	-0-	-688	-0-	99	1	5145	3	Y	579	590	0			51
							3	4	637	9							
11	6360	X	4779	-0-	-1581	-0-	32	1	4160	3	Y	534	528	0			57
							587	9									
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	100	1	5151	3	Y	446	468	0			35
							491	9									
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	243	1	5527	3	Y	557	556	0			36
							613	9									
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	144	1	3538	3	Y	457	455	0			38
							503	9									
*03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	199	1	4692	3	Y	436	444	0			30
							480	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	2015	-0-	2015	9158	42	1	1261	3	Y	646	640	0			14
						1	4	711	9							
11	T. A.	1717	-0-	1717	10875	42	1	1167	3	Y	461	463	0			12
						1	4	507	9							
12	12192 X	1317	-0-	-10875	-0-	28	1	783	3	Y	460	463	0			9
						506	9									
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	17	1	423	3	Y	261	262	0	3	1	5
						3	4	287	9							
02	1428 X	652	-0-	-776	-0-	29	1	519	3	Y	94	90	0	6	1	3
						1	4	103	9							
03	1581 X	238	-0-	-1343	-0-	15	1	223	3	Y	-0-	3	1			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	7591					Y	-0-	2	0			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	7591					Y	-0-					-0-
12	7591 X	-0-	-0-	-7591	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	179	1	1958	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

10	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	140	1	7250	3	Y	248	262	0			22
						4	4	273	9							
11	6870 X	5404	-0-	-1466	-0-	39	1	5059	3	Y	278	271	0			29
						306	9									
12	7409 X	5544	-0-	-1865	-0-	98	1	5049	3	Y	361	363	0			27
						397	9									
01	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	204	1	4638	3	Y	322	327	0			22
						354	9									
02	6916 X	5559	-0-	-1357	-0-	205	1	5043	3	Y	283	281	0			24
						311	9									
03	7657 X	5915	-0-	-1742	-0-	226	1	5316	3	Y	339	341	0			22
						373	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

10	7347 X	5881	-0-	-1466	-0-	98	1	5087	3	Y	630	670	0			55
						3	4	693	9							
11	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	54	1	7027	3	Y	663	651	0			67
						729	9									
12	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	116	1	5986	3	Y	735	749	0			53
						809	9									
01	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	254	1	5787	3	Y	717	725	0			45
						789	9									
02	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	254	1	6244	3	Y	675	666	0			54
						743	9									
*03	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	234	1	5517	3	Y	687	697	0			44
						756	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	79	1	4074	3	Y	378	403	0			38
							2	4	416	9							
11	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	30	1	3829	3	Y	378	373	0			43
							416	9									
12	4650	X	3707	-0-	-943	-0-	59	1	3072	3	Y	524	526	0			41
							576	9									
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	128	1	2927	3	Y	392	404	0			29
							431	9									
02	4172	X	4124	-0-	-48	-0-	144	1	3548	3	Y	393	387	0			35
							432	9									
03	4557	X	3848	-0-	-709	-0-	137	1	3236	3	Y	432	435	0			32
							475	9									

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
10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	35	1	7230	3	Y	376	378	0			16
							414	9									
11	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	40	1	6880	3	Y	373	375	0			14
							410	9									
12	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	37	1	6752	3	Y	394	394	0			14
							433	9									
01	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	41	1	6695	3	Y	377	371	0			20
							415	9									
02	6440	X	6199	-0-	-241	-0-	21	1	5786	3	Y	353	353	0			20
							4	4	388	9							
03	7130	X	6615	-0-	-515	-0-	31	1	6170	3	Y	372	371	0			21
							5	4	409	9							

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
10	T. A.		4839	-0-	4839	21125	146	1	4206	3	Y	443	452	0			25
							487	9									
11	T. A.		4675	-0-	4675	25800	142	1	4087	3	Y	403	396	0			32
							3	4	443	9							
12	30859	X	5059	-0-	-25800	-0-	168	1	4447	3	Y	403	406	0			29
							1	4	443	9							
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	133	1	3915	3	Y	341	343	0			27
							1	4	375	9							
02	4004	X	4001	-0-	-3	-0-	114	1	3505	3	Y	341	345	0			23
							7	4	375	9							
*03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	143	1	4395	3	Y	371	362	0			32
							1	4	408	9							

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
10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	56	1	5789	3	Y	370	416	1			38
							22	4	407	9							
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	122	1	4881	3	Y	126	140	1			24
							21	4	139	9							
12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	137	1	5207	3	Y	756	662	1			118
							26	4	832	9							
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	142	1	5074	3	Y	694	727	1			85
							26	4	763	9							
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	131	1	5046	3	Y	882	292	0	599	1	76
							31	4	970	9							
*03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	65	1	5017	3	Y	703	690	0			89
							11	4	773	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	5724	-0-	-1499	-0-	96	1	4959	3	Y	605	623	0			52
							3	4	666	9							
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	53	1	6804	3	Y	571	564	0			59
							628	9									
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	130	1	6711	3	Y	545	564	0			40
							600	9									
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	283	1	6450	3	Y	598	600	0			38
							658	9									
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	194	1	4784	3	Y	489	487	0			40
							538	9									
*03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	268	1	6322	3	Y	609	610	0			39
							670	9									

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3469	-0-	369	4593	179	1	2632	3	Y	595	623	0			53
							3	4	655	9							
11	3000	N	3881	-0-	881	5474	158	1	2758	3	Y	874	861	0			66
							4	4	961	9							
12	9216	X	3742	-0-	-5474	-0-	124	1	2506	3	Y	1007	987	0			86
							4	4	1108	9							
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	163	1	2890	3	Y	658	692	0			52
							3	4	724	9							
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	215	1	3082	3	Y	458	474	0			36
							504	9									
03	3999	X	3644	-0-	-355	-0-	229	1	2897	3	Y	470	456	0	11	1	39
							1	4	517	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	41	1	4259	3	Y	171	188	1			16
							16	4	188	9							
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	98	1	3941	3	Y	231	214	1			33
							17	4	254	9							
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	101	1	3838	3	Y	395	365	1			63
							19	4	435	9							
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	106	1	3773	3	Y	364	383	1			44
							19	4	400	9							
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	99	1	3843	3	Y	465	154	0	315	1	40
							24	4	512	9							
*03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	50	1	3920	3	Y	383	375	0			48
							9	4	421	9							

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	133	1	1950	3	Y	328	322	0			30
							2	4	361	9							
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	125	1	2193	3	Y	409	405	0			34
							4	4	450	9							
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	71	1	1436	3	Y	234	243	0			25
							2	4	257	9							
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	106	1	1877	3	Y	267	268	0			24
							2	4	294	9							
02	2800	N	3209	-0-	409	409	194	1	2782	3	Y	212	216	0			20
							233	9									
*03	2644	N	2235	-0-	-409	-0-	143	1	1810	3	Y	255	245	0	6	1	24
							1	4	281	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432 X	8192	-0-	-240	-0-	142	1	7310	3	Y	669	691	0			58
						4	4	736	9							
11	8160 X	4945	-0-	-3215	-0-	35	1	4500	3	Y	373	390	0			41
						410	9									
12	6733 X	5390	-0-	-1343	-0-	94	1	4860	3	Y	396	408	0			29
						436	9									
01	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	216	1	4915	3	Y	382	387	0			24
						420	9									
02	4760 X	4657	-0-	-103	-0-	165	1	4066	3	Y	387	380	0			31
						426	9									
*03	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	215	1	5074	3	Y	368	375	0			24
						405	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

10	4712 X	3888	-0-	-824	-0-	65	1	3353	3	Y	425	441	0			38
						2	4	468	9							
11	4800 X	4050	-0-	-750	-0-	27	1	3544	3	Y	435	427	0			46
						479	9									
12	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	130	1	6741	3	Y	969	948	0			67
						1066	9									
01	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	322	1	7347	3	Y	889	900	0			56
						978	9									
02	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	224	1	5502	3	Y	739	735	0			60
						813	9									
*03	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	281	1	6609	3	Y	730	742	0			48
						803	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

10	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	25	1	2583	3	Y	75	94	1			8
						10	4	83	9							
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	61	1	2469	3	Y	102	95	1			15
						11	4	112	9							
12	2637 X	2612	-0-	-25	-0-	65	1	2457	3	Y	71	73	1			13
						12	4	78	9							
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	67	1	2423	3	Y	183	176	1			20
						13	4	201	9							
02	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	60	1	2312	3	Y	117	42	0	85	1	10
						14	4	129	9							
03	2604 X	2569	-0-	-35	-0-	31	1	2400	3	Y	121	116	0			15
						5	4	133	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	33	1	3408	3	Y	365	380	1			31
						13	4	402	9							
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	78	1	3129	3	Y	490	454	1			67
						14	4	539	9							
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	87	1	3289	3	Y	253	273	1			47
						16	4	278	9							
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	93	1	3319	3	Y	251	269	1			29
						17	4	276	9							
02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	82	1	3136	3	Y	296	99	0	202	1	24
						19	4	326	9							
03	3875 X	3561	-0-	-314	-0-	42	1	3235	3	Y	252	246	0			30
						7	4	277	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	7	1	3607	3	Y	266	268	0			5
						293	9									
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	6	1	3536	3	Y	320	317	0			8
						352	9									
12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	16	1	3874	3	Y	348	349	0			7
						383	9									
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	16	1	3778	3	Y	306	306	0			7
						337	9									
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	16	1	3884	3	Y	212	176	0	32	1	11
						233	9									
*03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	21	1	3560	3	Y	260	262	0			9
						286	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	6	1	3484	3	Y	298	300	0			1
						328	9									
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	5	1	3425	3	Y	326	323	0			4
						359	9									
12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	14	1	3358	3	Y	396	395	0			5
						436	9									
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	15	1	3549	3	Y	369	369	0			5
						406	9									
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	15	1	3597	3	Y	305	252	0	46	1	12
						336	9									
03	3627 X	3460	-0-	-167	-0-	18	1	3147	3	Y	268	273	0			7
						295	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	10	1	5356	3	Y	362	364	0			4
						398	9									
11	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	8	1	4953	3	Y	388	384	0			8
						427	9									
12	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	20	1	4986	3	Y	417	419	0			6
						459	9									
01	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	22	1	5288	3	Y	398	398	0			6
						438	9									
02	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	22	1	5371	3	Y	332	275	0	51	1	12
						365	9									
*03	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	29	1	4865	3	Y	341	346	0			7
						375	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	7	1	3985	3	Y	216	219	0			2
						238	9									
11	2910 X	2455	-0-	-455	-0-	4	1	2305	3	Y	133	132	0			3
						146	9									
12	2867 X	2681	-0-	-186	-0-	10	1	2461	3	Y	191	191	0			3
						210	9									
01	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	11	1	2682	3	Y	169	168	0			4
						186	9									
02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	10	1	2551	3	Y	109	91	0	17	1	5
						120	9									
03	2790 X	2469	-0-	-321	-0-	14	1	2315	3	Y	127	128	0			4
						140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	29	1	3052	3	Y	344	356	1			24
							12	4	378	9							
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	68	1	2750	3	Y	511	470	1			65
							12	4	562	9							
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	68	1	2602	3	Y	215	244	1			36
							13	4	237	9							
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	73	1	2621	3	Y	196	214	1			18
							14	4	216	9							
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	64	1	2462	3	Y	295	97	0	198	1	18
							15	4	325	9							
*03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	34	1	2626	3	Y	211	209	0			20
							6	4	232	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	50	1	5230	3	Y	763	795	1			72
							20	4	839	9							
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	122	1	4911	3	Y	327	344	1			55
							22	4	360	9							
12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	129	1	4917	3	Y	592	548	1			99
							25	4	651	9							
01	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	149	1	5304	3	Y	624	646	1			77
							27	4	686	9							
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	129	1	4974	3	Y	752	249	0	513	1	67
							31	4	827	9							
*03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	64	1	5007	3	Y	631	616	0			82
							11	4	694	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	8256	-0-	-858	-0-	492	1	6940	3	Y	749	727	0			64
							824	9									
11	8820	X	6403	-0-	-2417	-0-	55	1	5766	3	Y	528	557	0			35
							1	4	581	9							
12	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	103	1	7252	3	Y	623	600	0			58
							1	4	685	9							
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	80	1	6870	3	Y	632	636	0			54
							1	4	695	9							
02	5824	X	5015	-0-	-809	-0-	110	1	4223	3	Y	618	639	0			33
							2	4	680	9							
*03	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	332	1	10747	3	Y	1397	1362	0			68
							1	4	1537	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	212	1	2995	3	Y	412	398	0			33
							453	9									
11	3510	X	3071	-0-	-439	-0-	25	1	2653	3	Y	356	368	0			21
							1	4	392	9							
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	42	1	2922	3	Y	382	370	0			33
							420	9									
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	24	1	2075	3	Y	176	195	0			14
							194	9									
02	2632	X	1956	-0-	-676	-0-	44	1	1681	3	Y	209	215	0			8
							1	4	230	9							
*03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	94	1	3024	3	Y	287	284	0			11
							316	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	2385	-0-	-3071	-0-	148	1	2091	3	Y	133	131	0			9
							146	9									
11	5280	X	2536	-0-	-2744	-0-	22	1	2363	3	Y	136	139	0			6
							1	4	150	9							
12	3496	X	231	-0-	-3265	-0-	3	1	215	3	Y	12	18	0			-0-
							13	9									
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	41	1	3540	3	Y	249	232	0			17
							1	4	274	9							
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	61	1	2351	3	Y	132	144	0			5
							1	4	145	9							
*03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	163	1	5267	3	Y	270	265	0			10
							297	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	940	1	13289	3	Y	1570	1504	0			127
							1	4	1727	9							
11	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	103	1	10836	3	Y	1055	1117	0			65
							2	4	1161	9							
12	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	193	1	13477	3	Y	1085	1053	0			97
							1	4	1194	9							
01	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	79	1	6800	3	Y	595	640	0			52
							1	4	655	9							
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	153	1	5947	3	Y	649	669	0			32
							4	4	714	9							
*03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	243	1	7895	3	Y	471	481	0			22
							1	4	518	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	209	1	2946	3	Y	386	373	0			30
							425	9									
11	3030	X	2360	-0-	-670	-0-	19	1	2088	3	Y	229	246	0			13
							1	4	252	9							
12	3131	X	2114	-0-	-1017	-0-	27	1	1879	3	Y	189	186	0			16
							208	9									
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	29	1	2430	3	Y	286	280	0			22
							315	9									
02	2184	X	2004	-0-	-180	-0-	45	1	1754	3	Y	185	199	0			8
							1	4	204	9							
*03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	94	1	3034	3	Y	340	334	0			14
							374	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3359	-0-	3359	3359	276	1	3059	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
02	14B2	EXT	1007	-0-	1007	4366	57	1	625	3	Y	294	287	0	2	1	5
							2	4	323	9							
03	14B2	EXT	2206	-0-	2206	6572	124	1	1288	3	Y	719	708	0			16
							3	4	791	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11990					Y	-0-	52	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	11990					Y	-0-					-0-
12	11990	X	-0-	-0-	-11990	-0-					Y	-0-					-0-
01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	Y	314	302	0			12
							3	4	345	9							
02	1596	X	21	-0-	-1575	-0-	2	1	16	3	Y	3	14	0			1
							3	9									
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0			1

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

10	5115	X	4370	-0-	-745	-0-	74	1	3811	3	Y	439	456	0			41
							2	4	483	9							
11	5100	X	4796	-0-	-304	-0-	34	1	4335	3	Y	388	386	0			43
							427	9									
12	5270	X	3885	-0-	-1385	-0-	66	1	3416	3	Y	366	379	0			30
							403	9									
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	162	1	3686	3	Y	356	361	0			25
							392	9									
02	4928	X	3300	-0-	-1628	-0-	116	1	2842	3	Y	311	308	0			28
							342	9									
03	4960	X	4422	-0-	-538	-0-	164	1	3869	3	Y	354	356	0			26
							389	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	88	1	4549	3	Y	301	316	0			26
							3	4	331	9							
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	32	1	4194	3	Y	369	358	0			37
							406	9									
12	4619	X	3690	-0-	-929	-0-	62	1	3191	3	Y	397	406	0			28
							437	9									
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	133	1	3034	3	Y	349	356	0			21
							384	9									
02	4480	X	2734	-0-	-1746	-0-	91	1	2247	3	Y	360	354	0			27
							396	9									
03	4960	X	3225	-0-	-1735	-0-	118	1	2789	3	Y	289	299	0			17
							318	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

10	3100	N	3167	-0-	67	67	6	1	3044	3	Y	106	107	0			1
							117	9									
11	3000	N	3330	-0-	330	397	5	1	3107	3	Y	198	195	0			4
							218	9									
12	3100	N	3039	-0-	-61	336	11	1	2815	3	Y	194	195	0			3
							213	9									
01	3100	N	3270	-0-	170	506	13	1	3046	3	Y	192	191	0			4
							211	9									
02	4107	X	3601	-0-	-506	-0-	14	1	3398	3	Y	172	142	0	25	1	9
							189	9									
*03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	17	1	2892	3	Y	181	184	0			6
							199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	11	1	5680	3	Y	497	505	0			2
							547	9									
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	5	1	3455	3	Y	224	225	0			1
							246	9									
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	15	1	3746	3	Y	326	325	0			2
							359	9									
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	15	1	3586	3	Y	366	364	0			4
							403	9									
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	16	1	3937	3	Y	420	345	0	64	1	15
							462	9									
*03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	21	1	3516	3	Y	337	346	0			6
							371	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	7	1	4044	3	Y	294	298	0			3
							323	9									
11	3090	X	3049	-0-	-41	-0-	4	1	2784	3	Y	237	235	0			5
							261	9									
12	3100	X	2090	-0-	-1010	-0-	7	1	1827	3	Y	233	235	0			3
							256	9									
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	12	1	2867	3	Y	243	243	0			3
							267	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	12	1	2843	3	Y	195	161	0	30	1	7
							215	9									
*03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2120	3	Y	162	166	0			3
							178	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	7	1	3755	3	Y	303	304	0			3
							333	9									
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	6	1	3705	3	Y	375	371	0			7
							413	9									
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	14	1	3431	3	Y	371	373	0			5
							408	9									
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	16	1	3793	3	Y	344	343	0			6
							378	9									
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	16	1	3938	3	Y	286	236	0	44	1	12
							315	9									
*03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	20	1	3452	3	Y	297	301	0			8
							327	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	4	1	2162	3	Y	105	105	0			3
							116	9									
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	4	1	2445	3	Y	117	116	0			4
							129	9									
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	10	1	2412	3	Y	155	154	0			5
							171	9									
01	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	12	1	2754	3	Y	183	182	0			6
							201	9									
02	2800	N	2944	-0-	144	144	11	1	2783	3	Y	136	112	0	20	1	10
							150	9									
*03	2871	N	2727	-0-	-144	-0-	15	1	2581	3	Y	119	121	0			8
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	3346	-0-	-1583	-0-	200	1	2827	3	Y	290	287	0			25
							319	9									
11	4770	X	1807	-0-	-2963	-0-	16	1	1637	3	Y	140	155	0			10
							154	9									
12	4485	X	3083	-0-	-1402	-0-	39	1	2736	3	Y	280	264	0			26
							308	9									
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	18	1	1519	3	Y	243	247	0			22
							267	9									
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	152	1	5900	3	Y	760	744	0			38
							4	4	836	9							
*03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	129	1	4157	3	Y	455	469	0			24
							501	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7343	X	3290	-0-	-4053	-0-	182	1	2569	3	Y	490	486	0			42
							539	9									
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	24	1	2577	3	Y	429	444	0			27
							1	4	472	9							
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	24	1	1678	3	Y	262	264	0			25
							288	9									
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	36	1	3121	3	Y	606	582	0			49
							1	4	667	9							
02	2800	X	2492	-0-	-308	-0-	47	1	1814	3	Y	573	593	0			29
							1	4	630	9							
*03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	87	1	2817	3	Y	639	638	0			30
							703	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	219	1	3089	3	Y	510	489	0			46
							561	9									
11	2880	X	2430	-0-	-450	-0-	20	1	2033	3	Y	343	364	0			25
							377	9									
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	53	1	3698	3	Y	630	595	0			60
							693	9									
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	30	1	2685	3	Y	430	448	0			42
							1	4	473	9							
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	137	1	5294	3	Y	637	643	0			36
							3	4	701	9							
*03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	126	1	4075	3	Y	466	474	0			28
							513	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3201	-0-	101	101	196	1	2764	3	Y	219	218	0			17
							241	9									
11	1511	N	1410	-0-	-101	-0-	12	1	1297	3	Y	92	104	0			5
							101	9									
12	1085	X	1060	-0-	-25	-0-	14	1	971	3	Y	68	68	0			5
							75	9									
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	42	1	3666	3	Y	328	309	0			24
							1	4	361	9							
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	66	1	2555	3	Y	226	240	0			10
							2	4	249	9							
*03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	82	1	2636	3	Y	261	260	0			11
							287	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	356	1	5027	3	Y	332	320	0			27
							365	9									
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	60	1	6353	3	Y	384	388	0			23
							1	4	422	9							
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	78	1	5471	3	Y	324	318	0			29
							1	4	356	9							
01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	112	1	9656	3	Y	748	718	0			59
							2	4	823	9							
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	100	1	3871	3	Y	283	327	0			15
							2	4	311	9							
03	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	109	1	3510	3	Y	262	266	0			11
							288	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	175	1	2466	3	Y	154	156	0			13
							169	9									
11	3000	N	3102	-0-	102	102	27	1	2907	3	Y	152	156	0			9
							1	4	167	9							
12	4932	X	4830	-0-	-102	-0-	65	1	4512	3	Y	230	219	0			20
							253	9									
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	29	1	2465	3	Y	256	256	0			20
							282	9									
02	2212	X	2207	-0-	-5	-0-	52	1	1998	3	Y	142	156	0			6
							1	4	156	9							
03	2449	X	1435	-0-	-1014	-0-	38	1	1222	3	Y	159	159	0			6
							175	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	232	1	3273	3	Y	661	633	0			54
							727	9									
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	42	1	4455	3	Y	785	792	0			47
							1	4	864	9							
12	3034	X	2886	-0-	-148	-0-	34	1	2399	3	Y	412	419	0			40
							453	9									
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	29	1	2456	3	Y	574	566	0			48
							631	9									
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	82	1	3185	3	Y	467	491	0			24
							2	4	514	9							
*03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	106	1	3437	3	Y	793	779	0			38
							872	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	27	1	5522	3	Y	472	475	0			24
							519	9									
11	5970	X	5949	-0-	-21	-0-	32	1	5389	3	Y	480	483	0			21
							528	9									
12	6169	X	5940	-0-	-229	-0-	30	1	5346	3	Y	513	513	0			21
							564	9									
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	32	1	5283	3	Y	485	478	0			28
							534	9									
02	5488	X	5032	-0-	-456	-0-	17	1	4580	3	Y	393	397	0			24
							3	4	432	9							
*03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	33	1	6476	3	Y	403	402	0			25
							5	4	443	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1803	-0-	-1235	-0-	90	1	1326	3	Y	350	350	0			30
							2	4	385	9							
11	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	124	1	2180	3	Y	477	471	0			36
							4	4	525	9							
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	120	1	2414	3	Y	549	538	0			47
							3	4	604	9							
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	142	1	2521	3	Y	589	592	0			44
							3	4	648	9							
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	206	1	2963	3	Y	545	548	0			41
							600	9									
*03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	193	1	2433	3	Y	669	640	0	15	1	55
							1	4	736	9							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

10	4619	X	3202	-0-	-1417	-0-	133	1	2409	3	Y	600	599	0			91
							660	9									
11	5130	X	4768	-0-	-362	-0-	94	1	3792	3	Y	802	807	0			86
							882	9									
12	5301	X	4853	-0-	-448	-0-	64	1	3837	3	Y	865	832	0			119
							952	9									
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	80	1	3512	3	Y	750	764	0			105
							825	9									
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	3	Y	725	726	0			104
							798	9									
*03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	188	1	4312	3	Y	1019	1012	0			111
							1121	9									

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

10	3844	X	2280	-0-	-1564	-0-	95	1	1732	3	Y	412	417	0			60
							453	9									
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	78	1	3149	3	Y	635	632	0			63
							699	9									
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	63	1	3817	3	Y	822	778	0			107
							904	9									
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	96	1	4216	3	Y	828	826	0			109
							911	9									
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	97	1	2793	3	Y	281	345	0			45
							309	9									
03	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	126	1	2887	3	Y	461	460	0			46
							507	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

10	T. A.		491	-0-	491	13362	25	1	298	3	Y	153	188	0			7
							168	9									
11	T. A.		670	-0-	670	14032	22	1	384	3	Y	239	239	0			7
							1	4	263	9							
12	14128	X	96	-0-	-14032	-0-	2	1	60	3	Y	31	36	0			2
							34	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	2744	X	1690	-0-	-1054	-0-	142	1	1542	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	167	1	3044	3	Y	354	401	0			58
							389	9									
11	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	419	1	3464	3	Y	403	397	0			64
							443	9									
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	430	1	3698	3	Y	356	347	0	21	1	52
							392	9									
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	184	1	3321	3	Y	133	157	0			28
							1	4	146	9							
02	3668	X	3492	-0-	-176	-0-	164	1	2937	3	Y	355	315	0			68
							391	9									
03	4061	X	3327	-0-	-734	-0-	162	1	2910	3	Y	232	260	0			40
							255	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	8	1	3716	3	Y	221	231	0			31
							243	9									
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	12	1	3626	3	Y	272	272	0			31
							299	9									
12	3844	X	2830	-0-	-1014	-0-	14	1	2562	3	Y	231	223	0			39
							254	9									
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	7	1	4267	3	Y	361	361	0			39
							397	9									
02	3612	X	3583	-0-	-29	-0-	5	1	3292	3	Y	260	248	0			51
							286	9									
03	4061	X	3464	-0-	-597	-0-	4	1	3168	3	Y	265	282	0			34
							292	9									

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2120	-0-	2120	8972	8	1	1898	3	Y	194	188	0			30
							1	4	213	9							
11	T. A.		2758	-0-	2758	11730	12	1	2487	3	Y	234	225	0			39
							2	4	257	9							
12	14912	X	3182	-0-	-11730	-0-	10	1	2926	3	Y	224	249	0			14
							246	9									
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	11	1	2831	3	Y	205	207	0			12
							226	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	11	1	2472	3	Y	147	145	0			14
							1	4	162	9							
03	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	15	1	2849	3	Y	168	169	0			13
							185	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1683	-0-	-1045	-0-	4	1	1545	3	Y	122	139	0			21
							134	9									
11	2640	X	1582	-0-	-1058	-0-	5	1	1448	3	Y	117	122	0			16
							129	9									
12	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	11	1	2085	3	Y	188	172	0			32
							207	9									
01	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	2	1	1078	3	Y	112	128	0			16
							123	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	3	Y	100	94	0			22
							110	9									
03	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2	1	2013	3	Y	175	174	0			23
							193	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	Y	175	172	0			15
							193	9									
11	1710	X	641	-0-	-1069	-0-	5	1	492	3	Y	131	138	0			8
							144	9									
12	1587	X	1145	-0-	-442	-0-	12	1	868	3	Y	241	228	0			21
							265	9									
01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	22	40	0			3
							24	9									
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	50	1	1915	3	Y	106	104	0			5
							1	4	117	9							
*03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	37	1	1205	3	Y	197	193	0			9
							217	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	8	1	3664	3	Y	195	207	0			25
							215	9									
11	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	11	1	3309	3	Y	180	186	0			19
							198	9									
12	3844	X	3737	-0-	-107	-0-	18	1	3479	3	Y	218	204	0			33
							240	9									
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	6	1	3336	3	Y	232	241	0			24
							255	9									
02	3696	X	3310	-0-	-386	-0-	5	1	3093	3	Y	193	182	0			35
							212	9									
03	3875	X	3390	-0-	-485	-0-	4	1	3148	3	Y	216	227	0			24
							238	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	31	1	6371	3	Y	336	341	0			14
							370	9									
11	6510	X	6377	-0-	-133	-0-	35	1	5980	3	Y	329	331	0			12
							362	9									
12	6347	X	6192	-0-	-155	-0-	32	1	5783	3	Y	343	342	0			13
							377	9									
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	36	1	5822	3	Y	333	327	0			19
							366	9									
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	20	1	5206	3	Y	319	318	0			20
							3	4	351	9							
03	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	28	1	5496	3	Y	286	287	0			19
							4	4	315	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	1205	-0-	-66	-0-	63	1	886	3	Y	233	235	0			19
							256	9									
11	3000	N	3411	-0-	411	411	26	1	2835	3	Y	499	489	0			29
							1	4	549	9							
12	2979	N	2568	-0-	-411	-0-	31	1	2135	3	Y	365	361	0			33
							402	9									
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	15	1	1250	3	Y	595	579	0			49
							655	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	34	1	1306	3	Y	334	364	0			19
							1	4	367	9							
03	1364	X	616	-0-	-748	-0-	12	1	398	3	Y	187	195	0			11
							206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	62	1	870	3	Y	296	290	0			28
							326	9									
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	16	1	1686	3	Y	932	903	0			57
							1025	9									
12	3100	N	3327	-0-	227	227	32	1	2247	3	Y	953	920	0			90
							1048	9									
01	1948	N	1721	-0-	-227	-0-	15	1	1286	3	Y	382	433	0			39
							420	9									
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	50	1	1945	3	Y	238	262	0			15
							1	4	262	9							
03	1116	X	906	-0-	-210	-0-	21	1	690	3	Y	177	181	0			11
							195	9									

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

10	T. A.		4521	-0-	4521	11898	3978	3	543	9	N	494	370	1			422
11	T. A.		4219	-0-	4219	16117	3701	3	518	9	N	471	360	1			533
12	20363	X	4246	-0-	-16117	-0-	3932	3	314	9	N	285	366	1			452
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3582	3	406	9	N	369	366	1			455
02	4088	X	3759	-0-	-329	-0-	3364	3	395	9	N	359	187	1			627
03	4526	X	4409	-0-	-117	-0-	3707	3	702	9	N	638	741	1			524

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

10	2139	X	574	-0-	-1565	-0-	11	1	336	3	Y	206	207	0			3
							227	9									
11	2070	X	478	-0-	-1592	-0-	12	1	313	3	Y	139	140	0			2
							153	9									
12	1488	X	436	-0-	-1052	-0-	9	1	248	3	Y	163	164	0			1
							179	9									
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	155	153	0	2	1	1
							2	4	171	9							
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	3	Y	142	132	0	9	1	2
							3	4	156	9							
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	22	1	338	3	Y	23	25	0			-0-
							25	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	28	1	5723	3	Y	336	336	0			16
							370	9									
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	32	1	5395	3	Y	333	335	0			14
							366	9									
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	30	1	5476	3	Y	364	364	0			14
							400	9									
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	29	1	4739	3	Y	302	299	0			17
							332	9									
02	4900	X	3282	-0-	-1618	-0-	11	1	3047	3	Y	202	207	0			12
							2	4	222	9							
03	5425	X	3889	-0-	-1536	-0-	18	1	3655	3	Y	194	194	0			12
							3	4	213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3475	-0-	-896	-0-	7	1	3156	3	Y	284	302	0			40
							312	9									
11	3870	X	3233	-0-	-637	-0-	10	1	2934	3	Y	263	271	0			32
							289	9									
12	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	18	1	3294	3	Y	244	235	0			41
							268	9									
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	5	1	3160	3	Y	220	235	0			26
							242	9									
02	3640	X	2671	-0-	-969	-0-	4	1	2460	3	Y	188	177	0			37
							207	9									
03	3565	X	2516	-0-	-1049	-0-	3	1	2334	3	Y	163	179	0			21
							179	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

10	T. A.		5552	-0-	5552	19772	24	1	4891	3	Y	579	578	0			30
							637	9									
11	T. A.		6026	-0-	6026	25798	31	1	5356	3	Y	581	585	0			26
							639	9									
12	32848	X	7050	-0-	-25798	-0-	35	1	6280	3	Y	668	665	0			29
							735	9									
01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	38	1	6154	3	Y	626	616	0			39
							689	9									
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	17	1	4535	3	Y	570	570	0			39
							3	4	627	9							
*03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	31	1	6016	3	Y	557	557	0			39
							4	4	613	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

10	4340	X	3837	-0-	-503	-0-	8	1	3642	3	Y	170	181	0			23
							187	9									
11	3870	X	3046	-0-	-824	-0-	9	1	2885	3	Y	138	145	0			16
							152	9									
12	4260	X	3429	-0-	-831	-0-	17	1	3226	3	Y	169	158	0			27
							186	9									
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	6	1	3457	3	Y	170	178	0			19
							187	9									
02	3808	X	3220	-0-	-588	-0-	5	1	3057	3	Y	144	135	0			28
							158	9									
03	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	4	1	3531	3	Y	250	248	0			30
							275	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	9	1	4030	3	Y	245	247	0			32
							270	9									
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	17	1	5353	3	Y	391	380	0			43
							430	9									
12	4247	X	3875	-0-	-372	-0-	19	1	3545	3	Y	283	279	0			47
							311	9									
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	7	1	4207	3	Y	315	329	0			33
							347	9									
02	3864	X	3384	-0-	-480	-0-	5	1	3138	3	Y	219	211	0			41
							241	9									
03	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	5	1	3699	3	Y	231	246	0			26
							254	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5278	-0-	-240	-0-	163	1	4688	3	Y	388	394	0			22
							427	9									
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	226	1	6521	3	Y	484	468	0			38
							5	4	532	9							
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	187	1	4926	3	Y	374	386	0			26
							1	4	411	9							
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	167	1	4930	3	Y	363	361	0			28
							1	4	399	9							
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	159	1	4847	3	Y	314	320	0			22
							9	4	345	9							
*03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	168	1	5145	3	Y	351	343	0			30
							1	4	386	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	214	1	6164	3	Y	397	414	0			21
							437	9									
11	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	222	1	6402	3	Y	506	490	0			37
							5	4	557	9							
12	7409	X	7008	-0-	-401	-0-	236	1	6258	3	Y	465	470	0			32
							2	4	512	9							
01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	206	1	6079	3	Y	447	445	0			34
							2	4	492	9							
02	7252	X	6998	-0-	-254	-0-	208	1	6348	3	Y	391	399	0			26
							12	4	430	9							
*03	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	239	1	7353	3	Y	447	436	0			37
							2	4	492	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	5114	-0-	-1520	-0-	152	1	4367	3	Y	541	550	0			30
							595	9									
11	5880	X	4895	-0-	-985	-0-	145	1	4184	3	Y	512	502	0			40
							3	4	563	9							
12	5874	X	4728	-0-	-1146	-0-	153	1	4053	3	Y	474	481	0			33
							1	4	521	9							
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	138	1	4062	3	Y	476	473	0			36
							1	4	524	9							
02	4928	X	4240	-0-	-688	-0-	116	1	3558	3	Y	508	511	0			33
							7	4	559	9							
03	5115	X	4847	-0-	-268	-0-	137	1	4200	3	Y	463	458	0			38
							1	4	509	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	164	1	4712	3	Y	278	285	0			16
							306	9									
11	4800	X	4456	-0-	-344	-0-	139	1	4019	3	Y	268	262	0			22
							3	4	295	9							
12	6014	X	5365	-0-	-649	-0-	182	1	4793	3	Y	354	352	0			24
							1	4	389	9							
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	142	1	4191	3	Y	327	326	0			25
							1	4	360	9							
02	5740	X	5240	-0-	-500	-0-	157	1	4798	3	Y	251	258	0			18
							9	4	276	9							
03	5363	X	4256	-0-	-1107	-0-	125	1	3834	3	Y	269	264	0			23
							1	4	296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	5922	-0-	-1177	-0-	178	1	5116	3	Y	571	579	0			31
							628	9									
11	6870	X	6116	-0-	-754	-0-	187	1	5382	3	Y	494	487	0			38
							4	4	543	9							
12	6739	X	5899	-0-	-840	-0-	197	1	5208	3	Y	448	455	0			31
							1	4	493	9							
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	174	1	5116	3	Y	438	436	0			33
							1	4	482	9							
02	5908	X	4650	-0-	-1258	-0-	134	1	4097	3	Y	374	382	0			25
							8	4	411	9							
03	6324	X	5385	-0-	-939	-0-	154	1	4735	3	Y	450	438	0			37
							1	4	495	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

10	8339	X	7646	-0-	-693	-0-	230	1	6612	3	Y	731	745	0			42
							804	9									
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	245	1	7089	3	Y	797	776	0			63
							6	4	877	9							
12	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	267	1	7059	3	Y	763	772	0			54
							2	4	839	9							
01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	219	1	6473	3	Y	688	688	0			54
							2	4	757	9							
02	7252	X	6204	-0-	-1048	-0-	178	1	5433	3	Y	530	547	0			37
							10	4	583	9							
03	8029	X	7692	-0-	-337	-0-	222	1	6818	3	Y	591	578	0			50
							2	4	650	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

10	T. A.		4426	-0-	4426	18826	131	1	3763	3	Y	484	492	0			30
							532	9									
11	T. A.		4545	-0-	4545	23371	132	1	3808	3	Y	547	532	0			45
							3	4	602	9							
12	27773	X	4402	-0-	-23371	-0-	140	1	3687	3	Y	522	529	0			38
							1	4	574	9							
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	119	1	3512	3	Y	501	499	0			40
							1	4	551	9							
02	3836	X	3610	-0-	-226	-0-	101	1	3087	3	Y	378	390	0			28
							6	4	416	9							
03	4247	X	4003	-0-	-244	-0-	110	1	3393	3	Y	454	442	0			40
							1	4	499	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

10	9145	X	8860	-0-	-285	-0-	288	1	7662	3	Y	811	818	0			42
							18	4	892	9							
11	8850	X	8446	-0-	-404	-0-	206	1	7501	3	Y	662	576	0	92	1	36
							11	4	728	9							
12	8905	X	8466	-0-	-439	-0-	166	1	7283	3	Y	916	900	0			52
							9	4	1008	9							
01	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	219	1	7293	3	Y	889	891	0			50
							7	4	978	9							
02	7924	X	7647	-0-	-277	-0-	123	1	6723	3	Y	707	705	0			52
							23	4	778	9							
*03	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	141	1	8032	3	Y	807	811	0			48
							10	4	888	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	5033	-0-	-51	-0-	169	1	4493	3	Y	328	333	0			16
							10	4	361	9							
11	4920	X	4755	-0-	-165	-0-	119	1	4346	3	Y	257	224	0	36	1	13
							7	4	283	9							
12	5115	X	4839	-0-	-276	-0-	100	1	4354	3	Y	345	340	0			18
							5	4	380	9							
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	154	1	5148	3	Y	269	274	0			13
							5	4	296	9							
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	80	1	4368	3	Y	263	259	0			17
							15	4	289	9							
*03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	87	1	4941	3	Y	251	255	0			13
							6	4	276	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		3425	-0-	3425	14925	118	1	3134	3	Y	151	152	0			8
							7	4	166	9							
11	T. A.		3145	-0-	3145	18070	81	1	2938	3	Y	111	98	0	15	1	6
							4	4	122	9							
12	21132	X	3062	-0-	-18070	-0-	65	1	2832	3	Y	147	144	0			9
							3	4	162	9							
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	120	1	3995	3	Y	122	123	0			8
							4	4	134	9							
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	57	1	3114	3	Y	107	106	0			9
							10	4	118	9							
*03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	62	1	3564	3	Y	380	366	0			23
							5	4	418	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	208	1	5540	3	Y	530	532	0			28
							13	4	583	9							
11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	152	1	5544	3	Y	405	354	0	57	1	22
							8	4	446	9							
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	142	1	6253	3	Y	440	438	0			24
							8	4	484	9							
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	180	1	6026	3	Y	462	461	0			25
							6	4	508	9							
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	95	1	5212	3	Y	460	452	0			33
							18	4	506	9							
*03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	100	1	5689	3	Y	436	443	0			26
							7	4	480	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	45	1	9402	3	Y	619	618	0			31
							681	9									
11	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	50	1	8519	3	Y	584	589	0			26
							642	9									
12	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	48	1	8707	3	Y	640	640	0			26
							704	9									
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	45	1	7392	3	Y	516	511	0			31
							568	9									
02	7952	X	6759	-0-	-1193	-0-	24	1	6257	3	Y	431	434	0			28
							4	4	474	9							
03	8804	X	7282	-0-	-1522	-0-	34	1	6779	3	Y	422	422	0			28
							5	4	464	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2146	-0-	-1543	-0-	9	1	1920	3	Y	197	201	0			6
							217	9									
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	18	1	3128	3	Y	334	330	0			10
							367	9									
12	2728	X	1541	-0-	-1187	-0-	8	1	1360	3	Y	157	164	0			3
							173	9									
01	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	52	1	8759	3	Y	855	813	0			45
							1	4	941	9							
02	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	34	1	9143	3	Y	593	603	0			35
							6	4	652	9							
*03	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	46	1	8862	3	Y	548	551	0			32
							6	4	603	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	31	1	6470	3	Y	444	444	0			22
							488	9									
11	6750	X	6702	-0-	-48	-0-	36	1	6180	3	Y	442	445	0			19
							486	9									
12	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	34	1	6162	3	Y	472	472	0			19
							519	9									
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	37	1	6066	3	Y	429	423	0			25
							472	9									
02	5824	X	4937	-0-	-887	-0-	17	1	4502	3	Y	377	378	0			24
							3	4	415	9							
03	6448	X	6318	-0-	-130	-0-	30	1	5859	3	Y	386	385	0			25
							4	4	425	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

10	6417	X	4562	-0-	-1855	-0-	217	1	4092	3	Y	230	241	0			24
							253	9									
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	223	1	5109	3	Y	316	301	0			39
							1	4	348	9							
12	6913	X	5899	-0-	-1014	-0-	240	1	5262	3	Y	361	354	0	9	1	37
							397	9									
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	237	1	4623	3	Y	234	240	0			31
							257	9									
02	5544	X	3142	-0-	-2402	-0-	99	1	2676	3	Y	332	314	0			49
							2	4	365	9							
03	5890	X	4074	-0-	-1816	-0-	247	1	3524	3	Y	275	281	0			43
							303	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	9297	-0-	-1336	-0-	442	1	8331	3	Y	475	482	0			53
							1	4	523	9							
11	14760	X	9795	-0-	-4965	-0-	385	1	8808	3	Y	546	528	0			71
							1	4	601	9							
12	15252	X	10405	-0-	-4847	-0-	428	1	9383	3	Y	539	537	0	14	1	59
							1	4	593	9							
01	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	467	1	9111	3	Y	501	495	0			65
							1	4	551	9							
02	8400	X	6929	-0-	-1471	-0-	231	1	6218	3	Y	433	430	0			68
							4	4	476	9							
03	10416	X	6655	-0-	-3761	-0-	411	1	5892	3	Y	319	335	0			52
							1	4	351	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	4011	-0-	-1569	-0-	192	1	3613	3	Y	187	188	0			23
							206	9									
11	5130	X	4905	-0-	-225	-0-	190	1	4329	3	Y	351	328	0			46
							386	9									
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	200	1	4374	3	Y	326	326	0	9	1	37
							359	9									
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	197	1	3842	3	Y	326	319	0			44
							359	9									
02	3612	X	3398	-0-	-214	-0-	110	1	2967	3	Y	290	287	0			47
							2	4	319	9							
03	5084	X	4419	-0-	-665	-0-	271	1	3867	3	Y	255	260	0			42
							281	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	1882	-0-	-5403	-0-	86	1	1623	3	Y	157	159	0			17
							173	9									
11	2820	X	2084	-0-	-736	-0-	79	1	1797	3	Y	189	181	0			25
							208	9									
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	121	1	2654	3	Y	141	146	0	4	1	16
							155	9									
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	107	1	2087	3	Y	127	127	0			16
							140	9									
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	74	1	1969	3	Y	127	124	0			19
							1	4	140	9							
03	2945	N	2441	-0-	-504	-0-	154	1	2199	3	Y	80	87	0			12
							88	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	4337	-0-	-2111	-0-	192	1	3616	3	Y	481	487	0			54
							529	9									
11	5250	X	3823	-0-	-1427	-0-	139	1	3169	3	Y	468	459	0			63
							515	9									
12	5921	X	5521	-0-	-400	-0-	210	1	4596	3	Y	650	627	0	17	1	69
							715	9									
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	282	1	5485	3	Y	685	665	0			89
							754	9									
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	155	1	4174	3	Y	472	483	0			78
							3	4	519	9							
*03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	353	1	5057	3	Y	351	370	0			59
							1	4	386	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

10	T. A.	6843	-0-	6843	27245	323	1	6095	3	Y	385	382	0			38
						1	4	424	9							
11	T. A.	6206	-0-	6206	33451	247	1	5654	3	Y	276	280	0			34
						1	4	304	9							
12	39188 X	5737	-0-	-33451	-0-	235	1	5150	3	Y	320	316	0	8	1	30
						352	9									
01	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	256	1	4986	3	Y	393	378	0			45
						432	9									
02	6188 X	3842	-0-	-2346	-0-	126	1	3389	3	Y	295	298	0			42
						2	4	325	9							
03	6851 X	3280	-0-	-3571	-0-	201	1	2866	3	Y	194	209	0			27
						213	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

10	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	438	1	8249	3	Y	356	351	0			38
						1	4	392	9							
11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	256	1	5850	3	Y	234	239	0			33
						1	4	257	9							
12	6231 X	3046	-0-	-3185	-0-	125	1	2745	3	Y	160	170	0	5	1	18
						176	9									
01	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	216	1	4216	3	Y	260	246	0			32
						286	9									
02	8204 X	4112	-0-	-4092	-0-	136	1	3674	3	Y	272	263	0			41
						3	4	299	9							
03	9083 X	5102	-0-	-3981	-0-	312	1	4469	3	Y	291	288	0			44
						1	4	320	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

10	6262 X	5680	-0-	-582	-0-	270	1	5082	3	Y	298	302	0			34
						328	9									
11	6060 X	6016	-0-	-44	-0-	234	1	5360	3	Y	383	367	0			50
						1	4	421	9							
12	6975 X	6515	-0-	-460	-0-	265	1	5804	3	Y	405	400	0	11	1	44
						446	9									
01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	290	1	5660	3	Y	354	351	0			47
						1	4	389	9							
02	5964 X	4634	-0-	-1330	-0-	155	1	4165	3	Y	283	285	0			45
						3	4	311	9							
03	6510 X	5856	-0-	-654	-0-	360	1	5155	3	Y	309	306	0			48
						1	4	340	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2730	-0-	-959	-0-	130	1	2440	3	Y	145	137	0			18
							160	9									
11	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	135	1	3081	3	Y	166	160	0			24
							183	9									
12	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	130	1	2841	3	Y	123	127	0	3	1	17
							135	9									
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	177	1	3444	3	Y	108	107	0			18
							119	9									
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	122	1	3263	3	Y	105	103	0			20
							2	4	116	9							
03	3503	X	2619	-0-	-884	-0-	165	1	2351	3	Y	94	95	0			19
							103	9									

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

10	3100	N	5398	-0-	2298	4922	256	1	3760	3	Y	1252	1232	0			109
							5	4	1377	9							
11	3000	N	6056	-0-	3056	7978	292	1	5095	3	Y	601	656	0			54
							8	4	661	9							
12	12994	X	5016	-0-	-7978	-0-	205	1	4132	3	Y	612	610	0			56
							6	4	673	9							
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	232	1	4102	3	Y	536	548	0			44
							4	4	590	9							
02	4872	X	4759	-0-	-113	-0-	280	1	4019	3	Y	418	427	0			35
							460	9									
03	5642	X	4907	-0-	-735	-0-	326	1	4126	3	Y	412	400	0	9	1	38
							2	4	453	9							

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	252	1	3705	3	Y	397	398	0			34
							5	4	437	9							
11	3840	X	3270	-0-	-570	-0-	155	1	2705	3	Y	369	375	0			28
							4	4	406	9							
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	211	1	4236	3	Y	828	788	0			68
							6	4	911	9							
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	171	1	3032	3	Y	567	592	0			43
							3	4	624	9							
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	254	1	3653	3	Y	550	553	0			40
							605	9									
03	5363	X	3756	-0-	-1607	-0-	248	1	3126	3	Y	346	349	0	8	1	29
							1	4	381	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	281	1	5278	3	Y	401	412	0			45
							441	9									
11	6330	X	5258	-0-	-1072	-0-	206	1	4688	3	Y	331	332	0			44
							364	9									
12	5735	X	4773	-0-	-962	-0-	197	1	4309	3	Y	243	253	0	7	1	27
							267	9									
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	298	1	5819	3	Y	308	297	0			38
							1	4	339	9							
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	200	1	5383	3	Y	426	401	0			63
							4	4	469	9							
*03	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	407	1	5832	3	Y	364	370	0			57
							1	4	400	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	2680	-0-	-3117	-0-	125	1	2351	3	Y	185	197	0			21
							204	9									
11	5550	X	2811	-0-	-2739	-0-	109	1	2493	3	Y	190	186	0			25
							209	9									
12	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	268	1	5896	3	Y	419	391	0	10	1	43
							1	4	461	9							
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	253	1	4928	3	Y	413	403	0			53
							454	9									
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	144	1	3873	3	Y	146	172	0			27
							3	4	161	9							
03	6634	X	4688	-0-	-1946	-0-	286	1	4104	3	Y	270	258	0			39
							1	4	297	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

10	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	145	1	2734	3	Y	267	264	0			29
							294	9									
11	3180	X	2877	-0-	-303	-0-	108	1	2452	3	Y	288	279	0			38
							317	9									
12	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	126	1	2766	3	Y	341	334	0	9	1	36
							375	9									
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	143	1	2785	3	Y	357	347	0			46
							393	9									
02	3248	X	3149	-0-	-99	-0-	93	1	2515	3	Y	490	463	0			73
							2	4	539	9							
03	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	149	1	2127	3	Y	348	365	0			56
							383	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

10	2883	X	2100	-0-	-783	-0-	92	1	1729	3	Y	254	260	0			28
							279	9									
11	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	104	1	2382	3	Y	263	257	0			34
							289	9									
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	121	1	2656	3	Y	332	323	0	9	1	34
							365	9									
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	172	1	3346	3	Y	451	429	0			56
							496	9									
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	134	1	3593	3	Y	422	413	0			65
							2	4	464	9							
*03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	262	1	3737	3	Y	327	339	0			53
							360	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

10	14B2	EXT	4707	-0-	4707	10962	222	1	4167	3	Y	289	289	0			32
							318	9									
11	14B2	EXT	4442	-0-	4442	15404	172	1	3923	3	Y	315	306	0			41
							347	9									
12	22710	X	7306	-0-	-15404	-0-	300	1	6591	3	Y	376	368	0	10	1	39
							1	4	414	9							
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	159	1	3093	3	Y	182	196	0			25
							200	9									
02	4032	X	1968	-0-	-2064	-0-	66	1	1783	3	Y	107	115	0			17
							1	4	118	9							
03	4464	X	3950	-0-	-514	-0-	246	1	3515	3	Y	172	165	0			24
							189	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	105	1	8823	3	Y	838	848	0			14
							1	4	922	9							
11	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	110	1	8585	3	Y	1470	1455	0			29
							1617	9									
12	8897	X	8522	-0-	-375	-0-	77	1	6650	3	Y	1632	1629	0			32
							1795	9									
01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	108	1	6902	3	Y	1638	1638	0			32
							1802	9									
02	8064	X	7517	-0-	-547	-0-	97	1	6817	3	Y	548	560	0			20
							603	9									
03	8928	X	8886	-0-	-42	-0-	140	1	8087	3	Y	598	603	0			15
							1	4	658	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	65	1	5405	3	Y	871	884	0			17
							958	9									
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	95	1	7423	3	Y	1110	1103	0			24
							1221	9									
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	78	1	6718	3	Y	838	844	0			18
							922	9									
01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	110	1	7062	3	Y	852	852	0			18
							937	9									
02	6524	X	6443	-0-	-81	-0-	80	1	5629	3	Y	667	658	0			27
							734	9									
03	7905	X	7090	-0-	-815	-0-	110	1	6332	3	Y	589	598	0			18
							648	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

10	3379	X	1998	-0-	-1381	-0-	22	1	1812	3	Y	149	153	0			5
							164	9									
11	1860	X	1561	-0-	-299	-0-	18	1	1399	3	Y	131	131	0			5
							144	9									
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	32	1	2748	3	Y	316	312	0			9
							348	9									
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	82	1	5256	3	Y	585	579	0			15
							644	9									
02	2800	N	2832	-0-	32	32	33	1	2293	3	Y	460	454	0			21
							506	9									
*03	3696	X	3664	-0-	-32	-0-	58	1	3331	3	Y	250	260	0			11
							275	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

10	6262	X	5551	-0-	-711	-0-	59	1	4901	3	Y	537	543	0			13
							591	9									
11	6510	X	5615	-0-	-895	-0-	65	1	5031	3	Y	472	472	0			13
							519	9									
12	6727	X	6267	-0-	-460	-0-	65	1	5602	3	Y	545	544	0			14
							600	9									
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	69	1	4415	3	Y	416	418	0			12
							458	9									
02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	73	1	5138	3	Y	495	484	0			23
							545	9									
*03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	97	1	5587	3	Y	561	565	0			19
							617	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	90	1	2583	3	Y	347	350	0			19
							382	9									
11	3300	X	2879	-0-	-421	-0-	87	1	2498	3	Y	265	264	0			20
							2	4	292	9							
12	3165	X	2802	-0-	-363	-0-	91	1	2427	3	Y	257	261	0			16
							1	4	283	9							
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	93	1	2741	3	Y	326	319	0			23
							1	4	359	9							
02	2660	X	2492	-0-	-168	-0-	72	1	2194	3	Y	202	212	0			13
							4	4	222	9							
*03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	92	1	2841	3	Y	227	222	0			18
							1	4	250	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

10	10763	X	5219	-0-	-5544	-0-	241	1	4527	3	Y	410	419	0			46
							451	9									
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	171	1	3897	3	Y	410	402	0			54
							451	9									
12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	164	1	3590	3	Y	447	442	0	12	1	47
							492	9									
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	199	1	3883	3	Y	449	439	0			57
							494	9									
02	5152	X	4157	-0-	-995	-0-	132	1	3539	3	Y	440	430	0			67
							2	4	484	9							
03	5208	X	4589	-0-	-619	-0-	268	1	3841	3	Y	435	436	0			66
							1	4	479	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

10	5797	X	2886	-0-	-2911	-0-	20	1	1314	3	Y	1402	1404	0			17
							10	4	1542	9							
11	5610	X	5491	-0-	-119	-0-	68	1	3526	3	Y	1687	1688	0			16
							41	4	1856	9							
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	1876	1872	0			20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1378	1387	0			11
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	136	1	6119	3	Y	1731	1717	0			25
							64	4	1904	9							
*03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	148	1	5443	3	Y	1319	1325	0			19
							63	4	1451	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

10	5394	X	2598	-0-	-2796	-0-	19	1	1279	3	Y	1173	1167	0			16
							10	4	1290	9							
11	5220	X	2560	-0-	-2660	-0-	27	1	1400	3	Y	1015	1019	0			12
							16	4	1117	9							
12	4974	X	-0-	-0-	-4974	-0-					Y	1104	1102	0			14
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	817	822	0			9
02	4032	X	3105	-0-	-927	-0-	52	1	2364	3	Y	604	603	0			10
							25	4	664	9							
*03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	123	1	4546	3	Y	1032	1026	0			16
							53	4	1135	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	3720	-0-	-1550	-0-	17	1	1166	3	Y	2298	2292	0			29
							9	4	2528	9							
11	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	98	1	5073	3	Y	5171	5147	0			53
							59	4	5688	9							
12	4442	X	-0-	-0-	-4442	-0-					Y	1564	1598	0			19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1275	1282	0			12
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	101	1	4541	3	Y	1107	1102	0			17
							48	4	1218	9							
*03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	152	1	5602	3	Y	1042	1043	0			16
							65	4	1146	9							

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
10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	819	1	6181	3	Y	823	752	1			130
							5	4	905	9							
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	551	1	4168	3	Y	452	387	0	153	1	42
							15	4	497	9							
12	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	362	1	8782	3	Y	609	637	0			14
							159	4	670	9							
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	130	1	5534	3	Y	340	352	0			2
							39	4	374	9							
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	84	1	2322	3	Y	412	411	0	2	1	1
							3	4	453	9							
*03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	118	1	2436	3	Y	746	741	0			6
							24	4	821	9							

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
10	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	180	1	1356	3	Y	322	297	1			54
							1	4	354	9							
11	2790	X	1516	-0-	-1274	-0-	147	1	1114	3	Y	228	186	0	73	1	23
							4	4	251	9							
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	92	1	2250	3	Y	291	304	0			10
							41	4	320	9							
01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	51	1	2170	3	Y	256	260	0			6
							15	4	282	9							
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	91	1	2497	3	Y	318	316	0	1	1	7
							3	4	350	9							
03	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	99	1	2048	3	Y	411	408	0			10
							21	4	452	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	56	1	4649	3	Y	366	371	0			10
							403	9									
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	54	1	4214	3	Y	437	435	0			12
							481	9									
12	4309	X	2823	-0-	-1486	-0-	28	1	2417	3	Y	344	346	0			10
							378	9									
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	26	1	1663	3	Y	229	232	0			7
							252	9									
02	4144	X	2007	-0-	-2137	-0-	24	1	1657	3	Y	296	289	0			14
							326	9									
03	4588	X	4010	-0-	-578	-0-	59	1	3401	3	Y	500	497	0			17
							550	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	56	1	8857	3	Y	1315	1311	0			42
							43	4	1447	9							
11	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	45	1	8548	3	Y	1235	1234	0			43
							31	4	1359	9							
12	7440	X	2656	-0-	-4784	-0-	12	1	2287	3	Y	322	345	0			20
							3	4	354	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
02	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	53	1	9054	3	Y	1142	1099	0			43
							15	4	1256	9							
*03	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	110	1	9457	3	Y	1062	1080	0			25
							20	4	1168	9							

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
10	T. A.		9948	-0-	9948	40265	53	1	8434	3	Y	1291	1293	0			43
							41	4	1420	9							
11	T. A.		9621	-0-	9621	49886	43	1	8220	3	Y	1207	1206	0			44
							30	4	1328	9							
12	53980	X	4094	-0-	-49886	-0-	19	1	3562	3	Y	463	478	0			29
							4	4	509	9							
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	10	1	3090	3	Y	342	353	0			18
							3	4	376	9							
02	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	66	1	11396	3	Y	2355	2283	0			90
							19	4	2591	9							
*03	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	183	1	15679	3	Y	1617	1667	0			40
							33	4	1779	9							

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
10	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	77	1	12410	3	Y	1682	1683	0			54
							61	4	1850	9							
11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	63	1	12053	3	Y	1552	1551	0			55
							44	4	1707	9							
12	11842	X	7284	-0-	-4558	-0-	35	1	6402	3	Y	764	773	0			46
							7	4	840	9							
01	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	48	1	14747	3	Y	1584	1554	0			76
							16	4	1742	9							
02	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	64	1	11137	3	Y	1280	1305	0			51
							19	4	1408	9							
03	11904	X	9451	-0-	-2453	-0-	96	1	8296	3	Y	946	974	0			23
							18	4	1041	9							

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
10	T. A.		4699	-0-	4699	20064	294	1	4067	3	Y	307	332	0			77
							338	9									
11	T. A.		3995	-0-	3995	24059	47	1	3602	3	Y	308	294	0			91
							7	4	339	9							
12	27885	X	3826	-0-	-24059	-0-	11	1	3451	3	Y	322	279	0	15	1	119
							10	4	354	9							
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	145	1	1544	3	Y	136	115	0	62	1	78
							3	4	150	9							
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	513	1	6617	3	Y	455	435	0			98
							1	4	501	9							
*03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	542	1	4952	3	Y	479	532	0			45
							5	4	527	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	246	1	3400	3	Y	80	91	0			21
							88	9									
11	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	37	1	2773	3	Y	66	67	0			20
							5	4	73	9							
12	3162	X	2360	-0-	-802	-0-	8	1	2183	3	Y	148	114	0	6	1	48
							6	4	163	9							
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	376	1	3978	3	Y	288	152	0	81	1	103
							6	4	317	9							
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	335	1	4310	3	Y	110	173	0			40
							121	9									
03	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	322	1	2939	3	Y	130	156	0			14
							3	4	143	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	37	-0-	-6566	-0-	2	1	32	3	Y	3	93	0			21
							3	9									
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
12	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	22	1	6454	3	Y	887	601	0	31	1	255
							18	4	976	9							
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	651	1	6897	3	Y	1206	662	0	354	1	445
							11	4	1327	9							
02	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	474	1	6112	3	Y	903	1101	0			247
							1	4	993	9							
*03	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	920	1	8409	3	Y	1325	1450	0			122
							9	4	1458	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	988	X	988	-0-	-0-	-0-	95	1	719	3	Y	157	137	1			24
							1	4	173	9							
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	408	1	3087	3	Y	375	265	0	105	1	29
							11	4	413	9							
12	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	414	1	10032	3	Y	529	545	0			13
							181	4	582	9							
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	37	1	1579	3	Y	75	87	0			1
							11	4	83	9							
02	896	X	142	-0-	-754	-0-	5	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	5952	X	993	-0-	-4959	-0-	41	1	856	3	Y	79	78	0			1
							9	4	87	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	3904	-0-	-5644	-0-	398	1	2999	3	Y	459	420	1			69
							2	4	505	9							
11	5790	X	2216	-0-	-3574	-0-	230	1	1740	3	Y	218	193	0	76	1	18
							6	4	240	9							
12	5642	X	1265	-0-	-4377	-0-	44	1	1059	3	Y	130	147	0			1
							19	4	143	9							
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	77	1	3277	3	Y	370	370	0			1
							23	4	407	9							
02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	242	1	6659	3	Y	666	662	0	3	1	2
							8	4	733	9							
*03	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	347	1	7165	3	Y	702	699	0			5
							72	4	772	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	824	-0-	-2896	-0-	81	1	605	3	Y	125	122	1			21
							138	9									
11	3600	X	981	-0-	-2619	-0-	98	1	742	3	Y	125	97	0	39	1	10
							3	4	138	9							
12	3040	X	87	-0-	-2953	-0-	3	1	74	3	Y	8	18	0			-0-
							1	4	9	9							
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	15	1	631	3	Y	50	50	0			-0-
							4	4	55	9							
02	2072	X	1601	-0-	-471	-0-	54	1	1490	3	Y	50	50	0			-0-
							2	4	55	9							
03	1023	X	314	-0-	-709	-0-	13	1	279	3	Y	17	17	0			-0-
							3	4	19	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	728	-0-	-5348	-0-	79	1	591	3	Y	53	58	1			7
							58	9									
11	3030	X	767	-0-	-2263	-0-	84	1	630	3	Y	46	37	0	14	1	2
							2	4	51	9							
12	2232	X	1069	-0-	-1163	-0-	40	1	964	3	Y	44	46	0			-0-
							17	4	48	9							
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	25	25	0			-0-
							4	4	28	9							
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	174	1	4786	3	Y	344	341	0	1	1	2
							6	4	378	9							
*03	3100	N	5404	-0-	2304	2304	230	1	4752	3	Y	340	339	0			3
							48	4	374	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	2764	-0-	-6536	-0-	294	1	2220	3	Y	225	216	1			38
							2	4	248	9							
11	9000	X	3683	-0-	-5317	-0-	397	1	3003	3	Y	247	189	0	75	1	21
							11	4	272	9							
12	6696	X	1951	-0-	-4745	-0-	72	1	1748	3	Y	90	108	0			3
							32	4	99	9							
01	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	3	Y	62	64	0			1
							10	4	68	9							
02	5516	X	1758	-0-	-3758	-0-	59	1	1632	3	Y	59	58	0			2
							2	4	65	9							
03	3813	X	734	-0-	-3079	-0-	28	1	584	3	Y	105	104	0			3
							6	4	116	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	67	1	10736	3	Y	1762	1747	0			58
							53	4	1938	9							
11	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	58	1	11205	3	Y	1583	1583	0			58
							41	4	1741	9							
12	11086	X	5437	-0-	-5649	-0-	25	1	4710	3	Y	633	650	0			41
							6	4	696	9							
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	9	1	2802	3	Y	340	360	0			21
							3	4	374	9							
02	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	97	1	16771	3	Y	2393	2320	0			94
							28	4	2632	9							
*03	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	170	1	14614	3	Y	1869	1914	0			49
							31	4	2056	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	63	1	10023	3	Y	1402	1402	0			46
							49	4	1542	9							
11	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	52	1	9798	3	Y	1302	1301	0			47
							35	4	1432	9							
12	10619	X	3351	-0-	-7268	-0-	16	1	2918	3	Y	376	399	0			24
							3	4	414	9							
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	8	1	2491	3	Y	290	299	0			15
							3	4	319	9							
02	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	77	1	13400	3	Y	1768	1716	0			67
							23	4	1945	9							
*03	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	124	1	10655	3	Y	1336	1371	0			32
							23	4	1470	9							

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
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	271	1	3984	3	Y	390	377	0			33
							5	4	429	9							
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	263	1	4589	3	Y	722	700	0			55
							7	4	794	9							
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	207	1	4165	3	Y	686	680	0			61
							6	4	755	9							
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	267	1	4734	3	Y	840	836	0			65
							5	4	924	9							
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	292	1	4208	3	Y	708	717	0			56
							1	4	779	9							
*03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	385	1	4870	3	Y	680	662	0	16	1	58
							2	4	748	9							

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
10	5425	X	3121	-0-	-2304	-0-	152	1	2851	3	Y	107	100	0			13
							118	9									
11	5250	X	1189	-0-	-4061	-0-	48	1	1091	3	Y	45	50	0			8
							50	9									
12	5425	X	1790	-0-	-3635	-0-	70	1	1520	3	Y	182	166	0	4	1	20
							200	9									
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	174	1	3396	3	Y	123	124	0			19
							135	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	112	1	3002	3	Y	86	88	0			17
							2	4	95	9							
03	3131	X	1641	-0-	-1490	-0-	102	1	1463	3	Y	69	72	0			14
							76	9									

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
10	6138	X	4718	-0-	-1420	-0-	127	1	2794	3	Y	1632	1563	0	47	1	109
							2	4	1795	9							
11	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	350	1	6194	3	Y	2381	2343	0			147
							2	4	2619	9							
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	237	1	4193	3	Y	2763	2697	0	37	1	176
							13	4	3039	9							
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	240	1	3446	3	Y	1987	2031	0	24	1	108
							1	4	2186	9							
02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	325	1	4533	3	Y	1464	1485	0			87
							10	4	1610	9							
*03	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	629	1	7169	3	Y	1548	1529	0			106
							8	4	1703	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	4036	-0-	-5450	-0-	127	1	2784	3	Y	1021	977	0	29	1	70
							2	4	1123	9							
11	9180	X	6305	-0-	-2875	-0-	281	1	4969	3	Y	958	966	0			62
							1	4	1054	9							
12	6386	X	5953	-0-	-433	-0-	243	1	4306	3	Y	1264	1228	0	17	1	81
							14	4	1390	9							
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	281	1	4053	3	Y	1257	1255	0	15	1	68
							2	4	1383	9							
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	281	1	3918	3	Y	928	939	0			57
							9	4	1021	9							
03	6510	X	4673	-0-	-1837	-0-	308	1	3513	3	Y	771	772	0			56
							4	4	848	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	4798	-0-	-6703	-0-	152	1	3359	3	Y	1167	1121	0	34	1	81
							3	4	1284	9							
11	11130	X	7587	-0-	-3543	-0-	341	1	6036	3	Y	1098	1107	0			72
							2	4	1208	9							
12	8990	X	5202	-0-	-3788	-0-	229	1	4068	3	Y	811	816	0	11	1	56
							13	4	892	9							
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	306	1	4409	3	Y	834	834	0	10	1	46
							2	4	917	9							
02	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	545	1	7603	3	Y	1180	1157	0			69
							18	4	1298	9							
*03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	432	1	4933	3	Y	842	851	0			60
							6	4	926	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	1263	-0-	-7169	-0-	37	1	821	3	Y	367	371	0	11	1	26
							1	4	404	9							
11	7500	X	3513	-0-	-3987	-0-	152	1	2698	3	Y	602	590	0			38
							1	4	662	9							
12	4459	X	2074	-0-	-2385	-0-	80	1	1425	3	Y	513	511	0	7	1	33
							5	4	564	9							
01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1054	3	Y	308	321	0	4	1	16
							339	9									
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	197	1	2747	3	Y	428	421	0			23
							6	4	471	9							
*03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	284	1	3247	3	Y	632	614	0			41
							4	4	695	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	4278	-0-	-3224	-0-	142	1	3141	3	Y	902	873	0	26	1	61
							3	4	992	9							
11	7920	X	7424	-0-	-496	-0-	345	1	6098	3	Y	890	895	0			56
							2	4	979	9							
12	6049	X	3482	-0-	-2567	-0-	148	1	2623	3	Y	639	645	0	9	1	41
							8	4	703	9							
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	132	1	1898	3	Y	638	639	0	8	1	32
							1	4	702	9							
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	221	1	3075	3	Y	556	557	0			31
							7	4	612	9							
*03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	350	1	3991	3	Y	592	584	0			39
							5	4	651	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494 X	3326	-0-	-5168	-0-	113	1	2490	3	Y	655	828	0	25	1	58
						2	4	721	9							
11	7740 X	7128	-0-	-612	-0-	335	1	5934	3	Y	779	788	0			49
						2	4	857	9							
12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	214	1	3798	3	Y	826	812	0	11	1	52
						12	4	909	9							
01	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	358	1	5159	3	Y	1113	1095	0	13	1	57
						2	4	1224	9							
02	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	338	1	4720	3	Y	764	776	0			45
						11	4	840	9							
*03	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	485	1	5526	3	Y	728	723	0			50
						6	4	801	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	14507					Y	-0-	45	1			-0-
11	T. A.	278	-0-	278	14785	25	1	190	3	Y	56	37	0	14	1	5
						1	4	62	9							
12	14785 X	-0-	-0-	-14785	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	3	Y	1	1	1			-0-
						2	4	1	9							
03	279 X	21	-0-	-258	-0-	1	1	14	3	Y	5	4	0			1
						6	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	225	1	1697	3	Y	209	194	1			33
						1	4	230	9							
11	720 X	341	-0-	-379	-0-	38	1	289	3	Y	12	30	0	11	1	4
						1	4	13	9							
12	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	266	1	6447	3	Y	305	302	0			7
						117	4	336	9							
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	98	1	4209	3	Y	140	145	0			2
						30	4	154	9							
02	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	216	1	5959	3	Y	337	334	0	1	1	4
						7	4	371	9							
*03	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	519	1	10723	3	Y	704	699	0			9
						108	4	774	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

10	2015 X	1584	-0-	-431	-0-	18	1	1486	3	Y	73	77	0			1
						80	9									
11	2850 X	2274	-0-	-576	-0-	28	1	2149	3	Y	88	87	0			2
						97	9									
12	3410 X	1559	-0-	-1851	-0-	17	1	1481	3	Y	55	55	0			2
						61	9									
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	13	1	819	3	Y	29	30	0			1
						32	9									
02	2996 X	1161	-0-	-1835	-0-	16	1	1098	3	Y	43	42	0			2
						47	9									
*03	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	42	1	2393	3	Y	91	91	0			2
						100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	88	1	9873	3	Y	1626	1530	0	96	1	63
							22	4	1789	9							
11	11520	X	11251	-0-	-269	-0-	68	1	9481	3	Y	1535	1539	0			59
							13	4	1689	9							
12	11904	X	10582	-0-	-1322	-0-	82	1	8949	3	Y	1396	433	0	872	1	150
							15	4	1536	9							
01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	92	1	9594	3	Y	1614	1702	1			62
							46	4	1775	9							
02	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	80	1	7849	3	Y	1267	1262	1			67
							28	4	1394	9							
03	9982	X	9713	-0-	-269	-0-	232	1	8218	3	Y	1140	941	0	185	1	81
							9	4	1254	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	10634	-0-	-433	-0-	82	1	9153	3	Y	1254	1182	0	74	1	47
							20	4	1379	9							
11	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	72	1	9948	3	Y	1296	1295	0			48
							14	4	1426	9							
12	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	81	1	8773	3	Y	1078	336	0	677	1	113
							15	4	1186	9							
01	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	89	1	9211	3	Y	1249	1317	1			45
							44	4	1374	9							
02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	79	1	7824	3	Y	1021	1015	1			51
							28	4	1123	9							
03	9424	X	9377	-0-	-47	-0-	229	1	8146	3	Y	903	746	0	147	1	61
							9	4	993	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	88	1	9923	3	Y	1377	1295	0	81	1	53
							22	4	1515	9							
11	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	66	1	9047	3	Y	1287	1291	0			49
							12	4	1416	9							
12	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	86	1	9268	3	Y	1194	371	0	746	1	126
							15	4	1313	9							
01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	87	1	9051	3	Y	1313	1391	1			48
							43	4	1444	9							
02	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	81	1	7968	3	Y	1230	1215	1			63
							28	4	1353	9							
03	9889	X	3541	-0-	-6348	-0-	88	1	3109	3	Y	310	291	0	57	1	25
							3	4	341	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	65	1	7389	3	Y	1224	1148	0	72	1	45
							17	4	1346	9							
11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	49	1	6692	3	Y	1110	1115	0			40
							9	4	1221	9							
12	7347	X	6733	-0-	-614	-0-	53	1	5696	3	Y	886	276	0	557	1	93
							9	4	975	9							
01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	81	1	8290	3	Y	1553	1591	1			55
							39	4	1708	9							
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	63	1	6174	3	Y	1071	1072	1			54
							22	4	1178	9							
*03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	170	1	6044	3	Y	782	654	0	129	1	53
							7	4	860	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17484	X	14666	-0-	-2818	-0-	113	1	12801	3	Y	1566	1474	0	92	1	57
							29	4	1723	9							
11	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	90	1	12469	3	Y	1557	1559	0			55
							17	4	1713	9							
12	14964	X	12286	-0-	-2678	-0-	100	1	10881	3	Y	1170	366	0	736	1	123
							18	4	1287	9							
01	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	115	1	11884	3	Y	1508	1577	1			54
							56	4	1659	9							
02	12264	X	11843	-0-	-421	-0-	105	1	10238	3	Y	1331	1319	1			66
							36	4	1464	9							
03	13578	X	4143	-0-	-9435	-0-	106	1	3768	3	Y	241	240	0	47	1	20
							4	4	265	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	50	1	5655	3	Y	950	886	0	55	1	34
							13	4	1045	9							
11	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	39	1	5402	3	Y	832	837	0			29
							7	4	915	9							
12	6603	X	6352	-0-	-251	-0-	50	1	5424	3	Y	790	245	0	492	1	82
							9	4	869	9							
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	58	1	6007	3	Y	1027	1073	1			36
							29	4	1130	9							
02	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	54	1	5281	3	Y	827	822	1			41
							19	4	910	9							
03	6758	X	4211	-0-	-2547	-0-	100	1	3549	3	Y	507	429	0	85	1	34
							4	4	558	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7075	-0-	-830	-0-	52	1	5814	3	Y	1087	1013	0	63	1	39
							13	4	1196	9							
11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	39	1	5309	3	Y	987	989	0			37
							7	4	1086	9							
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	46	1	4988	3	Y	868	270	0	543	1	92
							8	4	955	9							
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	58	1	5939	3	Y	1148	1198	1			42
							28	4	1263	9							
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	54	1	5343	3	Y	933	927	1			48
							19	4	1026	9							
03	7068	X	3856	-0-	-3212	-0-	90	1	3220	3	Y	493	422	0	83	1	36
							4	4	542	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	63	1	10163	3	Y	1758	1767	0			58
							50	4	1934	9							
11	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	54	1	10222	3	Y	1609	1610	0			57
							37	4	1770	9							
12	10066	X	7293	-0-	-2773	-0-	34	1	6223	3	Y	935	937	0			55
							7	4	1029	9							
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	8	1	2664	3	Y	374	409	0			20
							3	4	411	9							
02	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	79	1	13715	3	Y	2217	2152	0			85
							23	4	2439	9							
*03	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	155	1	13279	3	Y	1900	1939	0			46
							28	4	2090	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	3994	-0-	-1431	-0-	43	1	3603	3	Y	316	322	0			5
							348	9									
11	5250	X	4712	-0-	-538	-0-	52	1	4070	3	Y	536	531	0			10
							590	9									
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	55	1	4750	3	Y	764	760	0			14
							840	9									
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	67	1	4281	3	Y	544	549	0			9
							598	9									
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	100	1	7047	3	Y	334	332	0			11
							367	9									
*03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	124	1	7178	3	Y	542	540	0			13
							1	4	596	9							

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
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	56	1	4608	3	Y	1061	1058	0			22
							1167	9									
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	55	1	4288	3	Y	448	458	0			12
							493	9									
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	51	1	4409	3	Y	479	479	0			12
							527	9									
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	84	1	5380	3	Y	544	543	0			13
							598	9									
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	89	1	6285	3	Y	398	393	0			18
							438	9									
03	5611	X	4475	-0-	-1136	-0-	68	1	3898	3	Y	463	466	0			15
							509	9									

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
10	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	45	1	7210	3	Y	815	816	0			25
							35	4	897	9							
11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	36	1	6924	3	Y	718	719	0			24
							25	4	790	9							
12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	37	1	6846	3	Y	777	758	0			43
							8	4	855	9							
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	22	1	7007	3	Y	663	675	0			31
							8	4	729	9							
02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	35	1	6208	3	Y	716	720	0			27
							11	4	788	9							
*03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	82	1	7031	3	Y	790	800	0			17
							15	4	869	9							

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
10	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	59	1	9401	3	Y	1102	1101	0			37
							46	4	1212	9							
11	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	47	1	9073	3	Y	934	937	0			34
							33	4	1027	9							
12	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	49	1	8938	3	Y	798	785	0			47
							10	4	878	9							
01	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	31	1	9397	3	Y	763	772	0			38
							10	4	839	9							
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	48	1	8245	3	Y	950	950	0			38
							14	4	1045	9							
*03	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	106	1	9198	3	Y	999	1014	0			23
							20	4	1099	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	64	1	10097	3	Y	1428	1429	0			46
							49	4	1571	9							
11	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	47	1	8896	3	Y	1236	1238	0			44
							32	4	1360	9							
12	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
01	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	34	1	10585	3	Y	1332	1270	0			62
							12	4	1465	9							
02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	66	1	11347	3	Y	1601	1601	0			62
							19	4	1761	9							
*03	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	135	1	11652	3	Y	1334	1365	0			31
							25	4	1467	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	52	1	8323	3	Y	1134	1136	0			38
							41	4	1247	9							
11	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	42	1	7881	3	Y	1032	1032	0			38
							28	4	1135	9							
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	53	1	9680	3	Y	1145	1115	0			68
							11	4	1260	9							
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	21	1	6412	3	Y	686	717	0			37
							7	4	755	9							
02	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	46	1	7944	3	Y	1046	1041	0			42
							13	4	1151	9							
*03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	91	1	7875	3	Y	1049	1064	0			27
							17	4	1154	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	4878	-0-	-3585	-0-	316	1	4371	3	Y	174	306	0			69
							191	9									
11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	106	1	8071	3	Y	362	330	0			101
							16	4	398	9							
12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	28	1	8255	3	Y	570	455	0	24	1	192
							24	4	627	9							
01	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	818	1	8670	3	Y	750	427	0	229	1	286
							14	4	825	9							
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	486	1	6270	3	Y	472	620	0			138
							1	4	519	9							
*03	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	1100	1	10051	3	Y	580	663	0			55
							11	4	638	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	546	1	7563	3	Y	193	229	0			52
							1	4	212	9							
11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	81	1	6160	3	Y	176	175	0			53
							12	4	194	9							
12	6016	X	5575	-0-	-441	-0-	18	1	5301	3	Y	219	185	0	10	1	77
							15	4	241	9							
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	490	1	5191	3	Y	273	159	0	86	1	105
							8	4	300	9							
02	5404	X	4306	-0-	-1098	-0-	293	1	3770	3	Y	221	267	0			59
							243	9									
*03	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	741	1	6769	3	Y	310	342	0			27
							7	4	341	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	411	1	5684	3	Y	298	341	0			76
							328	9									
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	65	1	4927	3	Y	288	280	0			84
							10	4	317	9							
12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	17	1	4919	3	Y	261	235	0	12	1	98
							14	4	287	9							
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	439	1	4648	3	Y	309	185	0	99	1	123
							7	4	340	9							
02	4956	X	3655	-0-	-1301	-0-	246	1	3166	3	Y	221	282	0			62
							243	9									
*03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	598	1	5460	3	Y	415	442	0			35
							6	4	457	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	8973	-0-	-1691	-0-	289	1	6376	3	Y	2093	1971	0	59	1	138
							6	4	2302	9							
11	11640	X	9137	-0-	-2503	-0-	419	1	7405	3	Y	1192	1251	0			79
							2	4	1311	9							
12	9250	X	5211	-0-	-4039	-0-	219	1	3881	3	Y	999	1000	0	14	1	64
							12	4	1099	9							
01	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	294	1	4236	3	Y	1116	1110	0	13	1	57
							2	4	1228	9							
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	284	1	3963	3	Y	666	685	0			38
							9	4	733	9							
*03	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	482	1	5489	3	Y	799	785	0			52
							6	4	879	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5010	-0-	-911	-0-	152	1	3352	3	Y	1366	1386	0	41	1	99
							3	4	1503	9							
11	7620	X	6317	-0-	-1303	-0-	279	1	4933	3	Y	1004	1036	0			67
							1	4	1104	9							
12	7874	X	6149	-0-	-1725	-0-	254	1	4520	3	Y	1236	1207	0	17	1	79
							15	4	1360	9							
01	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	364	1	5231	3	Y	1300	1295	0	16	1	68
							2	4	1430	9							
02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	337	1	4707	3	Y	953	966	0			55
							11	4	1048	9							
*03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	473	1	5390	3	Y	896	891	0			60
							6	4	986	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	2545	-0-	-5701	-0-	99	1	2176	3	Y	244	238	0	7	1	17
							2	4	268	9							
11	5700	X	4884	-0-	-816	-0-	231	1	4088	3	Y	513	498	0			32
							1	4	564	9							
12	4340	X	3316	-0-	-1024	-0-	128	1	2261	3	Y	836	803	0	11	1	54
							7	4	920	9							
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	204	1	2938	3	Y	1011	999	0	12	1	54
							1	4	1112	9							
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	193	1	2692	3	Y	597	614	0			37
							6	4	657	9							
*03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	269	1	3058	3	Y	854	833	0			58
							3	4	939	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	3986	-0-	-7174	-0-	135	1	2997	3	Y	774	770	0	23	1	54
							3	4	851	9							
11	10800	X	6984	-0-	-3816	-0-	329	1	5827	3	Y	751	757	0			48
							2	4	826	9							
12	6218	X	4871	-0-	-1347	-0-	202	1	3576	3	Y	984	957	0	13	1	62
							11	4	1082	9							
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	379	1	5449	3	Y	2007	1944	0	23	1	102
							2	4	2208	9							
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	192	1	2676	3	Y	867	916	0			53
							6	4	954	9							
*03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	284	1	3245	3	Y	743	744	0			52
							4	4	817	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

10	6293	X	200	-0-	-6093	-0-	9	1	191	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	6090	X	1447	-0-	-4643	-0-	78	1	1369	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	268	-0-	-755	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	T. A.		139	-0-	139	139	5	1	70	3	Y	58	54	0	1	1	3
							64	9									
02	T. A.		6091	-0-	6091	6230	291	1	4049	3	Y	1584	1500	0			87
							9	4	1742	9							
03	T. A.		4218	-0-	4218	10448	269	1	3067	3	Y	798	828	0			57
							4	4	878	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	315	1	2375	3	Y	205	192	1			34
							2	4	226	9							
11	2280	X	714	-0-	-1566	-0-	78	1	589	3	Y	41	50	0	20	1	5
							2	4	45	9							
12	2356	X	607	-0-	-1749	-0-	22	1	549	3	Y	24	29	0			-0-
							10	4	26	9							
01	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	29	1	1250	3	Y	39	39	0			-0-
							9	4	43	9							
02	3808	X	830	-0-	-2978	-0-	29	1	796	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	153	1	3162	3	Y	138	137	0			1
							32	4	152	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

10	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	395	1	8692	3	Y	1101	1006	0	30	1	70
							7	4	1211	9							
11	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	662	1	11728	3	Y	742	764	0			48
							4	4	816	9							
12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	632	1	11218	3	Y	1174	1134	0	16	1	72
							36	4	1291	9							
01	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	732	1	10540	3	Y	1363	1349	0	16	1	70
							4	4	1499	9							
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	119	1	1655	3	Y	961	976	0			55
							4	4	1057	9							
*03	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	98	1	1110	3	Y	421	447	0			29
							1	4	463	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	36	1	5862	3	Y	613	613	0			19
							29	4	674	9							
11	6180	X	6121	-0-	-59	-0-	28	1	5461	3	Y	556	556	0			19
							20	4	612	9							
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	31	1	5789	3	Y	582	569	0			32
							7	4	640	9							
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	18	1	5621	3	Y	527	534	0			25
							6	4	580	9							
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	28	1	4806	3	Y	549	554	0			20
							8	4	604	9							
*03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	65	1	5608	3	Y	602	609	0			13
							12	4	662	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8134	-0-	-794	-0-	45	1	7145	3	Y	826	827	0			22
							35	4	909	9							
11	8640	X	8079	-0-	-561	-0-	37	1	7136	3	Y	800	799	0			23
							26	4	880	9							
12	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	53	1	9689	3	Y	870	849	0			44
							11	4	957	9							
01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	28	1	8555	3	Y	617	636	0			25
							9	4	679	9							
02	7000	X	2782	-0-	-4218	-0-	14	1	2432	3	Y	302	320	0			7
							4	4	332	9							
*03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	91	1	7749	3	Y	879	871	0			15
							16	4	967	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	53	1	8549	3	Y	953	955	0			31
							42	4	1048	9							
11	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	46	1	8652	3	Y	1125	1117	0			39
							31	4	1238	9							
12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	47	1	8687	3	Y	908	895	0			52
							10	4	999	9							
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	28	1	8664	3	Y	843	854	0			41
							9	4	927	9							
02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	43	1	7347	3	Y	901	907	0			35
							12	4	991	9							
*03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	100	1	8583	3	Y	969	982	0			22
							18	4	1066	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	1813	-0-	-4325	-0-	11	1	696	3	Y	1001	999	0			11
							5	4	1101	9							
11	5940	X	3265	-0-	-2675	-0-	38	1	1934	3	Y	1155	1156	0			10
							22	4	1271	9							
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	508	514	0			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	609	610	0			3
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	86	1	3848	3	Y	850	842	0			11
							40	4	935	9							
*03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	108	1	4008	3	Y	845	845	0			11
							47	4	930	9							

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
10	6107	X	1456	-0-	-4651	-0-	9	1	579	3	Y	785	784	0			12
							4	4	864	9							
11	5160	X	1644	-0-	-3516	-0-	19	1	972	3	Y	584	588	0			8
							11	4	642	9							
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	594	594	0			8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	527	529	0			6
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	56	1	2514	3	Y	596	592	0			10
							26	4	656	9							
*03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	100	1	3654	3	Y	646	646	0			10
							42	4	711	9							

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
10	5301	X	1731	-0-	-3570	-0-	15	1	1025	3	Y	621	620	0			7
							8	4	683	9							
11	5130	X	2462	-0-	-2668	-0-	35	1	1825	3	Y	528	530	0			5
							21	4	581	9							
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	641	639	0			7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	604	606	0			5
02	3864	X	2405	-0-	-1459	-0-	43	1	1910	3	Y	393	393	0			5
							20	4	432	9							
*03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	116	1	4245	3	Y	681	678	0			8
							49	4	749	9							

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
10	12493	X	11172	-0-	-1321	-0-	59	1	9523	3	Y	1403	1402	0			48
							47	4	1543	9							
11	11070	X	9832	-0-	-1238	-0-	44	1	8354	3	Y	1276	1276	0			48
							30	4	1404	9							
12	10294	X	8600	-0-	-1694	-0-	40	1	7431	3	Y	1018	1004	0			62
							9	4	1120	9							
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	30	1	9372	3	Y	1134	1137	0			59
							10	4	1247	9							
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	54	1	9420	3	Y	666	695	0			30
							16	4	733	9							
03	8215	X	5960	-0-	-2255	-0-	57	1	4911	3	Y	893	899	0			24
							10	4	982	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	58	1	9317	3	Y	1480	1483	0			46
							46	4	1628	9							
11	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	41	1	7898	3	Y	1383	1383	0			46
							29	4	1521	9							
12	9114	X	461	-0-	-8653	-0-	2	1	386	3	Y	65	107	0			4
							1	4	72	9							
01	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	82	1	25498	3	Y	3250	3104	0			150
							28	4	3575	9							
02	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	55	1	9518	3	Y	1227	1327	0			50
							16	4	1350	9							
03	9114	X	8155	-0-	-959	-0-	77	1	6633	3	Y	1301	1321	0			30
							14	4	1431	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	6724	-0-	6724	18387	235	1	5688	3	Y	726	723	1			14
						2	4	799	9							
11	T. A.	4930	-0-	4930	23317	191	1	4680	3	Y	32	30	1			16
						24	4	35	9							
12	28336 X	5019	-0-	-23317	-0-	229	1	4103	3	Y	590	540	0	49	1	17
						38	4	649	9							
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	276	1	2314	3	Y	171	158	0	23	1	7
						22	4	188	9							
02	6076 X	3012	-0-	-3064	-0-	228	1	2397	3	Y	315	92	0	223	1	7
						40	4	347	9							
03	6727 X	2288	-0-	-4439	-0-	206	1	2006	3	Y	46	51	1			2
						25	4	51	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

10	9176 X	2025	-0-	-7151	-0-	12	1	1748	3	Y	234	238	0			9
						8	4	257	9							
11	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
12	6665 X	5631	-0-	-1034	-0-	27	1	4942	3	Y	596	563	0			33
						6	4	656	9							
01	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	21	1	6374	3	Y	818	812	0			39
						7	4	900	9							
02	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	40	1	6789	3	Y	1037	1036	0			40
						11	4	1141	9							
*03	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	72	1	6155	3	Y	916	935	0			21
						13	4	1008	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

10	9114 X	1583	-0-	-7531	-0-	9	1	1329	3	Y	217	231	0			6
						6	4	239	9							
11	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	41	1	7918	3	Y	1266	1231	0			41
						29	4	1393	9							
12	7533 X	5345	-0-	-2188	-0-	25	1	4501	3	Y	740	740	0			41
						5	4	814	9							
01	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	19	1	6073	3	Y	1001	996	0			46
						7	4	1101	9							
02	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	43	1	7408	3	Y	760	779	0			27
						12	4	836	9							
03	9052 X	6050	-0-	-3002	-0-	58	1	4945	3	Y	943	951	0			19
						10	4	1037	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

10	6789 X	6059	-0-	-730	-0-	68	1	5835	3	Y	142	61	1			129
						156	9									
11	6360 X	5515	-0-	-845	-0-	46	1	5218	3	Y	170	155	1			144
						64	4	187	9							
12	6389 X	5215	-0-	-1174	-0-	43	1	5027	3	Y	122	181	1			85
						11	4	134	9							
01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	45	1	5624	3	Y	150	156	1			79
						19	4	165	9							
02	5516 X	5304	-0-	-212	-0-	43	1	5098	3	Y	141	190	1			30
						8	4	155	9							
03	6045 X	5408	-0-	-637	-0-	39	1	5181	3	Y	171	163	1			38
						188	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5517	-0-	-1210	-0-	62	1	5300	3	Y	141	60	1			135
							155	9									
11	6510	X	6135	-0-	-375	-0-	51	1	5806	3	Y	187	163	1			159
							72	4	206	9							
12	6627	X	6241	-0-	-386	-0-	51	1	6015	3	Y	147	203	1			103
							13	4	162	9							
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	51	1	6425	3	Y	183	184	1			102
							22	4	201	9							
02	5824	X	5507	-0-	-317	-0-	45	1	5292	3	Y	147	208	1			41
							8	4	162	9							
03	6355	X	5850	-0-	-505	-0-	42	1	5614	3	Y	176	169	1			48
							194	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	68	1	5813	3	Y	219	91	1			197
							241	9									
11	5580	X	5501	-0-	-79	-0-	45	1	5157	3	Y	214	211	1			200
							64	4	235	9							
12	5766	X	5522	-0-	-244	-0-	46	1	5291	3	Y	158	240	1			118
							11	4	174	9							
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	43	1	5362	3	Y	177	193	1			102
							18	4	195	9							
02	5600	X	4568	-0-	-1032	-0-	36	1	4373	3	Y	138	204	1			36
							7	4	152	9							
03	6107	X	5404	-0-	-703	-0-	39	1	5172	3	Y	175	168	1			43
							193	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	8981	-0-	-598	-0-	100	1	8694	3	Y	169	71	1			158
							1	4	186	9							
11	9270	X	8577	-0-	-693	-0-	72	1	8197	3	Y	188	176	1			170
							101	4	207	9							
12	9259	X	8570	-0-	-689	-0-	72	1	8324	3	Y	143	208	1			105
							17	4	157	9							
01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	69	1	8693	3	Y	166	175	1			96
							29	4	183	9							
02	8120	X	6998	-0-	-1122	-0-	56	1	6760	3	Y	155	211	1			40
							11	4	171	9							
03	8990	X	8480	-0-	-510	-0-	61	1	8229	3	Y	173	168	1			45
							190	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14787	X	12049	-0-	-2738	-0-	135	1	11690	3	Y	203	87	1			189
							1	4	223	9							
11	13320	X	12517	-0-	-803	-0-	105	1	11986	3	Y	252	226	1			215
							149	4	277	9							
12	13330	X	12405	-0-	-925	-0-	104	1	12045	3	Y	210	285	1			140
							25	4	231	9							
01	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	88	1	11073	3	Y	211	230	1			121
							38	4	232	9							
02	11424	X	11152	-0-	-272	-0-	91	1	10840	3	Y	185	260	1			46
							17	4	204	9							
03	12648	X	12173	-0-	-475	-0-	89	1	11839	3	Y	223	215	1			54
							245	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	54	1	8700	3	Y	1244	1246	0			40
							43	4	1368	9							
11	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	43	1	8192	3	Y	1073	1075	0			38
							30	4	1180	9							
12	6293	X	1765	-0-	-4528	-0-	8	1	1518	3	Y	215	239	0			14
							2	4	237	9							
01	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	36	1	11121	3	Y	1428	1375	0			67
							12	4	1571	9							
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	44	1	7705	3	Y	866	898	0			35
							13	4	953	9							
03	8246	X	6492	-0-	-1754	-0-	60	1	5197	3	Y	1113	1122	0			26
							11	4	1224	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6216	-0-	-604	-0-	34	1	5447	3	Y	644	646	0			20
							27	4	708	9							
11	6600	X	5803	-0-	-797	-0-	27	1	5159	3	Y	544	546	0			18
							19	4	598	9							
12	6280	X	798	-0-	-5482	-0-	4	1	699	3	Y	85	98	0			5
							1	4	94	9							
01	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	45	1	13922	3	Y	1562	1495	0			72
							15	4	1718	9							
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	40	1	6995	3	Y	511	562	0			21
							12	4	562	9							
*03	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	77	1	6610	3	Y	970	969	0			22
							14	4	1067	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	17	1	2717	3	Y	489	489	0			17
							13	4	538	9							
11	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	14	1	2601	3	Y	449	449	0			17
							9	4	494	9							
12	3312	X	220	-0-	-3092	-0-	1	1	186	3	Y	30	44	0			3
							33	9									
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	15	1	4736	3	Y	621	595	0			29
							5	4	683	9							
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	38	1	6519	3	Y	706	708	0			27
							11	4	777	9							
*03	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	77	1	6610	3	Y	795	804	0			18
							14	4	875	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	41	1	4673	3	Y	823	819	0			38
							905	9									
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	35	1	3232	3	Y	552	562	0			28
							607	9									
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	22	1	2619	3	Y	651	649	0			30
							716	9									
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	25	1	3070	3	Y	741	741	0			30
							815	9									
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	32	1	3320	3	Y	771	733	0			68
							848	9									
*03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	22	1	2534	3	Y	627	659	0			36
							690	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5618	-0-	-241	-0-	43	1	4929	3	Y	587	588	0			27
							646	9									
11	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	59	1	5417	3	Y	615	611	0			31
							677	9									
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	43	1	5112	3	Y	583	587	0			27
							641	9									
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	33	1	4037	3	Y	626	628	0			25
							689	9									
02	4704	X	4660	-0-	-44	-0-	38	1	3943	3	Y	617	588	0			54
							679	9									
*03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	43	1	5027	3	Y	744	756	0			42
							818	9									

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
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	54	1	6232	3	Y	894	890	0			40
							983	9									
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	68	1	6284	3	Y	894	891	0			43
							983	9									
12	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	54	1	6454	3	Y	845	850	0			38
							930	9									
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	51	1	6228	3	Y	901	904	0			35
							991	9									
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	52	1	5405	3	Y	924	880	0			79
							1016	9									
*03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	51	1	5972	3	Y	933	960	0			52
							1026	9									

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
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	53	1	6040	3	Y	1118	1114	0			54
							1230	9									
11	6900	X	5514	-0-	-1386	-0-	47	1	4322	3	Y	1041	1041	0			54
							1145	9									
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	50	1	5927	3	Y	1065	1068	0			51
							1172	9									
01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	64	1	7790	3	Y	1137	1140	0			48
							1251	9									
02	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	52	1	5449	3	Y	1139	1085	0			102
							1253	9									
*03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	53	1	6212	3	Y	1211	1242	0			71
							1332	9									

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
10	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	36	1	4134	3	Y	585	586	0			29
							644	9									
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	41	1	3740	3	Y	573	572	0			30
							630	9									
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	30	1	3574	3	Y	534	538	0			26
							587	9									
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	27	1	3265	3	Y	702	698	0			30
							772	9									
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	29	1	2994	3	Y	512	495	0			47
							563	9									
*03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	30	1	3527	3	Y	664	673	0			38
							730	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	66	1	10624	3	Y	1220	1221	0			41
							52	4	1342	9							
11	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	55	1	10504	3	Y	1130	1130	0			41
							38	4	1243	9							
12	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	54	1	10064	3	Y	1241	1209	0			73
							12	4	1365	9							
01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	25	1	7791	3	Y	888	915	0			46
							9	4	977	9							
02	9240	X	8294	-0-	-946	-0-	43	1	7315	3	Y	840	851	0			35
							12	4	924	9							
03	10230	X	8678	-0-	-1552	-0-	88	1	7569	3	Y	914	926	0			23
							16	4	1005	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	50	1	8010	3	Y	902	902	0			32
							39	4	992	9							
11	8070	X	7698	-0-	-372	-0-	35	1	6723	3	Y	833	833	0			32
							24	4	916	9							
12	8339	X	8048	-0-	-291	-0-	39	1	7082	3	Y	835	816	0			51
							8	4	919	9							
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	20	1	6198	3	Y	621	638	0			34
							7	4	683	9							
02	8204	X	6975	-0-	-1229	-0-	35	1	6225	3	Y	640	645	0			29
							11	4	704	9							
03	9083	X	8914	-0-	-169	-0-	91	1	7781	3	Y	933	936	0			26
							16	4	1026	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	8086	-0-	-253	-0-	44	1	7083	3	Y	840	841	0			28
							35	4	924	9							
11	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	38	1	7349	3	Y	922	917	0			33
							27	4	1014	9							
12	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	38	1	7021	3	Y	837	821	0			49
							8	4	921	9							
01	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	19	1	6019	3	Y	655	670	0			34
							7	4	721	9							
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	36	1	6207	3	Y	718	722	0			30
							10	4	790	9							
*03	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	90	1	7733	3	Y	997	1002	0			25
							16	4	1097	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	48	1	7651	3	Y	753	754	0			24
							37	4	828	9							
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	40	1	7555	3	Y	940	931	0			33
							27	4	1034	9							
12	8184	X	8179	-0-	-5	-0-	40	1	7238	3	Y	812	798	0			47
							8	4	893	9							
01	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	22	1	6609	3	Y	658	672	0			33
							7	4	724	9							
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	43	1	7361	3	Y	855	854	0			34
							12	4	941	9							
03	8959	X	8672	-0-	-287	-0-	87	1	7506	3	Y	966	977	0			23
							16	4	1063	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	59	1	9392	3	Y	1044	1049	0			34
							46	4	1148	9							
11	9600	X	9502	-0-	-98	-0-	43	1	8241	3	Y	1080	1076	0			38
							30	4	1188	9							
12	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	46	1	8490	3	Y	1387	1345	0			80
							10	4	1526	9							
01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	22	1	6797	3	Y	914	947	0			47
							7	4	1005	9							
02	9688	X	9254	-0-	-434	-0-	46	1	7943	3	Y	1138	1140	0			45
							13	4	1252	9							
03	10633	X	10526	-0-	-107	-0-	103	1	8844	3	Y	1418	1429	0			34
							19	4	1560	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	10085	-0-	-393	-0-	206	1	8056	3	Y	1654	1647	0			84
							4	4	1819	9							
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	119	1	8239	3	Y	1672	1684	0			72
							24	4	1839	9							
12	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	158	1	8957	3	Y	1737	1693	0			116
							48	4	1911	9							
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	68	1	4801	3	Y	829	897	0			48
							17	4	912	9							
02	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	150	1	10457	3	Y	1354	1271	0			131
							8	4	1489	9							
*03	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	318	1	10584	3	Y	1741	1776	0			96
							2	4	1915	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	9848	-0-	-1033	-0-	216	1	8410	3	Y	1107	1121	0			58
							4	4	1218	9							
11	8880	X	8291	-0-	-589	-0-	104	1	7288	3	Y	797	820	0			35
							22	4	877	9							
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	133	1	7506	3	Y	1198	1155	0			78
							40	4	1318	9							
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	81	1	5717	3	Y	937	964	0			51
							20	4	1031	9							
02	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	155	1	10845	3	Y	1207	1140	0			118
							8	4	1328	9							
*03	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	264	1	8809	3	Y	1371	1411	0			78
							2	4	1508	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	164	1	6387	3	Y	994	1021	0			53
							3	4	1093	9							
11	7470	X	5848	-0-	-1622	-0-	73	1	5053	3	Y	643	666	0			30
							15	4	707	9							
12	7719	X	6781	-0-	-938	-0-	97	1	5528	3	Y	1024	985	0			69
							30	4	1126	9							
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	31	1	2176	3	Y	428	470	0			27
							7	4	471	9							
02	8792	X	1475	-0-	-7317	-0-	18	1	1274	3	Y	165	173	0			19
							1	4	182	9							
03	7657	X	6680	-0-	-977	-0-	160	1	5312	3	Y	1097	1057	0			59
							1	4	1207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	209	1	8154	3	Y	1425	1439	0			75
							4	4	1568	9							
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	90	1	6287	3	Y	1045	1073	0			47
							19	4	1150	9							
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	113	1	6434	3	Y	1234	1198	0			83
							35	4	1357	9							
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	75	1	5344	3	Y	1004	1031	0			56
							19	4	1104	9							
02	9968	X	3324	-0-	-6644	-0-	41	1	2885	3	Y	360	376	0			40
							2	4	396	9							
*03	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	284	1	9476	3	Y	1667	1618	0			89
							2	4	1834	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	7912	-0-	-1729	-0-	168	1	6525	3	Y	1105	1105	0			58
							3	4	1216	9							
11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	117	1	8124	3	Y	1338	1337	0			59
							24	4	1472	9							
12	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	172	1	9759	3	Y	1719	1663	0			115
							53	4	1891	9							
01	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	155	1	10935	3	Y	1676	1700	0			91
							38	4	1844	9							
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	91	1	6372	3	Y	720	735	0			76
							5	4	792	9							
*03	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	367	1	12227	3	Y	1921	1893	0			104
							2	4	2113	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	174	1	6809	3	Y	1466	1477	0			71
							4	4	1613	9							
11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	90	1	6306	3	Y	1331	1349	0			53
							19	4	1464	9							
12	7099	X	6936	-0-	-163	-0-	96	1	5493	3	Y	1197	1175	0			75
							30	4	1317	9							
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	84	1	5936	3	Y	1187	1203	0			59
							21	4	1306	9							
02	7784	X	3997	-0-	-3787	-0-	48	1	3400	3	Y	496	508	0			47
							3	4	546	9							
*03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	219	1	7280	3	Y	1392	1369	0			70
							1	4	1531	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	275	1	10754	3	Y	2189	2139	0			109
							6	4	2408	9							
11	10830	X	10755	-0-	-75	-0-	127	1	8805	3	Y	1634	1671	0			72
							26	4	1797	9							
12	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	201	1	11426	3	Y	2163	2091	0			144
							62	4	2379	9							
01	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	150	1	10608	3	Y	1829	1872	0			101
							37	4	2012	9							
02	10808	X	7603	-0-	-3205	-0-	94	1	6568	3	Y	851	862	0			90
							5	4	936	9							
*03	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	390	1	13003	3	Y	2296	2262	0			124
							3	4	2526	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	202	1	6222	3	Y	1119	1117	0			24
							4	4	1231	9							
11	7530	X	5724	-0-	-1806	-0-	151	1	4670	3	Y	817	824	0			17
							4	4	899	9							
12	7781	X	6486	-0-	-1295	-0-	263	1	5235	3	Y	894	889	0			22
							5	4	983	9							
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	200	1	5573	3	Y	890	893	0			19
							4	4	979	9							
02	6664	X	4678	-0-	-1986	-0-	266	1	3744	3	Y	605	572	0	42	1	10
							2	4	666	9							
03	7378	X	5716	-0-	-1662	-0-	264	1	4889	3	Y	512	514	0	2	1	6
							563	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	269	1	8299	3	Y	1436	1496	0			26
							6	4	1580	9							
11	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	373	1	11500	3	Y	1937	1929	0			34
							9	4	2131	9							
12	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	315	1	6266	3	Y	1031	1042	0			23
							6	4	1134	9							
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	95	1	2651	3	Y	407	424	0			6
							2	4	448	9							
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	229	1	3222	3	Y	264	250	0	18	1	2
							2	4	290	9							
*03	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	570	1	10583	3	Y	151	153	0			-0-
							1	4	166	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	111	1	3415	3	Y	837	827	0			17
							2	4	921	9							
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	100	1	3112	3	Y	743	745	0			15
							3	4	817	9							
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	113	1	2247	3	Y	524	525	0			14
							2	4	576	9							
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	83	1	2304	3	Y	502	504	0			12
							2	4	552	9							
02	4032	X	1528	-0-	-2504	-0-	93	1	1311	3	Y	112	113	0	8	1	3
							1	4	123	9							
03	4464	X	1424	-0-	-3040	-0-	73	1	1351	3	Y	-0-	3	1			-0-

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
10	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	232	1	7163	3	Y	1302	1305	0			27
							5	4	1432	9							
11	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	216	1	6647	3	Y	1155	1159	0			23
							5	4	1271	9							
12	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	415	1	8271	3	Y	1405	1391	0			37
							8	4	1546	9							
01	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	307	1	8549	3	Y	1355	1360	0			32
							6	4	1491	9							
02	8596	X	6804	-0-	-1792	-0-	357	1	5006	3	Y	1308	1225	0	90	1	25
							2	4	1439	9							
03	10230	X	9664	-0-	-566	-0-	419	1	7786	3	Y	1325	1324	0	4	1	22
							1	4	1458	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	7990	-0-	-1744	-0-	243	1	7494	3	Y	225	223	0			2
							5	4	248	9							
11	10050	X	4782	-0-	-5268	-0-	145	1	4489	3	Y	131	133	0			-0-
							4	4	144	9							
12	8537	X	3674	-0-	-4863	-0-	171	1	3393	3	Y	97	97	0			-0-
							3	4	107	9							
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	150	1	4159	3	Y	111	111	0			-0-
							3	4	122	9							
02	5068	X	4097	-0-	-971	-0-	265	1	3724	3	Y	96	89	0	7	1	-0-
							2	4	106	9							
*03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	291	1	5390	3	Y	154	153	0			1
							169	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
10	5115	X	41	-0-	-5074	-0-	1	1	39	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	209	1	4155	3	Y	59	58	0			1
							4	4	65	9							
01	T. A.		4449	-0-	4449	4449	152	1	4232	3	Y	56	57	0			-0-
							3	4	62	9							
02	T. A.		645	-0-	645	5094	42	1	580	3	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
03	T. A.		7018	-0-	7018	12112	354	1	6561	3	Y	94	92	0			2
							103	9									

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
10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	225	1	6948	3	Y	2102	2093	0			45
							5	4	2312	9							
11	6960	X	6906	-0-	-54	-0-	165	1	5089	3	Y	1498	1511	0			32
							4	4	1648	9							
12	7874	X	6684	-0-	-1190	-0-	245	1	4887	3	Y	1406	1400	0			38
							5	4	1547	9							
01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	261	1	7257	3	Y	1949	1941	0			46
							5	4	2144	9							
02	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	551	1	7750	3	Y	3091	2868	0	211	1	58
							4	4	3400	9							
*03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	384	1	7118	3	Y	2052	2069	0	6	1	35
							2257	9									

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
10	T. A.		5323	-0-	5323	22743	133	1	4101	3	Y	987	986	0			20
							3	4	1086	9							
11	T. A.		4637	-0-	4637	27380	116	1	3582	3	Y	851	854	0			17
							3	4	936	9							
12	33168	X	5788	-0-	-27380	-0-	223	1	4441	3	Y	1018	1009	0			26
							4	4	1120	9							
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	148	1	4111	3	Y	880	886	0			20
							3	4	968	9							
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	396	1	5568	3	Y	1029	960	0	71	1	18
							3	4	1132	9							
*03	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	428	1	7947	3	Y	981	981	0	3	1	15
							1	4	1079	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	4673	-0-	-2240	-0-	118	1	3654	3	Y	816	818	0			15
							3	4	898	9							
11	6690	X	2655	-0-	-4035	-0-	66	1	2058	3	Y	481	488	0			8
							2	4	529	9							
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	221	1	4400	3	Y	1078	1060	0			26
							4	4	1186	9							
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	103	1	2867	3	Y	655	668	0			13
							2	4	721	9							
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	309	1	4341	3	Y	1477	1366	0	101	1	23
							2	4	1625	9							
*03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	419	1	7791	3	Y	1912	1903	0	6	1	26
							1	4	2103	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	126	1	3898	3	Y	864	864	0			18
							3	4	950	9							
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	120	1	3706	3	Y	776	779	0			15
							3	4	854	9							
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	228	1	4553	3	Y	933	924	0			24
							5	4	1026	9							
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	98	1	2734	3	Y	574	585	0			13
							2	4	631	9							
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	260	1	3664	3	Y	668	624	0	46	1	11
							2	4	735	9							
03	4898	X	2922	-0-	-1976	-0-	113	1	2103	3	Y	642	642	0	2	1	9
							706	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	452	-0-	-3888	-0-	13	1	400	3	Y	35	39	0			2
							39	9									
11	3570	X	1018	-0-	-2552	-0-	29	1	902	3	Y	78	77	0			3
							1	4	86	9							
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	171	1	3394	3	Y	347	339	0			11
							3	4	382	9							
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	45	1	1264	3	Y	706	699	0			18
							1	4	777	9							
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	141	1	1976	3	Y	570	536	0	39	1	13
							1	4	627	9							
03	2976	X	1948	-0-	-1028	-0-	61	1	1137	3	Y	682	680	0	2	1	13
							750	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5563	-0-	-141	-0-	26	1	5297	3	Y	218	219	0			11
							240	9									
11	5700	X	5268	-0-	-432	-0-	29	1	5002	3	Y	215	216	0			10
							237	9									
12	5510	X	5198	-0-	-312	-0-	27	1	4920	3	Y	228	227	0			11
							251	9									
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	30	1	4855	3	Y	217	213	0			15
							239	9									
02	4788	X	4347	-0-	-441	-0-	16	1	4111	3	Y	198	198	0			15
							2	4	218	9							
03	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	24	1	4577	3	Y	209	208	0			16
							3	4	230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	9140	-0-	-563	-0-	41	1	8497	3	Y	547	551	0			27
							602	9									
11	9570	X	8720	-0-	-850	-0-	47	1	8078	3	Y	541	545	0			23
							595	9									
12	9889	X	8875	-0-	-1014	-0-	45	1	8180	3	Y	591	589	0			25
							650	9									
01	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	49	1	7989	3	Y	552	544	0			33
							607	9									
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	27	1	7054	3	Y	496	497	0			32
							4	4	546	9							
03	8184	X	8018	-0-	-166	-0-	38	1	7428	3	Y	497	496	0			33
							5	4	547	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	31	1	6519	3	Y	384	388	0			21
							422	9									
11	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	37	1	6333	3	Y	402	404	0			19
							442	9									
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	34	1	6117	3	Y	422	422	0			19
							464	9									
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	36	1	5853	3	Y	400	394	0			25
							440	9									
02	5712	X	5701	-0-	-11	-0-	20	1	5282	3	Y	360	360	0			25
							3	4	396	9							
03	6324	X	6287	-0-	-37	-0-	30	1	5821	3	Y	393	391	0			27
							4	4	432	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18383	X	16700	-0-	-1683	-0-	74	1	15298	3	Y	1207	1212	0			57
							1328	9									
11	17790	X	15021	-0-	-2769	-0-	79	1	13644	3	Y	1179	1188	0			48
							1	4	1297	9							
12	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	86	1	15783	3	Y	1383	1377	0			54
							1	4	1521	9							
01	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	92	1	15170	3	Y	1283	1264	0			73
							1	4	1411	9							
02	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	52	1	13921	3	Y	1191	1190	0			74
							9	4	1310	9							
*03	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	74	1	14593	3	Y	1256	1250	0			80
							11	4	1382	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	51	1	10621	3	Y	1046	1052	0			53
							1151	9									
11	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	59	1	10292	3	Y	971	980	0			44
							1	4	1068	9							
12	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	56	1	10141	3	Y	1020	1020	0			44
							1122	9									
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	60	1	10044	3	Y	1001	984	0			61
							1	4	1101	9							
02	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	34	1	9172	3	Y	957	955	0			63
							6	4	1053	9							
*03	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	50	1	9784	3	Y	1027	1022	0			68
							7	4	1130	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	41	1	8589	3	Y	606	611	0			28
						667	9									
11	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	48	1	8211	3	Y	595	599	0			24
						655	9									
12	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	45	1	8095	3	Y	631	630	0			25
						694	9									
01	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	49	1	8100	3	Y	630	619	0			36
						693	9									
02	8400 X	7856	-0-	-544	-0-	28	1	7263	3	Y	510	515	0			31
						4	4	561	9							
03	9300 X	8400	-0-	-900	-0-	39	1	7735	3	Y	564	560	0			35
						6	4	620	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

10	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	59	1	12302	3	Y	695	700	0			35
						765	9									
11	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	67	1	11603	3	Y	699	704	0			30
						1	4	769	9							
12	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	63	1	11478	3	Y	736	735	0			31
						1	4	810	9							
01	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	69	1	11481	3	Y	716	704	0			43
						1	4	788	9							
02	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	39	1	10188	3	Y	665	665	0			43
						6	4	732	9							
*03	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	55	1	10860	3	Y	700	697	0			46
						8	4	770	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

10	11408 X	11014	-0-	-394	-0-	65	1	9335	3	Y	1417	1420	0			45
						55	4	1559	9							
11	11040 X	10614	-0-	-426	-0-	59	1	9178	3	Y	1243	1254	0			34
						10	4	1367	9							
12	10848 X	10106	-0-	-742	-0-	62	1	8741	3	Y	1179	1183	0			30
						6	4	1297	9							
01	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	51	1	8607	3	Y	1138	1119	0			49
						11	4	1252	9							
02	9520 X	8928	-0-	-592	-0-	48	1	7699	3	Y	1072	1088	0			33
						2	4	1179	9							
03	10540 X	9812	-0-	-728	-0-	57	1	8447	3	Y	1186	1180	0			39
						3	4	1305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15097	X	11360	-0-	-3737	-0-	73	1	10389	3	Y	761	786	0			27
							61	4	837	9							
11	13140	X	12095	-0-	-1045	-0-	69	1	10682	3	Y	1212	1204	0			35
							11	4	1333	9							
12	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	85	1	12085	3	Y	1415	1412	0			38
							8	4	1557	9							
01	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	63	1	10640	3	Y	1221	1204	0			55
							14	4	1343	9							
02	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	58	1	9309	3	Y	1109	1127	0			37
							2	4	1220	9							
*03	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	72	1	10536	3	Y	1274	1266	0			45
							3	4	1401	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14508	X	13869	-0-	-639	-0-	86	1	12228	3	Y	1349	1362	0			35
							71	4	1484	9							
11	14040	X	13411	-0-	-629	-0-	75	1	11661	3	Y	1512	1514	0			33
							12	4	1663	9							
12	13348	X	4708	-0-	-8640	-0-	29	1	4102	3	Y	522	549	0			6
							3	4	574	9							
01	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	72	1	12286	3	Y	1531	1481	0			56
							16	4	1684	9							
02	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	63	1	10185	3	Y	1371	1392	0			35
							3	4	1508	9							
03	12710	X	12430	-0-	-280	-0-	73	1	10760	3	Y	1449	1445	0			39
							3	4	1594	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	9637	-0-	-1709	-0-	59	1	8273	3	Y	1143	1153	0			37
							48	4	1257	9							
11	10980	X	9558	-0-	-1422	-0-	54	1	8341	3	Y	1049	1058	0			28
							9	4	1154	9							
12	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	70	1	10026	3	Y	1329	1324	0			33
							7	4	1462	9							
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	55	1	9268	3	Y	1204	1186	0			51
							12	4	1324	9							
02	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	50	1	7966	3	Y	1111	1128	0			34
							2	4	1222	9							
*03	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	63	1	9377	3	Y	1275	1268	0			41
							3	4	1403	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15252	X	14807	-0-	-445	-0-	88	1	12425	3	Y	2020	2021	0			63
							72	4	2222	9							
11	14760	X	13939	-0-	-821	-0-	78	1	11965	3	Y	1713	1730	0			46
							12	4	1884	9							
12	14052	X	13619	-0-	-433	-0-	82	1	11713	3	Y	1651	1657	0			40
							8	4	1816	9							
01	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	67	1	11366	3	Y	1572	1545	0			67
							15	4	1729	9							
02	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	65	1	10453	3	Y	1528	1548	0			47
							3	4	1681	9							
03	13392	X	13118	-0-	-274	-0-	76	1	11193	3	Y	1678	1670	0			55
							3	4	1846	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	42	1	11863	3	Y	1895	1995	1			97
						5	4	2085	9							
11	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	37	1	10855	3	Y	1863	1776	1			184
						6	4	2049	9							
12	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	41	1	12329	3	Y	2054	1949	1			289
						6	4	2259	9							
01	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	35	1	11351	3	Y	1883	1949	1			223
						6	4	2071	9							
02	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	48	1	10642	3	Y	1600	1676	1			147
						4	4	1760	9							
*03	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	97	1	10801	3	Y	1790	1810	1			127
						2	4	1969	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	12158	-0-	12158	47919	72	1	10254	3	Y	1611	1616	0			54
						60	4	1772	9							
11	T. A.	10652	-0-	10652	58571	59	1	9153	3	Y	1300	1315	0			39
						10	4	1430	9							
12	69937 X	11366	-0-	-58571	-0-	69	1	9725	3	Y	1424	1424	0			39
						6	4	1566	9							
01	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	58	1	9781	3	Y	1404	1379	0			64
						12	4	1544	9							
02	10276 X	10039	-0-	-237	-0-	53	1	8550	3	Y	1304	1323	0			45
						2	4	1434	9							
03	11377 X	10835	-0-	-542	-0-	62	1	9202	3	Y	1425	1418	0			52
						3	4	1568	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936 X	5068	-0-	-2868	-0-	207	1	3960	3	Y	819	830	0			43
						901	9									
11	7440 X	6436	-0-	-1004	-0-	160	1	4930	3	Y	1224	1196	0			71
						1346	9									
12	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	286	1	6339	3	Y	1209	1205	0			75
						1	4	1330	9							
01	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	270	1	5947	3	Y	985	974	0			86
						1	4	1084	9							
02	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	197	1	4602	3	Y	773	820	0			39
						850	9									
*03	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	316	1	6926	3	Y	868	850	0			57
						9	4	955	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068 X	4948	-0-	-2120	-0-	209	1	3999	3	Y	673	684	0			36
						740	9									
11	6840 X	4652	-0-	-2188	-0-	125	1	3852	3	Y	614	613	0			37
						675	9									
12	6188 X	5391	-0-	-797	-0-	200	1	4453	3	Y	670	665	0			42
						1	4	737	9							
01	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	233	1	5104	3	Y	610	598	0			54
						671	9									
02	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	225	1	5254	3	Y	513	540	0			27
						564	9									
*03	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	238	1	5215	3	Y	588	575	0			40
						7	4	647	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	5010	-0-	-2709	-0-	232	1	4461	3	Y	287	332	0			18
							1	4	316	9							
11	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	302	1	9326	3	Y	634	614	0			38
							1	4	697	9							
12	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	472	1	10482	3	Y	847	832	0			53
							2	4	932	9							
01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	313	1	6883	3	Y	733	721	0			65
							1	4	806	9							
02	5656	X	3590	-0-	-2066	-0-	135	1	3161	3	Y	267	316	0			16
							294	9									
03	11873	X	1262	-0-	-10611	-0-	50	1	1089	3	Y	111	119	0			8
							1	4	122	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369	X	6628	-0-	-5741	-0-	269	1	5170	3	Y	1080	1095	0			59
							1	4	1188	9							
11	8880	X	4947	-0-	-3933	-0-	129	1	3969	3	Y	772	782	0			49
							849	9									
12	6975	X	6963	-0-	-12	-0-	255	1	5652	3	Y	959	946	0			62
							1	4	1055	9							
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	209	1	4574	3	Y	747	741	0			68
							822	9									
02	5180	X	2984	-0-	-2196	-0-	109	1	2553	3	Y	293	343	0			18
							322	9									
*03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	237	1	5202	3	Y	751	719	0			50
							7	4	826	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	40	1	11280	3	Y	1628	1708	1			84
							5	4	1791	9							
11	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	37	1	10853	3	Y	1567	1494	1			157
							6	4	1724	9							
12	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	38	1	11509	3	Y	1734	1649	1			242
							6	4	1907	9							
01	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	33	1	10651	3	Y	1607	1661	1			188
							6	4	1768	9							
02	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	45	1	9982	3	Y	1377	1441	1			124
							4	4	1515	9							
*03	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	92	1	10150	3	Y	1578	1593	1			109
							1	4	1736	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	30	1	8300	3	Y	945	996	1			45
							3	4	1040	9							
11	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	30	1	8651	3	Y	1038	984	1			99
							5	4	1142	9							
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	21	1	6212	3	Y	741	737	1			103
							3	4	815	9							
01	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	27	1	8358	3	Y	1038	1030	1			111
							4	4	1142	9							
02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	26	1	5770	3	Y	774	820	1			65
							2	4	851	9							
*03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	76	1	8437	3	Y	1059	1058	1			66
							1	4	1165	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13857	X	7998	-0-	-5859	-0-	25	1	7087	3	Y	803	844	1			37
							3	4	883	9							
11	13410	X	7376	-0-	-6034	-0-	23	1	6503	3	Y	770	735	1			72
							3	4	847	9							
12	13077	X	8116	-0-	-4961	-0-	25	1	7156	3	Y	847	807	1			112
							3	4	932	9							
01	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	21	1	6673	3	Y	813	836	1			89
							3	4	894	9							
02	7224	X	6632	-0-	-592	-0-	26	1	5787	3	Y	742	771	1			60
							3	4	816	9							
03	8122	X	7624	-0-	-498	-0-	60	1	6695	3	Y	789	801	1			48
							1	4	868	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

10	5859	X	5567	-0-	-292	-0-	227	1	4359	3	Y	891	928	0			46
							1	4	980	9							
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	150	1	4618	3	Y	996	985	0			57
							1096	9									
12	6603	X	5016	-0-	-1587	-0-	184	1	4086	3	Y	677	692	0			42
							1	4	745	9							
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	255	1	5613	3	Y	807	781	0			68
							1	4	888	9							
02	6244	X	3952	-0-	-2292	-0-	139	1	3239	3	Y	522	564	0			26
							574	9									
03	6045	X	4871	-0-	-1174	-0-	187	1	4104	3	Y	523	515	0			34
							5	4	575	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

10	7223	X	4548	-0-	-2675	-0-	192	1	3672	3	Y	622	645	0			34
							684	9									
11	6360	X	4773	-0-	-1587	-0-	125	1	3850	3	Y	725	715	0			44
							798	9									
12	5863	X	5763	-0-	-100	-0-	215	1	4786	3	Y	692	691	0			45
							1	4	761	9							
01	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	247	1	5427	3	Y	699	681	0			63
							1	4	769	9							
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	261	1	6120	3	Y	514	548	0			29
							1	4	565	9							
*03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	221	1	4848	3	Y	554	544	0			39
							6	4	609	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	4952	-0-	-1527	-0-	201	1	3845	3	Y	824	850	0			45
							906	9									
11	6270	X	5244	-0-	-1026	-0-	135	1	4156	3	Y	866	859	0			52
							953	9									
12	6107	X	5758	-0-	-349	-0-	209	1	4637	3	Y	828	827	0			53
							1	4	911	9							
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	231	1	5062	3	Y	1020	985	0			88
							1122	9									
02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	262	1	6154	3	Y	714	765	0			37
							1	4	785	9							
*03	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	297	1	6492	3	Y	875	854	0			58
							8	4	963	9							

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	381	1	5598	3	Y	980	953	0			79
							7	4	1078	9							
11	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	306	1	5350	3	Y	1034	1036	0			77
							9	4	1137	9							
12	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	379	1	7623	3	Y	1286	1256	0			107
							11	4	1415	9							
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	274	1	4845	3	Y	760	809	0			58
							5	4	836	9							
02	6384	X	5034	-0-	-1350	-0-	280	1	4038	3	Y	650	661	0			47
							1	4	715	9							
03	7440	X	5002	-0-	-2438	-0-	313	1	3950	3	Y	671	650	0	15	1	53
							1	4	738	9							

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	4459	-0-	-1307	-0-	246	1	3608	3	Y	546	564	0			47
							4	4	601	9							
11	5580	X	3801	-0-	-1779	-0-	185	1	3227	3	Y	349	369	0			27
							5	4	384	9							
12	4960	X	3266	-0-	-1694	-0-	143	1	2879	3	Y	218	227	0			18
							4	4	240	9							
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	227	1	4017	3	Y	559	539	0			38
							4	4	615	9							
02	5068	X	3973	-0-	-1095	-0-	215	1	3092	3	Y	605	600	0			43
							666	9									
03	4464	X	3895	-0-	-569	-0-	241	1	3046	3	Y	552	538	0	13	1	44
							1	4	607	9							

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	224	1	3289	3	Y	258	273	0			24
							4	4	284	9							
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	213	1	3720	3	Y	348	345	0			27
							6	4	383	9							
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	169	1	3409	3	Y	379	373	0			33
							5	4	417	9							
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	94	1	1672	3	Y	180	198	0			15
							2	4	198	9							
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	240	1	3448	3	Y	282	276	0			21
							310	9									
03	4464	X	3020	-0-	-1444	-0-	197	1	2486	3	Y	305	293	0	7	1	26
							1	4	336	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	2796	-0-	-2815	-0-	154	1	2268	3	Y	337	332	0			28
							3	4	371	9							
11	4350	X	3642	-0-	-708	-0-	170	1	2981	3	Y	442	437	0			33
							5	4	486	9							
12	2821	X	2099	-0-	-722	-0-	87	1	1759	3	Y	227	240	0			20
							3	4	250	9							
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	153	1	2717	3	Y	407	399	0			28
							3	4	448	9							
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	230	1	3297	3	Y	710	688	0			50
							781	9									
*03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	344	1	4351	3	Y	630	615	0	15	1	50
							2	4	693	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	2176	-0-	-3063	-0-	96	1	1835	3	Y	223	234	0			12
							245	9									
11	5070	X	4284	-0-	-786	-0-	115	1	3531	3	Y	580	559	0			33
							638	9									
12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	215	1	4788	3	Y	611	606	0			38
							1	4	672	9							
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	240	1	5264	3	Y	639	621	0			56
							703	9									
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	224	1	5223	3	Y	486	516	0			26
							535	9									
03	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	176	1	3865	3	Y	470	463	0			33
							5	4	517	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	334	1	6707	3	Y	1025	1008	0			33
							2	4	1128	9							
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	347	1	6331	3	Y	942	953	0			22
							22	4	1036	9							
12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	310	1	5257	3	Y	779	779	0			22
							1	4	857	9							
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	144	1	2273	3	Y	291	303	0			10
							320	9									
02	5488	X	4095	-0-	-1393	-0-	211	1	3514	3	Y	334	334	0			10
							3	4	367	9							
03	6076	X	4592	-0-	-1484	-0-	222	1	3783	3	Y	534	527	0			17
							587	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	302	1	6085	3	Y	834	825	0			23
							2	4	917	9							
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	325	1	5935	3	Y	719	730	0			12
							21	4	791	9							
12	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	368	1	6242	3	Y	764	760	0			16
							1	4	840	9							
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	386	1	6119	3	Y	748	744	0			20
							1	4	823	9							
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	300	1	5004	3	Y	704	708	0			16
							4	4	774	9							
*03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	289	1	4946	3	Y	687	685	0			18
							1	4	756	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	260	1	5227	3	Y	530	522	0			19
							1	4	583	9							
11	6270	X	2289	-0-	-3981	-0-	108	1	1979	3	Y	177	190	0			6
							7	4	195	9							
12	6696	X	5788	-0-	-908	-0-	290	1	4925	3	Y	520	510	0			16
							1	4	572	9							
01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	380	1	6032	3	Y	664	656	0			24
							1	4	730	9							
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	342	1	5686	3	Y	333	345	0			12
							4	4	366	9							
03	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	287	1	4911	3	Y	385	382	0			15
							1	4	424	9							

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	8502	-0-	-1387	-0-	488	1	7162	3	Y	766	758	0			64
							9	4	843	9							
11	8520	X	7917	-0-	-603	-0-	381	1	6669	3	Y	778	783	0			59
							11	4	856	9							
12	8215	X	7940	-0-	-275	-0-	329	1	6616	3	Y	896	879	0			76
							9	4	986	9							
01	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	379	1	6708	3	Y	851	863	0			64
							7	4	936	9							
02	8316	X	5545	-0-	-2771	-0-	326	1	4702	3	Y	469	496	0			37
							1	4	516	9							
03	8494	X	5621	-0-	-2873	-0-	376	1	4752	3	Y	446	436	0	10	1	37
							2	4	491	9							

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4036	-0-	-1482	-0-	223	1	3277	3	Y	484	489	0			41
							4	4	532	9							
11	4950	X	4829	-0-	-121	-0-	229	1	3998	3	Y	542	542	0			41
							6	4	596	9							
12	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	197	1	3977	3	Y	467	467	0			41
							6	4	514	9							
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	224	1	3970	3	Y	461	467	0			35
							4	4	507	9							
02	4452	X	4304	-0-	-148	-0-	244	1	3506	3	Y	504	501	0			38
							554	9									
03	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	313	1	3949	3	Y	552	532	0	13	1	45
							1	4	607	9							

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	217	1	3183	3	Y	411	418	0			36
							4	4	452	9							
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	163	1	2848	3	Y	430	433	0			33
							5	4	473	9							
12	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	104	1	2101	3	Y	382	382	0			33
							3	4	420	9							
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	127	1	2237	3	Y	285	296	0			22
							2	4	314	9							
02	3108	X	2848	-0-	-260	-0-	163	1	2347	3	Y	307	306	0			23
							338	9									
03	3441	X	1682	-0-	-1759	-0-	99	1	1247	3	Y	305	296	0	7	1	25
							336	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	5510	-0-	-4100	-0-	227	1	4554	3	Y	662	652	0			21
							1	4	728	9							
11	9300	X	6722	-0-	-2578	-0-	308	1	5624	3	Y	700	705	0			16
							20	4	770	9							
12	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	426	1	7225	3	Y	792	787	0			21
							1	4	871	9							
01	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	433	1	6873	3	Y	801	796	0			26
							1	4	881	9							
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	370	1	6169	3	Y	747	750	0			23
							5	4	822	9							
*03	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	403	1	6895	3	Y	821	816	0			28
							1	4	903	9							

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33139	X	25563	-0-	-7576	-0-	28	1	24818	3	Y	649	644	1			75
							3	4	714	9							
11	32070	X	31479	-0-	-591	-0-	100	1	30141	3	Y	787	788	1			74
							372	4	866	9							
12	34923	X	34923	-0-	-0-	-0-	1770	1	32111	3	Y	931	814	1			191
							18	4	1024	9							
01	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	1597	1	28589	3	Y	926	957	1			160
							3	4	1019	9							
02	28695	X	28695	-0-	-0-	-0-	1624	1	26363	3	Y	642	712	1			90
							2	4	706	9							
03	28737	X	28203	-0-	-534	-0-	1485	1	25871	3	Y	768	783	1			75
							2	4	845	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16120	X	12246	-0-	-3874	-0-	12	1	11698	3	Y	485	483	1			61
							2	4	534	9							
11	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	67	1	20402	3	Y	870	857	1			74
							253	4	957	9							
12	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	860	1	15615	3	Y	643	576	1			141
							9	4	707	9							
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	333	1	5975	3	Y	291	357	1			75
							1	4	320	9							
02	11060	X	4723	-0-	-6337	-0-	263	1	4258	3	Y	184	215	1			44
							202	9									
*03	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	1306	1	22750	3	Y	866	838	1			72
							2	4	953	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55304	X	36939	-0-	-18365	-0-	41	1	36014	3	Y	804	751	1			140
							884	9									
11	50220	X	34654	-0-	-15566	-0-	51	1	34121	3	Y	438	467	1			111
							482	9									
12	55526	X	55526	-0-	-0-	-0-	2818	1	50660	3	Y	1859	1903	1			67
							3	4	2045	9							
01	47998	X	47998	-0-	-0-	-0-	2520	1	43909	3	Y	1413	1442	1			38
							15	4	1554	9							
02	42376	X	42376	-0-	-0-	-0-	2265	1	38609	3	Y	1358	1310	1			86
							8	4	1494	9							
*03	44408	X	44408	-0-	-0-	-0-	2396	1	40586	3	Y	1288	1328	1			46
							9	4	1417	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

10	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	42	1	9410	3	Y	372	376	0			66
						5	4	409	9							
11	9210 X	9138	-0-	-72	-0-	39	1	8720	3	Y	337	339	0			64
						8	4	371	9							
12	9455 X	9359	-0-	-96	-0-	30	1	8866	3	Y	421	454	0			31
						463	9									
01	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	34	1	9033	3	Y	476	473	0			34
						524	9									
02	8904 X	7555	-0-	-1349	-0-	29	1	7159	3	Y	329	325	0			38
						5	4	362	9							
03	9858 X	8165	-0-	-1693	-0-	41	1	7779	3	Y	313	319	0			32
						1	4	344	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

10	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	25	1	5706	3	Y	268	282	0			48
						3	4	295	9							
11	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	25	1	5259	3	Y	241	245	0			44
						4	4	265	9							
12	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	17	1	5104	3	Y	283	308	0			19
						311	9									
01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	18	1	4667	3	Y	292	292	0			19
						321	9									
02	5432 X	4669	-0-	-763	-0-	19	1	4320	3	Y	298	287	0			30
						2	4	328	9							
03	6014 X	5290	-0-	-724	-0-	26	1	4962	3	Y	274	280	0			24
						1	4	301	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	8332	-0-	8332	8332	8	1	6961	3	Y	485	298	1			187
						829	4	534	9							
02	T. A.	233	-0-	233	8565	207	3	9	4	Y	15	83	1			119
						17	9									
03	T. A.	6468	-0-	6468	15033	13	1	5584	3	Y	443	272	1			290
						384	4	487	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	885	3	95	4	Y	-0-					-0-
01	T. A.		8120	-0-	8120	8120	8	1	6994	3	Y	259	158	1			101
							833	4	285	9							
02	T. A.		11742	-0-	11742	19862	1	1	10465	3	Y	762	350	1			513
							438	4	838	9							
03	T. A.		10869	-0-	10869	30731	22	1	9558	3	Y	573	524	1			562
							659	4	630	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

10	8928	X	1511	-0-	-7417	-0-	32	1	1109	3	Y	293	183	1			584
							48	4	322	9							
11	8640	X	994	-0-	-7646	-0-	11	3	1	4	Y	893					1477
							982	9									
12	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	1	1	8909	3	Y	762	181	1			2058
							950	4	838	9							
01	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	8	1	7532	3	Y	1709	2309	1			1458
							898	4	1880	9							
02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	1	1	6863	3	Y	633	849	1			1242
							287	4	696	9							
03	8029	X	7368	-0-	-661	-0-	14	1	6290	3	Y	573	876	1			939
							434	4	630	9							

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

10	23188	X	18247	-0-	-4941	-0-	29	1	17757	3	Y	419	405	1			254
							461	9									
11	22440	X	22417	-0-	-23	-0-	45	1	21670	3	Y	638	663	1			229
							702	9									
12	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	1273	1	22579	3	Y	707	617	1			319
							778	9									
01	T. A.		22787	-0-	22787	22787	1229	1	20670	3	Y	807	824	1			302
							888	9									
02	T. A.		20333	-0-	20333	43120	1097	1	18556	3	Y	618	666	1			254
							680	9									
03	T. A.		21742	-0-	21742	64862	1178	1	19770	3	Y	722	719	1			257
							794	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

10	2635	X	2519	-0-	-116	-0-	172	1	2066	3	Y	252	236	0			42
							4	4	277	9							
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	219	1	3045	3	Y	414	422	0			34
							8	4	455	9							
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	65	1	3015	3	Y	428	414	0			48
							3	4	471	9							
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	46	1	2652	3	Y	294	308	0			34
							4	4	323	9							
02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	70	1	2421	3	Y	184	181	0			37
							34	4	202	9							
*03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	99	1	2655	3	Y	302	316	0			23
							4	4	332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	3697	-0-	-3309	-0-	392	1	2956	3	Y	315	298	1			52
							2	4	347	9							
11	6780	X	3873	-0-	-2907	-0-	422	1	3186	3	Y	231	188	0	75	1	20
							11	4	254	9							
12	6526	X	1090	-0-	-5436	-0-	40	1	971	3	Y	55	74	0			1
							18	4	61	9							
01	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	263	1	11233	3	Y	537	534	0			4
							79	4	591	9							
02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	341	1	9418	3	Y	591	589	0	2	1	4
							12	4	650	9							
03	3999	X	1522	-0-	-2477	-0-	63	1	1305	3	Y	128	131	0			1
							13	4	141	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5407	-0-	-142	-0-	150	1	4093	3	Y	1058	1033	0			99
							1164	9									
11	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	275	1	7967	3	Y	1506	1464	0			141
							6	4	1657	9							
12	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	220	1	7015	3	Y	1274	1340	0			75
							11	4	1401	9							
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	82	1	6175	3	Y	1175	1061	0	80	1	109
							16	4	1293	9							
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	59	1	5665	3	Y	1095	1058	0	52	1	94
							24	4	1205	9							
03	6138	X	5268	-0-	-870	-0-	115	1	4212	3	Y	847	794	0	81	1	66
							9	4	932	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5982	-0-	-63	-0-	170	1	4616	3	Y	1087	1070	0			105
							1196	9									
11	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	295	1	8540	3	Y	1829	1762	0			172
							6	4	2012	9							
12	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	245	1	7832	3	Y	1356	1445	0			83
							13	4	1492	9							
01	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	96	1	7137	3	Y	1283	1157	0	87	1	122
							18	4	1411	9							
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	65	1	6263	3	Y	1163	1127	0	55	1	103
							27	4	1279	9							
*03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	186	1	6823	3	Y	1170	1071	0	109	1	93
							15	4	1287	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	149	1	4045	3	Y	939	925	0			95
							1033	9									
11	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	273	1	7918	3	Y	1644	1581	0			158
							6	4	1808	9							
12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	237	1	7578	3	Y	1297	1374	0			81
							12	4	1427	9							
01	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	93	1	6986	3	Y	1243	1120	0	85	1	119
							18	4	1367	9							
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	66	1	6223	3	Y	1124	1089	0	54	1	100
							26	4	1236	9							
*03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	188	1	6913	3	Y	1169	1067	0	109	1	93
							15	4	1286	9							

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
10	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	261	1	7098	3	Y	816	843	0			83
							898	9									
11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	268	1	7777	3	Y	1046	1028	0			101
							6	4	1151	9							
12	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	224	1	7180	3	Y	1111	1146	0			66
							12	4	1222	9							
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	92	1	6845	3	Y	1121	1006	0	76	1	105
							17	4	1233	9							
02	13216	X	7826	-0-	-5390	-0-	69	1	6570	3	Y	1054	1016	0	50	1	93
							28	4	1159	9							
03	9517	X	7528	-0-	-1989	-0-	169	1	6190	3	Y	1051	963	0	99	1	82
							13	4	1156	9							

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
10	2604	X	1748	-0-	-856	-0-	251	1	1375	3	Y	110	93	1			133
							1	4	121	9							
11	2520	X	2121	-0-	-399	-0-	252	1	1728	3	Y	121	96	1			158
							8	4	133	9							
12	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	238	1	1565	3	Y	144	164	1			138
							36	4	158	9							
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	160	1	1775	3	Y	210	231	1			117
							10	4	231	9							
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	183	1	2155	3	Y	115	141	1			91
							4	4	127	9							
03	2201	X	2183	-0-	-18	-0-	232	1	1694	3	Y	233	248	1			76
							1	4	256	9							

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
10	137	X	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	571	X	571	-0-	-0-	-0-	72	1	496	3	Y	1					1
							2	4	1	9							
12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	138	1	924	3	Y	3	3	1			1
							22	4	3	9							
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	2	2	1			1
							2	4	2	9							
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	171	1	2013	3	Y	3	2	1			2
							4	4	3	9							
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	159	1	1168	3	Y	12	10	1			4
							1	4	13	9							

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
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	587	1	3223	3	Y	54	47	1			69
							3	4	59	9							
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	685	1	4680	3	Y	68	51	1			86
							20	4	75	9							
12	5084	X	2940	-0-	-2144	-0-	372	1	2459	3	Y	47	72	1			61
							57	4	52	9							
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	517	1	5708	3	Y	139	133	1			67
							30	4	153	9							
02	3696	X	3377	-0-	-319	-0-	261	1	3068	3	Y	39	64	1			42
							5	4	43	9							
*03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	612	1	4480	3	Y	321	277	1			86
							3	4	353	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	20	1	4411	3	Y	256	252	0			39
						2	4	282	9							
11	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	18	1	4101	3	Y	233	233	0			39
						4	4	256	9							
12	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	15	1	4393	3	Y	288	311	0			16
						317	9									
01	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	16	1	4337	3	Y	268	270	0			14
						295	9									
02	4256 X	4116	-0-	-140	-0-	17	1	3878	3	Y	199	196	0			17
						2	4	219	9							
03	4712 X	3932	-0-	-780	-0-	20	1	3725	3	Y	170	175	0			12
						187	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425 X	5162	-0-	-263	-0-	22	1	4923	3	Y	195	195	0			33
						2	4	215	9							
11	5310 X	3723	-0-	-1587	-0-	16	1	3553	3	Y	137	144	0			26
						3	4	151	9							
12	5487 X	4644	-0-	-843	-0-	15	1	4412	3	Y	197	210	0			13
						217	9									
01	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	16	1	4307	3	Y	181	183	0			11
						199	9									
02	4872 X	3971	-0-	-901	-0-	16	1	3804	3	Y	135	132	0			14
						2	4	149	9							
03	5177 X	3654	-0-	-1523	-0-	19	1	3515	3	Y	109	113	0			10
						120	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	21	1	4577	3	Y	198	198	0			32
						2	4	218	9							
11	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	21	1	4552	3	Y	193	191	0			34
						4	4	212	9							
12	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	18	1	5329	3	Y	260	277	0			17
						286	9									
01	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	20	1	5284	3	Y	243	245	0			15
						267	9									
02	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	19	1	4389	3	Y	184	181	0			18
						2	4	202	9							
03	4991 X	4729	-0-	-262	-0-	23	1	4536	3	Y	154	159	0			13
						1	4	169	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	50	1	5716	3	Y	672	671	0			36
						739	9									
11	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	72	1	6636	3	Y	657	655	0			38
						723	9									
12	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	52	1	6152	3	Y	713	713	0			38
						784	9									
01	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	53	1	6400	3	Y	661	667	0			32
						727	9									
02	5880 X	5685	-0-	-195	-0-	47	1	4936	3	Y	638	609	0			61
						702	9									
03	6510 X	5405	-0-	-1105	-0-	40	1	4699	3	Y	605	626	0			40
						666	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	34	1	3944	3	Y	265	265	0			9
						292	9									
11	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	47	1	4357	3	Y	213	215	0			7
						234	9									
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	36	1	4254	3	Y	237	236	0			8
						261	9									
01	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	35	1	4321	3	Y	244	245	0			7
						268	9									
02	4592 X	3973	-0-	-619	-0-	36	1	3691	3	Y	224	214	0			17
						246	9									
03	4805 X	4298	-0-	-507	-0-	35	1	4042	3	Y	201	209	0			9
						221	9									

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
10	7347 X	6273	-0-	-1074	-0-	27	1	6006	3	Y	215	218	0			35
						3	4	237	9							
11	7080 X	5451	-0-	-1629	-0-	24	1	5222	3	Y	183	186	0			32
						4	4	201	9							
12	6041 X	5812	-0-	-229	-0-	18	1	5513	3	Y	255	271	0			16
						281	9									
01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	23	1	6004	3	Y	253	253	0			16
						278	9									
02	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	18	1	4239	3	Y	150	151	0			15
						2	4	165	9							
*03	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	23	1	4525	3	Y	172	173	0			14
						1	4	189	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890 X	5205	-0-	-685	-0-	23	1	4958	3	Y	202	204	0			36
						2	4	222	9							
11	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	21	1	4601	3	Y	183	184	0			35
						4	4	201	9							
12	6014 X	5142	-0-	-872	-0-	16	1	4855	3	Y	246	263	0			18
						271	9									
01	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	18	1	4744	3	Y	231	232	0			17
						254	9									
02	4928 X	4426	-0-	-502	-0-	18	1	4200	3	Y	187	183	0			21
						2	4	206	9							
03	5208 X	4933	-0-	-275	-0-	24	1	4733	3	Y	159	164	0			16
						1	4	175	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	33	1	3850	3	Y	316	316	0			14
						348	9									
11	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	51	1	4728	3	Y	381	377	0			18
						419	9									
12	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	45	1	5287	3	Y	409	409	0			18
						450	9									
01	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	33	1	4046	3	Y	304	310	0			12
						334	9									
02	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	35	1	3662	3	Y	254	244	0			22
						279	9									
*03	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	33	1	3852	3	Y	244	252	0			14
						268	9									

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
10	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	414	1	11298	3	Y	1762	1706	0			168
							1	4	1938	9							
11	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	352	1	10200	3	Y	1544	1560	0			152
							8	4	1698	9							
12	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	282	1	9017	3	Y	1335	1407	0			80
							15	4	1469	9							
01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	118	1	8789	3	Y	1221	1102	0	83	1	116
							22	4	1343	9							
02	12320	X	8854	-0-	-3466	-0-	77	1	7443	3	Y	1184	1139	0	56	1	105
							32	4	1302	9							
03	13640	X	10073	-0-	-3567	-0-	230	1	8411	3	Y	1285	1169	0	119	1	102
							18	4	1414	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	30	1	3415	3	Y	374	375	0			18
							411	9									
11	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	27	1	2472	3	Y	382	381	0			19
							420	9									
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	29	1	3404	3	Y	331	335	0			15
							364	9									
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	34	1	4143	3	Y	301	304	0			12
							331	9									
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	33	1	3402	3	Y	268	257	0			23
							295	9									
*03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	28	1	3265	3	Y	253	262	0			14
							278	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

10	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	19	1	2202	3	Y	237	235	0			12
							261	9									
11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	18	1	1678	3	Y	212	212	0			12
							233	9									
12	1829	X	1414	-0-	-415	-0-	11	1	1339	3	Y	58	65	0			5
							64	9									
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	9	1	1087	3	Y	79	78	0			6
							87	9									
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	21	1	2194	3	Y	70	67	0			9
							77	9									
*03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	24	1	2733	3	Y	298	288	0			19
							328	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	28	1	3263	3	Y	284	285	0			16
							312	9									
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	39	1	3550	3	Y	299	298	0			17
							329	9									
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	27	1	3160	3	Y	351	350	0			18
							386	9									
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	29	1	3550	3	Y	386	387	0			17
							425	9									
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	31	1	3221	3	Y	332	318	0			31
							365	9									
03	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	22	1	2512	3	Y	268	282	0			17
							295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	39	1	4504	3	Y	711	700	0			32
							782	9									
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	39	1	3572	3	Y	610	612	0			30
							671	9									
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	33	1	3931	3	Y	627	629	0			28
							690	9									
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	26	1	3112	3	Y	500	508	0			20
							550	9									
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	24	1	2448	3	Y	354	343	0			31
							389	9									
*03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	34	1	4004	3	Y	748	738	0			41
							823	9									

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
10	7595	X	1292	-0-	-6303	-0-	39	1	1057	3	Y	178	192	0			16
							196	9									
11	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	375	1	10866	3	Y	1661	1530	0			147
							8	4	1827	9							
12	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	246	1	7854	3	Y	1151	1230	0			68
							13	4	1266	9							
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	95	1	7072	3	Y	1090	983	0	74	1	101
							18	4	1199	9							
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	56	1	5361	3	Y	923	899	0	44	1	81
							23	4	1015	9							
03	8463	X	7649	-0-	-814	-0-	174	1	6396	3	Y	968	883	0	89	1	77
							14	4	1065	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	358	1	9773	3	Y	1381	1391	0			137
							1	4	1519	9							
11	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	323	1	9372	3	Y	1190	1208	0			119
							7	4	1309	9							
12	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	278	1	8859	3	Y	963	1022	0			60
							14	4	1059	9							
01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	110	1	8122	3	Y	1042	933	0	71	1	98
							20	4	1146	9							
02	9548	X	8022	-0-	-1526	-0-	69	1	6576	3	Y	1226	1160	0	57	1	107
							28	4	1349	9							
03	10571	X	9404	-0-	-1167	-0-	213	1	7814	3	Y	1236	1129	0	115	1	99
							17	4	1360	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	70	1	8022	3	Y	642	642	0			33
							706	9									
11	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	80	1	7417	3	Y	905	890	0			48
							996	9									
12	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	70	1	8266	3	Y	988	987	0			49
							1087	9									
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	57	1	6898	3	Y	791	805	0			35
							870	9									
02	7084	X	7064	-0-	-20	-0-	60	1	6257	3	Y	679	651	0			63
							747	9									
03	7843	X	7750	-0-	-93	-0-	60	1	6982	3	Y	644	667	0			40
							708	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	95	1	10979	3	Y	1152	1151	0			58
							1267	9									
11	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	117	1	10741	3	Y	1050	1051	0			57
							1155	9									
12	10807	X	10416	-0-	-391	-0-	78	1	9250	3	Y	989	996	0			50
							1088	9									
01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	74	1	9045	3	Y	1101	1102	0			49
							1211	9									
02	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	86	1	8975	3	Y	1052	1004	0			97
							1157	9									
*03	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	86	1	10053	3	Y	1156	1182	0			71
							1272	9									

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
10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	47	1	5402	3	Y	583	586	0			27
							641	9									
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	56	1	5190	3	Y	629	625	0			31
							692	9									
12	5735	X	3497	-0-	-2238	-0-	26	1	3137	3	Y	304	321	0			14
							334	9									
01	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	61	1	7395	3	Y	805	787	0			32
							886	9									
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	49	1	5096	3	Y	516	502	0			46
							568	9									
*03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	48	1	5614	3	Y	575	588	0			33
							633	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	38	1	4385	3	Y	402	400	0			19
							442	9									
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	41	1	3793	3	Y	407	405	0			21
							448	9									
12	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	30	1	3540	3	Y	453	452	0			22
							498	9									
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	31	1	3749	3	Y	366	372	0			16
							403	9									
02	4452	X	4284	-0-	-168	-0-	38	1	3912	3	Y	304	293	0			27
							334	9									
03	4867	X	4664	-0-	-203	-0-	37	1	4267	3	Y	327	336	0			18
							360	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	48	1	5508	3	Y	588	581	0			29
							647	9									
11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	62	1	5735	3	Y	552	553	0			28
							607	9									
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	53	1	6226	3	Y	534	537	0			25
							587	9									
01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	47	1	5778	3	Y	505	509	0			21
							556	9									
02	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	49	1	5122	3	Y	430	412	0			39
							473	9									
*03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	49	1	5637	3	Y	437	450	0			26
							481	9									

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
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	71	1	6770	3	Y	600	602	0	10	1	38
							660	9									
11	7050	X	6467	-0-	-583	-0-	59	1	5916	3	Y	447	457	0			28
							492	9									
12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	60	1	6922	3	Y	648	639	0			37
							713	9									
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	52	1	6931	3	Y	674	667	0			44
							741	9									
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	41	1	5624	3	Y	561	563	0			42
							617	9									
*03	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	54	1	6577	3	Y	636	634	0			44
							700	9									

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
10	6479	X	6174	-0-	-305	-0-	26	1	5844	3	Y	274	275	0			44
							3	4	301	9							
11	6270	X	5521	-0-	-749	-0-	24	1	5229	3	Y	240	242	0			42
							4	4	264	9							
12	6479	X	5624	-0-	-855	-0-	18	1	5297	3	Y	281	305	0			18
							309	9									
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	20	1	5201	3	Y	260	262	0			16
							286	9									
02	5572	X	5142	-0-	-430	-0-	21	1	4779	3	Y	309	295	0			30
							2	4	340	9							
03	6169	X	5946	-0-	-223	-0-	29	1	5657	3	Y	235	244	0			21
							1	4	259	9							

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
10	9517	X	9002	-0-	-515	-0-	82	1	7842	3	Y	980	993	0	16	1	65
							1078	9									
11	9210	X	8798	-0-	-412	-0-	77	1	7706	3	Y	923	928	0			60
							1015	9									
12	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	77	1	8822	3	Y	962	963	0			59
							1058	9									
01	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	65	1	8724	3	Y	994	985	0			68
							1093	9									
02	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	51	1	7025	3	Y	832	835	0			65
							915	9									
*03	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	62	1	7598	3	Y	876	877	0			64
							964	9									

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
10	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	22	1	4844	3	Y	211	212	0			36
							2	4	232	9							
11	5490	X	4915	-0-	-575	-0-	21	1	4699	3	Y	174	178	0			32
							4	4	191	9							
12	5177	X	4864	-0-	-313	-0-	16	1	4641	3	Y	188	207	0			13
							207	9									
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	15	1	3966	3	Y	151	154	0			10
							166	9									
02	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	17	1	3864	3	Y	130	127	0			13
							2	4	143	9							
03	5115	X	4469	-0-	-646	-0-	23	1	4324	3	Y	111	115	0			9
							122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	88	1	8395	3	Y	1195	1211	0	20	1	74
						1315	9									
11	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	87	1	8603	3	Y	1070	1081	0			63
						1177	9									
12	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	77	1	8861	3	Y	1119	1121	0			61
						1231	9									
01	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	66	1	8907	3	Y	1205	1192	0			74
						1326	9									
02	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	55	1	7480	3	Y	1042	1042	0			74
						1146	9									
*03	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	65	1	7974	3	Y	1073	1076	0			71
						1180	9									

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
10	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	90	1	8654	3	Y	1143	1145	0	19	1	75
						1257	9									
11	9090 X	8494	-0-	-596	-0-	73	1	7295	3	Y	1024	1033	0			66
						1126	9									
12	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	77	1	8856	3	Y	1299	1289	0			76
						1429	9									
01	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	67	1	8979	3	Y	1033	1040	0			69
						1136	9									
02	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	55	1	7521	3	Y	907	908	0			68
						998	9									
*03	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	69	1	8550	3	Y	1025	1022	0			71
						1128	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	170	1	16216	3	Y	1337	1361	0	22	1	86
						1471	9									
11	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	134	1	13325	3	Y	1728	1708	0			106
						1901	9									
12	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	142	1	16509	3	Y	1837	1836	0			107
						1	4	2021	9							
01	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	120	1	16035	3	Y	1899	1882	0			124
						2089	9									
02	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	97	1	13321	3	Y	1540	1548	0			116
						1694	9									
*03	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	125	1	15553	3	Y	1817	1807	0			126
						1	4	1999	9							

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15469 X	4048	-0-	-11421	-0-	6	1	3936	3	Y	96	91	1			55
						106	9									
11	14970 X	6339	-0-	-8631	-0-	13	1	6121	3	Y	186	189	1			52
						205	9									
12	14605 X	2344	-0-	-12261	-0-	122	1	2156	3	Y	60	57	1			55
						66	9									
01	17720 X	17720	-0-	-0-	-0-	958	1	16115	3	Y	588	536	1			107
						647	9									
02	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	724	1	12237	3	Y	423	452	1			78
						465	9									
*03	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	761	1	12771	3	Y	435	436	1			77
						479	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	88	1	8455	3	Y	1136	1141	0	19	1	74
							1250	9									
11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	74	1	7368	3	Y	972	983	0			63
							1069	9									
12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	73	1	8474	3	Y	1029	1031	0			61
							1132	9									
01	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	65	1	8733	3	Y	1044	1036	0			69
							1148	9									
02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	57	1	7817	3	Y	971	967	0			73
							1068	9									
*03	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	70	1	8668	3	Y	1023	1024	0			72
							1125	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	453	1	5244	3	Y	511	496	0			56
							562	9									
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	103	1	5233	3	Y	592	603	0			45
							651	9									
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	287	1	5202	3	Y	515	521	0			39
							567	9									
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	99	1	3428	3	Y	393	403	0			29
							432	9									
02	5012	X	3966	-0-	-1046	-0-	91	1	3466	3	Y	372	365	0			36
							409	9									
03	5549	X	2675	-0-	-2874	-0-	104	1	2329	3	Y	220	235	0			21
							242	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

10	3906	X	3319	-0-	-587	-0-	225	1	2609	3	Y	441	436	0			50
							485	9									
11	3780	X	3368	-0-	-412	-0-	55	1	2812	3	Y	455	469	0			36
							501	9									
12	3906	X	3210	-0-	-696	-0-	145	1	2623	3	Y	402	406	0			32
							442	9									
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	92	1	3189	3	Y	500	495	0			37
							550	9									
02	3528	X	2237	-0-	-1291	-0-	47	1	1810	3	Y	345	347	0			35
							380	9									
03	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	122	1	2734	3	Y	390	390	0			35
							429	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

10	4805	X	2548	-0-	-2257	-0-	183	1	2123	3	Y	220	221	0			26
							242	9									
11	4020	X	1868	-0-	-2152	-0-	32	1	1641	3	Y	177	187	0			16
							195	9									
12	3720	X	2036	-0-	-1684	-0-	96	1	1728	3	Y	193	192	0			17
							212	9									
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	67	1	2346	3	Y	331	323	0			25
							364	9									
02	3136	X	2910	-0-	-226	-0-	65	1	2459	3	Y	351	342	0			34
							386	9									
*03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	210	1	4714	3	Y	664	642	0			56
							730	9									

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
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	338	1	3921	3	Y	600	582	0			66
							660	9									
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	75	1	3837	3	Y	475	504	0			37
							523	9									
12	4178	X	4099	-0-	-79	-0-	186	1	3373	3	Y	491	491	0			37
							540	9									
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	101	1	3499	3	Y	486	488	0			35
							535	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	85	1	3245	3	Y	432	425	0			42
							475	9									
03	4123	X	3376	-0-	-747	-0-	125	1	2800	3	Y	410	415	0			37
							451	9									

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
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	373	1	4322	3	Y	614	595	0			65
							675	9									
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	84	1	4268	3	Y	577	600	0			42
							635	9									
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	252	1	4557	3	Y	643	639	0			46
							707	9									
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	124	1	4327	3	Y	673	673	0			46
							740	9									
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	101	1	3826	3	Y	677	661	0			62
							745	9									
*03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	193	1	4328	3	Y	575	587	0			50
							633	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	1554	-0-	-3840	-0-	92	1	1060	3	Y	365	385	0			45
							402	9									
11	5220	X	1345	-0-	-3875	-0-	19	1	940	3	Y	351	368	0			28
							386	9									
12	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	157	1	2846	3	Y	923	884	0			67
							1015	9									
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	63	1	2198	3	Y	636	656	0			47
							700	9									
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	78	1	2973	3	Y	780	754	0			73
							858	9									
*03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	251	1	5634	3	Y	1409	1364	0			118
							1550	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	1847	-0-	-2338	-0-	121	1	1395	3	Y	301	287	0			33
							331	9									
11	2940	X	723	-0-	-2217	-0-	11	1	581	3	Y	119	141	0			11
							131	9									
12	2865	X	397	-0-	-2468	-0-	16	1	295	3	Y	78	83	0			6
							86	9									
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	106	1	3676	3	Y	844	794	0			56
							928	9									
02	2800	N	3982	-0-	1182	1182	86	1	3256	3	Y	582	582	0			56
							640	9									
*03	3100	N	6575	-0-	3475	4657	246	1	5538	3	Y	719	713	0			62
							791	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18414	X	14698	-0-	-3716	-0-	23	1	14149	3	Y	478	461	1			243
							526	9									
11	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	39	1	19046	3	Y	803	827	1			219
							883	9									
12	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	992	1	17605	3	Y	673	594	1			298
							740	9									
01	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	966	1	16254	3	Y	727	749	1			276
							800	9									
02	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	844	1	14275	3	Y	545	590	1			231
							600	9									
03	19189	X	16651	-0-	-2538	-0-	901	1	15119	3	Y	574	575	1			230
							631	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	486	3	Y	112	115	1			20
							123	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
12	132	X	132	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	30	20	1			10
							33	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	62	1	713	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	86	-0-	-565	-0-	6	1	61	3	Y	17	15	1			2
							19	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	70	1	680	3	Y	112	96	1			17
							123	9									
11	3000	N	3516	-0-	516	516	136	1	2700	3	Y	618	514	1			121
							680	9									
12	3100	N	3369	-0-	269	785	91	1	2633	3	Y	586	474	1			233
							645	9									
01	785	N	-0-	-0-	-785	-0-					Y	-0-	233	1			-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	165	1	1901	3	Y	-0-					-0-
*03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	Y	108	98	1			10
							119	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	152	1	1471	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
11	1590	X	862	-0-	-728	-0-	41	1	807	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	1589	X	853	-0-	-736	-0-	28	1	810	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	89	1	2261	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	181	1	2090	3	Y	69	63	1			9
							76	9									
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	97	1	923	3	Y	367	345	1			31
							1	4	404	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	Y	63	65	1			3
							69	9									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	3	2	1			4
							1	4	3	9							
12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	54	50	0	4	1	4
							1	4	59	9							
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	29	27	0	3	1	3
							1	4	32	9							
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	131	1	1375	3	Y	22	7	0	15	1	3
							23	4	24	9							
*03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	207	1	2019	3	Y	20	19	1			4
							26	4	22	9							

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
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	408	1	4235	3	Y	1067	1103	0			78
							3	4	1174	9							
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	319	1	7364	3	Y	1607	1586	0			99
							4	4	1768	9							
12	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	220	1	9054	3	Y	1844	1815	0			128
							5	4	2028	9							
01	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	139	1	7567	3	Y	1373	1356	0			145
							1	4	1510	9							
02	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	361	1	5800	3	Y	1052	1044	0			153
							1	4	1157	9							
*03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	472	1	7157	3	Y	1122	1156	0			119
							16	4	1234	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	276	1	2863	3	Y	825	855	0			59
							2	4	908	9							
11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	198	1	4580	3	Y	1197	1184	0			72
							3	4	1317	9							
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	130	1	5342	3	Y	1318	1300	0			90
							3	4	1450	9							
01	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	153	1	8318	3	Y	1267	1228	0			129
							1	4	1394	9							
02	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	394	1	6323	3	Y	1060	1039	0			150
							1	4	1166	9							
*03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	423	1	6405	3	Y	1067	1105	0			112
							14	4	1174	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	628	1	6504	3	Y	1374	1396	0			95
							4	4	1511	9							
11	9990	X	8254	-0-	-1736	-0-	284	1	6579	3	Y	1261	1279	0			77
							4	4	1387	9							
12	9952	X	8658	-0-	-1294	-0-	172	1	7074	3	Y	1280	1270	0			87
							4	4	1408	9							
01	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	105	1	5725	3	Y	1144	1114	0			117
							1	4	1258	9							
02	7084	X	5139	-0-	-1945	-0-	242	1	3870	3	Y	934	918	0			133
							1027	9									
03	7843	X	6086	-0-	-1757	-0-	322	1	4891	3	Y	784	832	0			85
							11	4	862	9							

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
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	511	1	5298	3	Y	764	800	0			54
							4	4	840	9							
11	5880	X	5763	-0-	-117	-0-	210	1	4850	3	Y	636	651	0			39
							3	4	700	9							
12	8103	X	6798	-0-	-1305	-0-	143	1	5856	3	Y	724	715	0			48
							3	4	796	9							
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	89	1	4807	3	Y	614	601	0			61
							675	9									
02	6216	X	6042	-0-	-174	-0-	310	1	4988	3	Y	675	646	0			90
							1	4	743	9							
03	6789	X	6144	-0-	-645	-0-	329	1	4988	3	Y	742	759	0			73
							11	4	816	9							

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
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	295	1	3057	3	Y	471	525	0			31
							2	4	518	9							
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	160	1	3699	3	Y	517	521	0			27
							2	4	569	9							
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	128	1	5250	3	Y	693	678	0			42
							3	4	762	9							
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	81	1	4385	3	Y	639	621	0			60
							703	9									
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	273	1	4364	3	Y	514	506	0			68
							565	9									
*03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	379	1	5747	3	Y	857	846	0			79
							13	4	943	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	3743	-0-	-1651	-0-	276	1	2861	3	Y	549	577	0			38
							2	4	604	9							
11	4050	X	2848	-0-	-1202	-0-	100	1	2305	3	Y	402	416	0			24
							1	4	442	9							
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	101	1	4184	3	Y	688	667	0			45
							3	4	757	9							
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	86	1	4652	3	Y	835	798	0			82
							919	9									
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	237	1	3799	3	Y	893	854	0			121
							982	9									
*03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	313	1	4733	3	Y	849	884	0			86
							10	4	934	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	739	1	7656	3	Y	1158	1198	0			82
							5	4	1274	9							
11	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	337	1	7779	3	Y	1067	1083	0			66
							4	4	1174	9							
12	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	190	1	7849	3	Y	1017	1013	0			70
							5	4	1119	9							
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	123	1	6698	3	Y	953	926	0			97
							1	4	1048	9							
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	344	1	5521	3	Y	665	666	0			96
							1	4	732	9							
03	6665	X	6459	-0-	-206	-0-	349	1	5278	3	Y	746	765	0			77
							11	4	821	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	105	1	2550	3	Y	118	117	1			1
							1	4	130	9							
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	91	1	2239	3	Y	5	5	1			1
							12	4	6	9							
12	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	96	1	1722	3	Y	92	82	0	8	1	3
							16	4	101	9							
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	116	1	969	3	Y	26	25	0	3	1	1
							9	4	29	9							
02	2520	X	857	-0-	-1663	-0-	70	1	729	3	Y	43	13	0	30	1	1
							11	4	47	9							
03	2790	X	1353	-0-	-1437	-0-	124	1	1206	3	Y	7	8	1			-0-
							15	4	8	9							

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
10	T. A.		4495	-0-	4495	10062	169	1	4081	3	Y	222	222	1			3
							1	4	244	9							
11	T. A.		1774	-0-	1774	11836	69	1	1690	3	Y	5	6	1			2
							9	4	6	9							
12	13208	X	1372	-0-	-11836	-0-	68	1	1212	3	Y	74	68	0	6	1	2
							11	4	81	9							
01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	4	4	0			2
							1	4	4	9							
02	4844	X	864	-0-	-3980	-0-	74	1	777	3	Y	-0-	2	1			-0-
							13	4									
03	4495	X	671	-0-	-3824	-0-	62	1	596	3	Y	5	5	1			-0-
							7	4	6	9							

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
10	69595	X	60422	-0-	-9173	-0-	67	1	59285	3	Y	972	886	1			166
							1	4	1069	9							
11	60420	X	57196	-0-	-3224	-0-	83	1	56558	3	Y	504	541	1			129
							1	4	554	9							
12	60667	X	59962	-0-	-705	-0-	3079	1	55363	3	Y	1378	1456	1			51
							4	4	1516	9							
01	57668	X	57668	-0-	-0-	-0-	3047	1	53083	3	Y	1382	1396	1			37
							18	4	1520	9							
02	53480	X	48573	-0-	-4907	-0-	2621	1	44675	3	Y	1153	1116	1			74
							9	4	1268	9							
03	59210	X	51377	-0-	-7833	-0-	2793	1	47309	3	Y	1149	1181	1			42
							11	4	1264	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	316	1	5772	3	Y	714	745	0			106
							1	4	785	9							
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	614	1	5070	3	Y	638	644	0			100
							702	9									
12	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	543	1	4687	3	Y	369	389	0	23	1	57
							1	4	406	9							
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	245	1	4421	3	Y	177	200	0			34
							1	4	195	9							
02	5712	X	4637	-0-	-1075	-0-	215	1	3842	3	Y	527	462	0			99
							580	9									
*03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	321	1	5760	3	Y	463	487	0			75
							1	4	509	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	334	1	6715	3	Y	1602	1571	0			52
							2	4	1762	9							
11	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	379	1	6913	3	Y	1339	1359	0			32
							24	4	1473	9							
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	366	1	6203	3	Y	1049	1052	0			29
							1	4	1154	9							
01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	408	1	6480	3	Y	1129	1120	0			38
							1	4	1242	9							
02	5600	X	4940	-0-	-660	-0-	230	1	3836	3	Y	792	807	0			23
							3	4	871	9							
03	6200	X	5812	-0-	-388	-0-	274	1	4694	3	Y	766	764	0			25
							1	4	843	9							

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
10	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	416	1	8344	3	Y	1411	1389	0			44
							2	4	1552	9							
11	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	471	1	8603	3	Y	1408	1420	0			32
							30	4	1549	9							
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	424	1	7188	3	Y	1077	1080	0			29
							1	4	1185	9							
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	247	1	3927	3	Y	560	570	0			19
							1	4	616	9							
02	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	302	1	5038	3	Y	849	843	0			25
							4	4	934	9							
*03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	406	1	6957	3	Y	1229	1213	0			41
							1	4	1352	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	322	1	6481	3	Y	1223	1208	0			40
							2	4	1345	9							
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	363	1	6628	3	Y	1103	1117	0			26
							23	4	1213	9							
12	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	376	1	6379	3	Y	1165	1158	0			33
							1	4	1282	9							
01	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	374	1	5928	3	Y	1170	1162	0			41
							1	4	1287	9							
02	8260	X	6595	-0-	-1665	-0-	312	1	5208	3	Y	974	984	0			31
							4	4	1071	9							
03	8494	X	7676	-0-	-818	-0-	347	1	5933	3	Y	1268	1256	0			43
							1	4	1395	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	290	1	5810	3	Y	1283	1258	0			42
							1	4	1411	9							
11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	306	1	5604	3	Y	1082	1098	0			26
							20	4	1190	9							
12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	264	1	4482	3	Y	824	827	0			23
							1	4	906	9							
01	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	267	1	4235	3	Y	701	700	0			24
							1	4	771	9							
02	4228	X	3842	-0-	-386	-0-	177	1	2946	3	Y	652	657	0			19
							2	4	717	9							
*03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	218	1	3726	3	Y	865	856	0			28
							952	9									

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
10	3100	N	3342	-0-	242	2397	118	1	2388	3	Y	759	753	0			25
							1	4	835	9							
11	3000	N	2865	-0-	-135	2262	115	1	2095	3	Y	589	600	0			14
							7	4	648	9							
12	5823	X	3561	-0-	-2262	-0-	128	1	2166	3	Y	1152	1135	0			31
							1267	9									
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	250	1	3966	3	Y	878	880	0			29
							1	4	966	9							
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	277	1	4625	3	Y	1065	1063	0			31
							4	4	1172	9							
*03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	331	1	5664	3	Y	1096	1091	0			36
							1	4	1206	9							

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
10	20956	X	16917	-0-	-4039	-0-	166	1	16341	3	Y	372	371	1			193
							1	4	409	9							
11	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	197	1	19377	3	Y	583	562	1			214
							102	4	641	9							
12	19964	X	19574	-0-	-390	-0-	1181	1	17775	3	Y	534	524	1			224
							31	4	587	9							
01	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	1146	1	17649	3	Y	616	649	1			191
							2	4	678	9							
02	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	858	1	15025	3	Y	478	485	1			184
							2	4	526	9							
03	20987	X	18336	-0-	-2651	-0-	997	1	16833	3	Y	458	471	1			171
							2	4	504	9							

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
10	13082	X	12339	-0-	-743	-0-	120	1	11799	3	Y	382	375	1			172
							420	9									
11	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	134	1	13208	3	Y	515	502	1			185
							70	4	567	9							
12	13082	X	12920	-0-	-162	-0-	774	1	11643	3	Y	439	435	1			189
							20	4	483	9							
01	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	734	1	11308	3	Y	475	506	1			158
							1	4	523	9							
02	11144	X	10472	-0-	-672	-0-	543	1	9497	3	Y	392	396	1			154
							1	4	431	9							
03	13702	X	12941	-0-	-761	-0-	692	1	11697	3	Y	500	504	1			150
							2	4	550	9							

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
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	290	1	3487	3	Y	354	343	0			64
							6	4	389	9							
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	226	1	3148	3	Y	333	365	0			32
							9	4	366	9							
12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	139	1	6479	3	Y	583	549	0			66
							7	4	641	9							
01	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	109	1	6119	3	Y	481	490	0			57
							8	4	529	9							
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	109	1	3733	3	Y	361	346	0			72
							52	4	397	9							
*03	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	262	1	7030	3	Y	718	736	0			54
							11	4	790	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1	1015	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	68	1	1649	3	Y	6	5	1			5
							8	4	7	9							
12	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	111	1	2004	3	Y	149	136	0	12	1	6
							19	4	164	9							
01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	96	1	802	3	Y	31	29	0	4	1	4
							7	4	34	9							
02	1120	X	807	-0-	-313	-0-	64	1	668	3	Y	58	17	0	40	1	5
							11	4	64	9							
03	2294	X	656	-0-	-1638	-0-	60	1	576	3	Y	13	14	1			4
							6	4	14	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		7389	-0-	7389	15747	817	1	4711	3	Y	1692	1491	1			404
							1861	9									
11	T. A.		5111	-0-	5111	20858	444	1	3720	3	Y	861	1099	1			166
							947	9									
12	26262	X	5404	-0-	-20858	-0-	872	1	3447	3	Y	986	857	1			295
							1085	9									
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	524	1	3289	3	Y	1110	1255	1			150
							1221	9									
02	7812	X	3598	-0-	-4214	-0-	309	1	2266	3	Y	868	906	1			112
							68	4	955	9							
03	7378	X	2933	-0-	-4445	-0-	95	1	1872	3	Y	878	902	1			88
							966	9									

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
10	8680	X	5993	-0-	-2687	-0-	229	1	4595	3	Y	1062	1054	0			37
							1	4	1168	9							
11	8400	X	4229	-0-	-4171	-0-	165	1	3012	3	Y	947	959	0			25
							10	4	1042	9							
12	6960	X	4049	-0-	-2911	-0-	167	1	2819	3	Y	966	962	0			29
							1063	9									
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	174	1	2761	3	Y	995	988	0			36
							1095	9									
02	5432	X	4070	-0-	-1362	-0-	166	1	2763	3	Y	1035	1038	0			33
							2	4	1139	9							
03	5983	X	3971	-0-	-2012	-0-	152	1	2592	3	Y	1115	1109	0			39
							1227	9									

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
10	T. A.		18053	-0-	18053	57350	36	1	16809	3	Y	1095	1028	0	80	1	37
							3	4	1205	9							
11	T. A.		21514	-0-	21514	78864	37	1	19914	3	Y	1418	1421	0			34
							3	4	1560	9							
12	100111	X	21247	-0-	-78864	-0-	1125	1	19432	3	Y	626	623	0	10	1	27
							1	4	689	9							
01	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	1097	1	18551	3	Y	635	637	0			25
							1	4	699	9							
02	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	956	1	16150	3	Y	556	548	0			33
							3	4	612	9							
03	22227	X	1390	-0-	-20837	-0-	76	1	1266	3	Y	43	73	0			3
							1	4	47	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19902	X	15700	-0-	-4202	-0-	32	1	14738	3	Y	843	801	0	62	1	30
							3	4	927	9							
11	21953	X	21953	-0-	-0-	-0-	37	1	20059	3	Y	1685	1674	0			41
							3	4	1854	9							
12	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	1040	1	17949	3	Y	821	813	0	13	1	36
							1	4	903	9							
01	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	1079	1	18246	3	Y	736	742	0			30
							1	4	810	9							
02	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	869	1	14688	3	Y	607	600	0			37
							3	4	668	9							
03	22692	X	13632	-0-	-9060	-0-	752	1	12376	3	Y	453	464	0			26
							6	4	498	9							

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
10	7750	X	5893	-0-	-1857	-0-	231	1	4632	3	Y	935	918	0			30
							1	4	1029	9							
11	7440	X	5851	-0-	-1589	-0-	258	1	4710	3	Y	788	800	0			18
							16	4	867	9							
12	5870	X	4788	-0-	-1082	-0-	225	1	3815	3	Y	679	679	0			18
							1	4	747	9							
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	182	1	2884	3	Y	608	606	0			20
							669	9									
02	4368	X	3790	-0-	-578	-0-	184	1	3056	3	Y	498	503	0			15
							2	4	548	9							
03	4836	X	4572	-0-	-264	-0-	208	1	3559	3	Y	732	723	0			24
							805	9									

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
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	355	1	4273	3	Y	594	560	0			104
							8	4	653	9							
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	252	1	3517	3	Y	487	545	0			46
							10	4	536	9							
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	61	1	2827	3	Y	260	274	0			32
							3	4	286	9							
01	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1732	3	Y	182	193	0			21
							2	4	200	9							
02	2576	X	2162	-0-	-414	-0-	53	1	1809	3	Y	250	225	0			46
							25	4	275	9							
03	2852	X	2178	-0-	-674	-0-	69	1	1860	3	Y	224	252	0			18
							3	4	246	9							

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
10	T. A.		21774	-0-	21774	74432	44	1	20457	3	Y	1154	1088	0	84	1	42
							4	4	1269	9							
11	T. A.		26904	-0-	26904	101336	46	1	25128	3	Y	1569	1570	0			41
							4	4	1726	9							
12	126661	X	25325	-0-	-101336	-0-	1335	1	23066	3	Y	838	826	0	14	1	39
							2	4	922	9							
01	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	1264	1	21378	3	Y	849	852	0			36
							1	4	934	9							
02	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	1036	1	17520	3	Y	689	681	0			44
							4	4	758	9							
03	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-	44	0			-0-

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
10	3100	N	1609	-0-	-1491	1310	100	1	1199	3	Y	280	268	0			50
							2	4	308	9							
11	2910	N	1600	-0-	-1310	-0-	89	1	1235	3	Y	248	274	0			24
							3	4	273	9							
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	3	Y	560	522	0			62
							2	4	616	9							
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1242	3	Y	228	261	0			29
							2	4	251	9							
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	27	1	898	3	Y	173	168	0			34
							12	4	190	9							
03	1922	N	695	-0-	-1227	-0-	18	1	501	3	Y	159	180	0			13
							1	4	175	9							

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
10	4371	X	3908	-0-	-463	-0-	239	1	2875	3	Y	717	727	0			135
							5	4	789	9							
11	4230	X	3827	-0-	-403	-0-	214	1	2976	3	Y	572	651	0			56
							8	4	629	9							
12	4026	X	3575	-0-	-451	-0-	63	1	2938	3	Y	519	513	0			62
							3	4	571	9							
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	54	1	3043	3	Y	492	497	0			57
							4	4	541	9							
02	3388	X	3051	-0-	-337	-0-	72	1	2450	3	Y	450	420	0			87
							34	4	495	9							
*03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	120	1	3219	3	Y	566	609	0			44
							5	4	623	9							

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
10	41199	X	29368	-0-	-11831	-0-	33	1	28957	3	Y	344	317	1			62
							378	9									
11	38280	X	27011	-0-	-11269	-0-	40	1	26693	3	Y	253	252	1			63
							278	9									
12	41201	X	41201	-0-	-0-	-0-	2126	1	38227	3	Y	769	800	1			32
							2	4	846	9							
01	36153	X	36153	-0-	-0-	-0-	1921	1	33482	3	Y	671	681	1			22
							12	4	738	9							
02	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	1707	1	29097	3	Y	570	552	1			40
							6	4	627	9							
03	41199	X	34317	-0-	-6882	-0-	1876	1	31782	3	Y	593	608	1			25
							7	4	652	9							

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	130	120	0			10
							1	4	143	9							
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	182	172	0			20
							200	9									
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	Y	137	141	0			16
							1	4	151	9							
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	957	3	Y	197	176	0			37
							13	4	217	9							
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	647	3	Y	328	340	0			25
							1	4	361	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20429	X	16809	-0-	-3620	-0-	70	1	16122	3	Y	561	559	1			29
							617	9									
11	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	142	1	19456	3	Y	864	812	1			81
							58	4	950	9							
12	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	1193	1	18497	3	Y	943	973	1			51
							22	4	1037	9							
01	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	1101	1	17562	3	Y	842	853	1			40
							926	9									
02	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	1015	1	15304	3	Y	694	703	1			31
							763	9									
03	21297	X	17859	-0-	-3438	-0-	1027	1	16054	3	Y	707	709	1			29
							778	9									

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
10	30442	X	26217	-0-	-4225	-0-	42	1	25621	3	Y	504	486	1			294
							554	9									
11	29460	X	28656	-0-	-804	-0-	57	1	27799	3	Y	727	758	1			263
							800	9									
12	38096	X	38096	-0-	-0-	-0-	1979	1	35120	3	Y	906	787	1			382
							997	9									
01	30998	X	30998	-0-	-0-	-0-	1692	1	28458	3	Y	771	821	1			332
							848	9									
02	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	1448	1	24479	3	Y	594	643	1			283
							653	9									
03	38099	X	28623	-0-	-9476	-0-	1568	1	26310	3	Y	677	675	1			285
							745	9									

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30907	X	26086	-0-	-4821	-0-	41	1	25451	3	Y	540	520	1			312
							594	9									
11	33753	X	33753	-0-	-0-	-0-	67	1	32707	3	Y	890	919	1			283
							979	9									
12	30869	X	30869	-0-	-0-	-0-	1602	1	28428	3	Y	763	673	1			373
							839	9									
01	28981	X	28981	-0-	-0-	-0-	1578	1	26547	3	Y	778	808	1			343
							856	9									
02	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	1417	1	23962	3	Y	591	640	1			294
							650	9									
03	31186	X	27715	-0-	-3471	-0-	1515	1	25432	3	Y	698	695	1			297
							768	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	286	1	3432	3	Y	434	437	0			81
							6	4	477	9							
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	366	1	5092	3	Y	646	670	0			57
							14	4	711	9							
12	3301	X	3172	-0-	-129	-0-	58	1	2698	3	Y	375	386	0			46
							3	4	413	9							
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	59	1	3286	3	Y	402	402	0			46
							4	4	442	9							
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	80	1	2768	3	Y	290	278	0			58
							39	4	319	9							
03	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	95	1	2549	3	Y	321	353	0			26
							4	4	353	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	274	1	3296	3	Y	432	441	0			80
							6	4	475	9							
11	3840	X	3405	-0-	-435	-0-	197	1	2743	3	Y	416	459	0			37
							7	4	458	9							
12	3808	X	2584	-0-	-1224	-0-	47	1	2166	3	Y	335	335	0			37
							2	4	369	9							
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	38	1	2145	3	Y	295	301	0			31
							3	4	325	9							
02	3360	X	2633	-0-	-727	-0-	65	1	2219	3	Y	289	268	0			52
							31	4	318	9							
03	3720	X	3068	-0-	-652	-0-	96	1	2582	3	Y	351	379	0			24
							4	4	386	9							

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
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	193	1	2319	3	Y	227	222	0			41
							4	4	250	9							
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	279	1	3883	3	Y	484	484	0			41
							10	4	532	9							
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	87	1	4044	3	Y	405	399	0			47
							4	4	446	9							
01	3100	N	4201	-0-	1101	1101	66	1	3710	3	Y	382	386	0			43
							5	4	420	9							
02	2800	N	4016	-0-	1216	2317	104	1	3580	3	Y	256	249	0			50
							50	4	282	9							
*03	6016	X	3699	-0-	-2317	-0-	120	1	3233	3	Y	310	337	0			23
							5	4	341	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3082	-0-	-1289	-0-	205	1	2475	3	Y	361	364	0			67
							5	4	397	9							
11	4230	X	3259	-0-	-971	-0-	189	1	2628	3	Y	395	426	0			36
							7	4	435	9							
12	3999	X	3184	-0-	-815	-0-	59	1	2724	3	Y	362	356	0			42
							3	4	398	9							
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	55	1	3088	3	Y	396	393	0			45
							4	4	436	9							
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	78	1	2672	3	Y	309	293	0			61
							37	4	340	9							
*03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	97	1	2619	3	Y	330	364	0			27
							4	4	363	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18197	X	17514	-0-	-683	-0-	35	1	16289	3	Y	1079	1013	0	79	1	39
							3	4	1187	9							
11	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	35	1	18790	3	Y	1489	1490	0			38
							3	4	1638	9							
12	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	948	1	16365	3	Y	731	724	0	12	1	33
							1	4	804	9							
01	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	638	1	10790	3	Y	496	507	0			22
							546	9									
02	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	820	1	13858	3	Y	573	559	0			36
							3	4	630	9							
*03	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	913	1	15051	3	Y	858	844	0			50
							8	4	944	9							

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
10	3565	X	1095	-0-	-2470	-0-	55	1	1000	3	Y	36	46	0			5
							40	9									
11	3450	X	1241	-0-	-2209	-0-	115	1	947	3	Y	163	147	0			21
							179	9									
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	246	1	2119	3	Y	313	278	0	16	1	40
							344	9									
01	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	97	1	1744	3	Y	80	104	0			16
							88	9									
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	143	1	2564	3	Y	192	172	0			36
							211	9									
*03	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	85	1	1516	3	Y	65	89	0			12
							72	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	23	-0-	-2116	-0-	1	1	12	3	Y	9	32	0			7
							10	9									
11	2070	X	151	-0-	-1919	-0-	9	1	75	3	Y	61	57	0			11
							67	9									
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	219	1	1886	3	Y	1154	959	0	57	1	149
							1269	9									
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	55	1	991	3	Y	1701	1560	0			290
							1871	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	50	1	900	3	Y	438	597	0			131
							482	9									
*03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	Y	61	166	0			26
							67	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		5803	-0-	5803	28935	687	1	3966	3	Y	1045	978	1			268
							1150	9									
11	T. A.		5064	-0-	5064	33999	462	1	3866	3	Y	669	812	1			125
							736	9									
12	38514	X	4515	-0-	-33999	-0-	750	1	2967	3	Y	725	630	1			220
							798	9									
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	417	1	2618	3	Y	735	850	1			105
							809	9									
02	4536	X	2638	-0-	-1898	-0-	233	1	1714	3	Y	581	608	1			78
							52	4	639	9							
03	5022	X	1791	-0-	-3231	-0-	55	1	1092	3	Y	585	601	1			62
							644	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7541	-0-	-147	-0-	366	1	6638	3	Y	488	492	0			32
							537	9									
11	7440	X	6447	-0-	-993	-0-	108	1	5852	3	Y	443	456	0			19
							487	9									
12	7368	X	6246	-0-	-1122	-0-	165	1	5617	3	Y	422	425	0			16
							464	9									
01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	126	1	5982	3	Y	472	462	0			26
							519	9									
02	6496	X	5673	-0-	-823	-0-	248	1	4886	3	Y	490	494	0			22
							539	9									
03	7192	X	7018	-0-	-174	-0-	223	1	6377	3	Y	380	354	0	36	1	12
							418	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	471	1	8535	3	Y	773	774	0			52
							850	9									
11	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	142	1	7803	3	Y	817	831	0			38
							1	4	899	9							
12	8928	X	8616	-0-	-312	-0-	222	1	7533	3	Y	783	786	0			35
							861	9									
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	162	1	7705	3	Y	824	808	0			51
							906	9									
02	8316	X	6411	-0-	-1905	-0-	273	1	5394	3	Y	676	691	0			36
							744	9									
03	9207	X	7801	-0-	-1406	-0-	237	1	6802	3	Y	693	637	0	66	1	26
							762	9									

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
10	23498	X	18322	-0-	-5176	-0-	76	1	17574	3	Y	611	612	1			29
							672	9									
11	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	189	1	25718	3	Y	1014	950	1			93
							76	4	1115	9							
12	24090	X	24090	-0-	-0-	-0-	1389	1	21525	3	Y	1046	1084	1			55
							25	4	1151	9							
01	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-	1294	1	20651	3	Y	896	908	1			43
							986	9									
02	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	1187	1	17895	3	Y	748	758	1			33
							823	9									
03	27993	X	20772	-0-	-7221	-0-	1196	1	18707	3	Y	790	791	1			32
							869	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	423	1	7664	3	Y	954	936	0			63
							1049	9									
11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	126	1	6894	3	Y	883	905	0			41
							1	4	971	9							
12	7275	X	5054	-0-	-2221	-0-	127	1	4323	3	Y	549	566	0			24
							604	9									
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	110	1	5232	3	Y	652	637	0			39
							717	9									
02	6104	X	5036	-0-	-1068	-0-	216	1	4256	3	Y	513	526	0			26
							564	9									
03	6758	X	4860	-0-	-1898	-0-	148	1	4233	3	Y	435	404	0	42	1	15
							479	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	7699	-0-	-919	-0-	349	1	6332	3	Y	925	933	0			64
							1018	9									
11	8340	X	7002	-0-	-1338	-0-	108	1	5915	3	Y	889	911	0			42
							1	4	978	9							
12	7538	X	7263	-0-	-275	-0-	179	1	6085	3	Y	908	910	0			40
							999	9									
01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	138	1	6566	3	Y	915	899	0			56
							1007	9									
02	6272	X	6009	-0-	-263	-0-	257	1	5075	3	Y	615	639	0			32
							677	9									
*03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	217	1	6225	3	Y	775	706	0	73	1	28
							853	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	242	1	4386	3	Y	750	761	0			51
						825	9									
11	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	123	1	6765	3	Y	1191	1188	0			54
						1	4	1310	9							
12	5208 X	4728	-0-	-480	-0-	114	1	3870	3	Y	676	699	0			31
						744	9									
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	91	1	4360	3	Y	832	812	0			51
						915	9									
02	5124 X	4466	-0-	-658	-0-	178	1	3509	3	Y	708	722	0			37
						779	9									
03	5673 X	5582	-0-	-91	-0-	161	1	4612	3	Y	735	674	0	69	1	29
						809	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

10	22103 X	10879	-0-	-11224	-0-	22	1	10170	3	Y	623	614	0	48	1	21
						2	4	685	9							
11	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	51	1	28094	3	Y	2251	2220	0			52
						5	4	2476	9							
12	24890 X	24890	-0-	-0-	-0-	1301	1	22485	3	Y	1002	997	0	16	1	41
						2	4	1102	9							
01	23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	1285	1	21739	3	Y	811	822	0			30
						1	4	892	9							
02	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	973	1	16437	3	Y	673	664	0			39
						3	4	740	9							
03	27311 X	-0-	-0-	-27311	-0-					Y	-0-	39	0			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

10	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	189	1	3792	3	Y	658	648	0			21
						1	4	724	9							
11	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	224	1	4080	3	Y	782	785	0			18
						14	4	860	9							
12	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	247	1	4185	3	Y	823	818	0			23
						1	4	905	9							
01	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	297	1	4709	3	Y	827	822	0			28
						1	4	910	9							
02	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	250	1	4164	3	Y	677	685	0			20
						3	4	745	9							
*03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	242	1	4153	3	Y	822	815	0			27
						1	4	904	9							

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

10	T. A.	20266	-0-	20266	61555	163	1	19391	3	Y	641	614	1			232
						7	4	705	9							
11	T. A.	19521	-0-	19521	81076	267	1	18357	3	Y	785	859	1			158
						33	4	864	9							
12	98203 X	17127	-0-	-81076	-0-	1206	1	15373	3	Y	491	430	1			219
						8	4	540	9							
01	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	1134	1	14658	3	Y	553	601	1			171
						53	4	608	9							
02	16408 X	14585	-0-	-1823	-0-	1026	1	13216	3	Y	312	372	1			111
						343	9									
03	18166 X	15586	-0-	-2580	-0-	1061	1	14021	3	Y	458	451	1			118
						504	9									

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
10	4619	X	3434	-0-	-1185	-0-	161	1	2912	3	Y	328	334	0			21
							361	9									
11	4470	X	3081	-0-	-1389	-0-	49	1	2689	3	Y	312	319	0			14
							343	9									
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	129	1	4381	3	Y	504	497	0			21
							554	9									
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	88	1	4205	3	Y	541	530	0			32
							595	9									
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	196	1	3865	3	Y	492	500	0			24
							541	9									
03	5053	X	4970	-0-	-83	-0-	150	1	4295	3	Y	477	439	0	45	1	17
							525	9									

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
10	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	82	1	19112	3	Y	665	657	1			31
							1	4	732	9							
11	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	133	1	18120	3	Y	823	779	1			75
							54	4	905	9							
12	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	1179	1	18279	3	Y	927	955	1			47
							21	4	1020	9							
01	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	1102	1	17574	3	Y	814	824	1			37
							895	9									
02	18004	X	17138	-0-	-866	-0-	1020	1	15377	3	Y	674	683	1			28
							741	9									
03	20491	X	17547	-0-	-2944	-0-	1007	1	15752	3	Y	716	718	1			26
							788	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	393	1	7131	3	Y	747	733	0			50
							822	9									
11	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	109	1	5919	3	Y	613	634	0			29
							674	9									
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	206	1	7012	3	Y	721	719	0			31
							793	9									
01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	136	1	6494	3	Y	669	660	0			40
							736	9									
02	5796	X	3949	-0-	-1847	-0-	169	1	3336	3	Y	404	423	0			21
							444	9									
03	6417	X	3914	-0-	-2503	-0-	117	1	3354	3	Y	403	372	0	38	1	14
							443	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5691	-0-	-106	-0-	221	1	4435	3	Y	940	927	0			29
							1	4	1034	9							
11	5610	X	4524	-0-	-1086	-0-	196	1	3570	3	Y	678	693	0			14
							12	4	746	9							
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	217	1	3682	3	Y	787	781	0			20
							1	4	866	9							
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	242	1	3824	3	Y	770	765	0			25
							847	9									
02	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	140	1	2340	3	Y	709	714	0			20
							2	4	780	9							
*03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	191	1	3256	3	Y	687	685	0			22
							756	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	14353	X	11295	-0-	-3058	-0-	23	1	10611	3	Y	599	566	0	44	1	19
							2	4	659	9							
11	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	29	1	16112	3	Y	1124	1117	0			26
							3	4	1236	9							
12	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	770	1	13299	3	Y	534	529	0	9	1	22
							1	4	587	9							
01	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	761	1	12855	3	Y	531	533	0			20
							584	9									
02	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	591	1	9984	3	Y	426	421	0			25
							2	4	469	9							
03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

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
10	22723	X	11411	-0-	-11312	-0-	112	1	10992	3	Y	279	298	1			279
							307	9									
11	29457	X	29457	-0-	-0-	-0-	285	1	28135	3	Y	807	755	1			331
							149	4	888	9							
12	24179	X	24179	-0-	-0-	-0-	1460	1	21972	3	Y	644	639	1			336
							39	4	708	9							
01	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	1386	1	21366	3	Y	642	691	1			287
							3	4	706	9							
02	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	1087	1	19042	3	Y	498	505	1			280
							3	4	548	9							
03	27218	X	21164	-0-	-6054	-0-	1148	1	19397	3	Y	560	569	1			271
							3	4	616	9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13671	X	9262	-0-	-4409	-0-	90	1	8856	3	Y	287	298	1			357
							316	9									
11	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	195	1	19261	3	Y	701	659	1			399
							102	4	771	9							
12	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	1047	1	15764	3	Y	565	561	1			403
							28	4	622	9							
01	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	1027	1	15828	3	Y	616	654	1			365
							2	4	678	9							
02	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	745	1	13044	3	Y	513	518	1			360
							2	4	564	9							
03	20150	X	16779	-0-	-3371	-0-	910	1	15371	3	Y	451	466	1			345
							2	4	496	9							

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21855	X	14118	-0-	-7737	-0-	136	1	13450	3	Y	483	495	1			449
							1	4	531	9							
11	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	258	1	25413	3	Y	992	943	1			498
							134	4	1091	9							
12	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	1428	1	21497	3	Y	763	763	1			498
							38	4	839	9							
01	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	1351	1	20816	3	Y	798	853	1			443
							2	4	878	9							
02	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	1054	1	18433	3	Y	649	657	1			435
							2	4	714	9							
03	27404	X	21012	-0-	-6392	-0-	1131	1	19098	3	Y	709	722	1			422
							3	4	780	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	19344	X	11477	-0-	-7867	-0-	114	1	11128	3	Y	214	221	1			146
							235	9									
11	21490	X	21490	-0-	-0-	-0-	209	1	20653	3	Y	472	447	1			171
							109	4	519	9							
12	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	1241	1	18681	3	Y	507	488	1			190
							33	4	558	9							
01	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	1161	1	17895	3	Y	472	510	1			152
							2	4	519	9							
02	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	858	1	15024	3	Y	354	361	1			145
							2	4	389	9							
03	22196	X	18017	-0-	-4179	-0-	982	1	16572	3	Y	419	424	1			140
							2	4	461	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

10	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	278	1	5577	3	Y	929	915	0			32
							1	4	1022	9							
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	313	1	5715	3	Y	786	797	0			21
							20	4	865	9							
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	300	1	5094	3	Y	822	818	0			25
							1	4	904	9							
01	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	369	1	5852	3	Y	1048	1035	0			38
							1	4	1153	9							
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	271	1	4516	3	Y	745	758	0			25
							3	4	820	9							
*03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	338	1	5782	3	Y	817	812	0			30
							1	4	899	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	234	1	4692	3	Y	673	663	0			20
							1	4	740	9							
11	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	261	1	4779	3	Y	629	636	0			13
							17	4	692	9							
12	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	301	1	5099	3	Y	716	711	0			18
							1	4	788	9							
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	307	1	4877	3	Y	668	665	0			21
							1	4	735	9							
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	251	1	4172	3	Y	555	561	0			15
							3	4	611	9							
*03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	230	1	3942	3	Y	573	571	0			17
							1	4	630	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	180	1	3611	3	Y	900	883	0			30
							1	4	990	9							
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	194	1	3538	3	Y	947	953	0			24
							12	4	1042	9							
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	242	1	4110	3	Y	941	937	0			28
							1	4	1035	9							
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	238	1	3786	3	Y	723	724	0			27
							1	4	795	9							
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	258	1	4296	3	Y	696	700	0			23
							3	4	766	9							
*03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	239	1	4092	3	Y	812	806	0			29
							1	4	893	9							

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
10	5921	X	4823	-0-	-1098	-0-	226	1	4104	3	Y	448	457	0			30
							493	9									
11	5730	X	4354	-0-	-1376	-0-	70	1	3812	3	Y	429	440	0			19
							472	9									
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	165	1	5592	3	Y	624	618	0			25
							686	9									
01	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	107	1	5119	3	Y	573	565	0			33
							630	9									
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	214	1	4228	3	Y	483	494	0			22
							531	9									
*03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	197	1	5632	3	Y	623	567	0	58	1	20
							685	9									

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
10	4805	X	4228	-0-	-577	-0-	193	1	3494	3	Y	492	505	0			32
							541	9									
11	4650	X	3231	-0-	-1419	-0-	51	1	2793	3	Y	352	369	0			15
							387	9									
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	148	1	5011	3	Y	626	616	0			25
							689	9									
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	82	1	3901	3	Y	489	485	0			29
							538	9									
02	4116	X	3764	-0-	-352	-0-	157	1	3106	3	Y	455	462	0			22
							501	9									
*03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	140	1	4017	3	Y	527	481	0	50	1	18
							580	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3197	-0-	-1267	-0-	21	1	2872	3	Y	276	279	0			13
							304	9									
11	4320	X	1660	-0-	-2660	-0-	10	1	1487	3	Y	148	156	0			5
							163	9									
12	3184	X	435	-0-	-2749	-0-	3	1	388	3	Y	40	45	0			-0-
							44	9									
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	23	1	2138	3	Y	520	506	0			14
							572	9									
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	32	1	3357	3	Y	561	553	0			22
							617	9									
*03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	20	1	3381	3	Y	537	542	0			17
							9	4	591	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4424	-0-	-40	-0-	26	1	3501	3	Y	815	805	0			42
							897	9									
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	32	1	4664	3	Y	416	440	0			18
							458	9									
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	33	1	4636	3	Y	635	632	0			21
							2	4	699	9							
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	33	1	3050	3	Y	390	399	0			12
							429	9									
02	3444	X	2666	-0-	-778	-0-	22	1	2316	3	Y	298	299	0			11
							328	9									
*03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	26	1	4507	3	Y	516	511	0			16
							12	4	568	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	32	1	4231	3	Y	752	736	0			39
							827	9									
11	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	22	1	3125	3	Y	346	369	0			16
							381	9									
12	3424	X	3398	-0-	-26	-0-	21	1	2848	3	Y	480	479	0			17
							1	4	528	9							
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	36	1	3312	3	Y	640	635	0			22
							704	9									
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	31	1	3218	3	Y	616	610	0			28
							678	9									
*03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	19	1	3327	3	Y	612	616	0			24
							9	4	673	9							

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
10	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	18	1	2391	3	Y	264	264	0			14
							290	9									
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	19	1	2700	3	Y	318	319	0			13
							350	9									
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	19	1	2677	3	Y	445	444	0			14
							1	4	490	9							
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	29	1	2685	3	Y	458	458	0			14
							504	9									
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	22	1	2310	3	Y	376	375	0			15
							414	9									
*03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	15	1	2580	3	Y	402	403	0			14
							7	4	442	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	446	1	5761	3	Y	798	809	0			24
							29	4	878	9							
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	454	1	4768	3	Y	693	696	0			21
							42	4	762	9							
12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	329	1	5087	3	Y	673	655	0			39
							43	4	740	9							
01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	131	1	4948	3	Y	615	617	0			37
							129	4	677	9							
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	395	1	4003	3	Y	838	813	0			62
							196	4	922	9							
*03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	197	1	4448	3	Y	1006	1009	0			59
							1	4	1107	9							

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17391	X	15378	-0-	-2013	-0-	148	1	14583	3	Y	587	581	1			219
							1	4	646	9							
11	16830	X	16234	-0-	-596	-0-	154	1	15234	3	Y	695	686	1			228
							81	4	765	9							
12	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	1003	1	15084	3	Y	666	652	1			242
							26	4	733	9							
01	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	1031	1	15885	3	Y	717	761	1			198
							2	4	789	9							
02	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	836	1	14631	3	Y	564	572	1			190
							2	4	620	9							
*03	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	954	1	16103	3	Y	674	683	1			181
							2	4	741	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	347	1	3614	3	Y	2565	2593	0			179
							1	4	2822	9							
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	261	1	2475	3	Y	1829	1823	0			185
							2012	9									
*12	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	283	1	3677	3	Y	1348	1420	0			113
							1	4	1483	9							
01	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	634	1	7065	3	Y	2264	2181	0			196
							1	4	2490	9							
02	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	576	1	5785	3	Y	1254	1277	0			173
							1379	9									
*03	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	805	1	7340	3	Y	976	1045	0			104
							5	4	1074	9							

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
10	19592	X	15024	-0-	-4568	-0-	30	1	14012	3	Y	890	848	0	66	1	31
							3	4	979	9							
11	27982	X	27982	-0-	-0-	-0-	47	1	25643	3	Y	2080	2061	0			50
							4	4	2288	9							
12	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	1302	1	22502	3	Y	808	810	0	13	1	35
							2	4	889	9							
01	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	1306	1	22090	3	Y	878	878	0			35
							1	4	966	9							
02	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	876	1	14811	3	Y	603	601	0			37
							3	4	663	9							
03	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	-0-	37	0			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13578	X	5215	-0-	-8363	-0-	51	1	4954	3	Y	191	226	1			176
							210	9									
11	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	175	1	17253	3	Y	767	712	1			231
							91	4	844	9							
12	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	843	1	12688	3	Y	537	542	1			226
							22	4	591	9							
01	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	875	1	13484	3	Y	538	579	1			185
							2	4	592	9							
02	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	671	1	11761	3	Y	484	486	1			183
							2	4	532	9							
03	18972	X	13553	-0-	-5419	-0-	724	1	12229	3	Y	544	553	1			174
							2	4	598	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	45	1	5986	3	Y	510	511	0			26
							561	9									
11	5580	X	5005	-0-	-575	-0-	32	1	4559	3	Y	376	387	0			15
							414	9									
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	37	1	5160	3	Y	622	617	0			20
							2	4	684	9							
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	56	1	5260	3	Y	692	691	0			21
							761	9									
02	4872	X	4534	-0-	-338	-0-	38	1	3926	3	Y	518	518	0			21
							570	9									
03	5394	X	5374	-0-	-20	-0-	27	1	4723	3	Y	555	557	0			19
							13	4	611	9							

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
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	143	1	909	3	Y	180	163	0			42
							198	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	18	1	679	3	Y	140	161	0			21
							154	9									
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	24	1	751	3	Y	153	129	0			45
							168	9									
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	83	1	1159	3	Y	232	221	0			56
							2	4	255	9							
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	45	1	1219	3	Y	332	344	0			44
							1	4	365	9							
*03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	137	1	1739	3	Y	274	282	0			36
							301	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4757	-0-	-575	-0-	32	1	4294	3	Y	392	392	0			21
							431	9									
11	5160	X	5017	-0-	-143	-0-	31	1	4546	3	Y	400	404	0			17
							440	9									
12	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	31	1	4347	3	Y	481	481	0			17
							2	4	529	9							
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	46	1	4288	3	Y	552	550	0			19
							607	9									
02	4200	X	3926	-0-	-274	-0-	33	1	3406	3	Y	443	442	0			20
							487	9									
03	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	23	1	4070	3	Y	451	454	0			17
							11	4	496	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3835	-0-	-1001	-0-	27	1	3612	3	Y	178	178	0			10
							196	9									
11	4680	X	3246	-0-	-1434	-0-	21	1	3059	3	Y	151	154	0			7
							166	9									
12	4496	X	3827	-0-	-669	-0-	25	1	3483	3	Y	289	285	0			11
							1	4	318	9							
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	31	1	2884	3	Y	309	308	0			12
							340	9									
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	35	1	3686	3	Y	339	334	0			17
							373	9									
03	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	20	1	3376	3	Y	374	375	0			16
							9	4	411	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		588	-0-	588	12813	3	1	485	3	Y	91	150	1			12
							100	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	12813					Y	-0-	12	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12813					Y	-0-					-0-
01	12813	X	-0-	-0-	-12813	-0-					Y	-0-					-0-
02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	175	1	8306	3	Y	-0-					-0-
*03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	15	1	1542	3	Y	1192	1136	1			56
							1311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	18	1	2406	3	Y	223	231	0			11
						245	9									
11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	15	1	2128	3	Y	116	122	0			5
						128	9									
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	14	1	2000	3	Y	232	229	0			8
						1	4	255	9							
01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	23	1	2144	3	Y	204	205	0			7
						224	9									
02	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	17	1	1813	3	Y	188	187	0			8
						207	9									
*03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	11	1	2026	3	Y	210	210	0			8
						6	4	231	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

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 SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	32	1	4336	3	Y	362	359	0			18
						398	9									
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	26	1	3741	3	Y	314	320	0			12
						345	9									
12	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	25	1	3428	3	Y	298	301	0			9
						1	4	328	9							
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	39	1	3632	3	Y	314	314	0			9
						345	9									
02	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	29	1	3006	3	Y	494	483	0			20
						543	9									
03	3844 X	3664	-0-	-180	-0-	18	1	3218	3	Y	381	387	0			14
						9	4	419	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

10	16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	87	1	14543	3	Y	2003	2066	1			184
						2203	9									
11	15840 X	13981	-0-	-1859	-0-	55	1	11740	3	Y	1987	2074	1			97
						2186	9									
12	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	73	1	14333	3	Y	2100	2061	1			136
						2310	9									
01	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	83	1	13626	3	Y	2179	2149	1			166
						2397	9									
02	13160 X	11016	-0-	-2144	-0-	189	1	8981	3	Y	1678	1704	1			140
						1846	9									
03	14570 X	13084	-0-	-1486	-0-	114	1	11993	3	Y	888	982	1			46
						977	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	82	1	13707	3	Y	2554	2629	1			230
							2809	9									
11	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	69	1	14782	3	Y	2567	2676	1			121
							2824	9									
12	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	68	1	13245	3	Y	2690	2641	1			170
							2959	9									
01	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	72	1	11901	3	Y	2289	2285	1			174
							2518	9									
02	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	270	1	12787	3	Y	3637	3520	1			291
							4001	9									
03	15779	X	12103	-0-	-3676	-0-	96	1	10043	3	Y	1785	1980	1			96
							1964	9									

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
10	18135	X	10177	-0-	-7958	-0-	100	1	9831	3	Y	224	230	1			153
							246	9									
11	16440	X	16076	-0-	-364	-0-	155	1	15320	3	Y	473	448	1			178
							81	4	520	9							
12	16988	X	14471	-0-	-2517	-0-	868	1	13059	3	Y	474	461	1			191
							23	4	521	9							
01	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	728	1	11210	3	Y	421	458	1			154
							1	4	463	9							
02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	595	1	10404	3	Y	352	356	1			150
							1	4	387	9							
03	16616	X	12311	-0-	-4305	-0-	675	1	11408	3	Y	205	221	1			134
							2	4	226	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	356	1	4602	3	Y	879	902	0			26
							23	4	967	9							
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	376	1	3939	3	Y	776	780	0			22
							34	4	854	9							
12	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	279	1	4300	3	Y	969	938	0			53
							36	4	1066	9							
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	119	1	4524	3	Y	1147	1135	0			65
							118	4	1262	9							
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	305	1	3095	3	Y	761	770	0			56
							152	4	837	9							
*03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	166	1	3769	3	Y	977	978	0			55
							1	4	1075	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	468	1	6054	3	Y	976	995	0			26
							31	4	1074	9							
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	492	1	5153	3	Y	875	879	0			22
							45	4	963	9							
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	336	1	5195	3	Y	788	769	0			41
							44	4	867	9							
01	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	145	1	5503	3	Y	629	636	0			34
							144	4	692	9							
02	5320	X	5079	-0-	-241	-0-	370	1	3761	3	Y	694	681	0			47
							185	4	763	9							
03	5890	X	5771	-0-	-119	-0-	206	1	4667	3	Y	815	819	0			43
							1	4	897	9							

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
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	153	1	1983	3	Y	517	522	0			14
							10	4	569	9							
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	136	1	1430	3	Y	341	346	0			9
							13	4	375	9							
12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	102	1	1576	3	Y	335	327	0			17
							13	4	369	9							
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	32	1	1230	3	Y	190	198	0			9
							33	4	209	9							
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	171	1	1731	3	Y	345	332	0			22
							85	4	380	9							
03	2356	X	2302	-0-	-54	-0-	76	1	1710	3	Y	469	467	0			24
							516	9									

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
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	223	1	2890	3	Y	721	729	0			24
							15	4	793	9							
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	281	1	2943	3	Y	809	807	0			26
							26	4	890	9							
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	194	1	2993	3	Y	823	801	0			48
							25	4	905	9							
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	91	1	3447	3	Y	820	818	0			50
							90	4	902	9							
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	236	1	2390	3	Y	605	608	0			47
							117	4	666	9							
03	3565	X	2955	-0-	-610	-0-	98	1	2209	3	Y	589	600	0			36
							648	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	21	-0-	-4133	-0-	1	1	17	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	4020	X	395	-0-	-3625	-0-	28	1	299	3	Y	59	58	0			2
							3	4	65	9							
12	2841	X	758	-0-	-2083	-0-	39	1	598	3	Y	105	101	0			6
							5	4	116	9							
01	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	171	167	0			10
							21	4	188	9							
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	100	1	1018	3	Y	91	94	0			7
							50	4	100	9							
*03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	31	1	693	3	Y	95	96	0			6
							105	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	805	3	Y	507	589	0			52
							558	9									
11	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	3	Y	482	493	0			41
							1	4	530	9							
*12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	162	1	2756	3	Y	1348	1318	0			71
							5	4	1483	9							
01	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	230	1	4609	3	Y	1050	1070	0			51
							4	4	1155	9							
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	134	1	3753	3	Y	779	792	0			38
							857	9									
*03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	294	1	3859	3	Y	790	749	0			79
							869	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	4823	-0-	-2431	-0-	477	1	4193	3	Y	135	79	1			216
							4	4	149	9							
11	7710	X	5790	-0-	-1920	-0-	524	1	5120	3	Y	127	77	1			266
							6	4	140	9							
12	7967	X	6725	-0-	-1242	-0-	742	1	5793	3	Y	170	309	1			127
							3	4	187	9							
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	579	1	6013	3	Y	200	154	1			173
							2	4	220	9							
02	7084	X	5429	-0-	-1655	-0-	425	1	4850	3	Y	138	239	1			72
							2	4	152	9							
*03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	655	1	6285	3	Y	185	176	1			81
							2	4	204	9							

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
10	4805	X	3352	-0-	-1453	-0-	334	1	2935	3	Y	73	39	1			108
							3	4	80	9							
11	5580	X	3531	-0-	-2049	-0-	322	1	3139	3	Y	61	38	1			131
							3	4	67	9							
12	5766	X	4955	-0-	-811	-0-	552	1	4307	3	Y	85	151	1			65
							2	4	94	9							
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	438	1	4563	3	Y	82	68	1			79
							2	4	90	9							
02	5180	X	3658	-0-	-1522	-0-	290	1	3311	3	Y	51	97	1			33
							1	4	56	9							
03	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	454	1	4348	3	Y	62	63	1			32
							1	4	68	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	3329	-0-	-1910	-0-	329	1	2870	3	Y	116	65	1			180
							2	4	128	9							
11	5070	X	4639	-0-	-431	-0-	415	1	4056	3	Y	149	74	1			255
							4	4	164	9							
12	5239	X	4861	-0-	-378	-0-	532	1	4155	3	Y	156	289	1			122
							2	4	172	9							
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	433	1	4501	3	Y	153	129	1			146
							1	4	168	9							
02	5040	X	3912	-0-	-1128	-0-	307	1	3488	3	Y	105	191	1			60
							1	4	116	9							
*03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	515	1	4937	3	Y	135	132	1			63
							1	4	149	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	23	1	3032	3	Y	313	313	0			14
							344	9									
11	3360	X	3055	-0-	-305	-0-	20	1	2831	3	Y	185	193	0			6
							204	9									
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	22	1	3047	3	Y	343	339	0			10
							1	4	377	9							
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	32	1	3026	3	Y	336	336	0			10
							370	9									
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	24	1	2488	3	Y	339	335	0			14
							373	9									
*03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	19	1	3319	3	Y	374	375	0			13
							9	4	411	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	54	1	7237	3	Y	780	773	0			39
							858	9									
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	46	1	6682	3	Y	732	742	0			29
							805	9									
12	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	49	1	6891	3	Y	860	861	0			28
							3	4	946	9							
01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	71	1	6667	3	Y	855	857	0			26
							941	9									
02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	54	1	5734	3	Y	808	801	0			33
							1	4	889	9							
*03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	35	1	6122	3	Y	803	807	0			29
							17	4	883	9							

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
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	37	1	4971	3	Y	548	542	0			30
							603	9									
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	32	1	4598	3	Y	431	441	0			20
							474	9									
12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	33	1	4693	3	Y	439	442	0			17
							2	4	483	9							
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	49	1	4611	3	Y	450	450	0			17
							495	9									
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	38	1	3995	3	Y	597	587	0			27
							657	9									
03	4867	X	4814	-0-	-53	-0-	23	1	4041	3	Y	672	673	0			26
							11	4	739	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	64	1	5305	3	Y	391	387	0			7
							430	9									
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	50	1	3892	3	Y	1440	1417	0			30
							1584	9									
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	53	1	4603	3	Y	165	191	0			4
							182	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	29	1	1893	3	Y	108	110	0			2
							119	9									
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	73	1	5152	3	Y	119	117	0			4
							131	9									
03	2046	X	1020	-0-	-1026	-0-	14	1	821	3	Y	168	168	0			4
							185	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13640	X	13520	-0-	-120	-0-	27	1	12575	3	Y	833	782	0	61	1	29
							2	4	916	9							
11	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	25	1	13619	3	Y	1123	1124	0			28
							2	4	1235	9							
12	12865	X	12257	-0-	-608	-0-	637	1	11003	3	Y	560	554	0	9	1	25
							1	4	616	9							
01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	478	1	8085	3	Y	523	526	0			22
							575	9									
02	12208	X	10877	-0-	-1331	-0-	579	1	9782	3	Y	467	459	0			30
							2	4	514	9							
03	15376	X	11636	-0-	-3740	-0-	635	1	10447	3	Y	499	499	0			30
							5	4	549	9							

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
10	12152	X	7027	-0-	-5125	-0-	77	1	6389	3	Y	510	518	0			10
							561	9									
11	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	141	1	11029	3	Y	1000	989	0			21
							1100	9									
12	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	122	1	10607	3	Y	1007	1007	0			21
							1	4	1108	9							
01	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	141	1	9003	3	Y	983	983	0			21
							1081	9									
02	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	133	1	9383	3	Y	826	814	0			33
							1	4	909	9							
*03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	112	1	6445	3	Y	775	785	0			23
							853	9									

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
10	T. A.		2288	-0-	2288	3281	24	1	2007	3	Y	234	231	0			3
							257	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-	3	0			-0-
12	10514	X	7233	-0-	-3281	-0-	74	1	6425	3	Y	667	653	0			14
							734	9									
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	32	1	2057	3	Y	344	350	0			8
							378	9									
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	44	1	3114	3	Y	269	265	0			12
							296	9									
03	7223	X	4558	-0-	-2665	-0-	67	1	3884	3	Y	552	547	0			17
							607	9									

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
10	3100	N	6953	-0-	3853	5595	581	1	6041	3	Y	300	296	0			19
							1	4	330	9							
11	3000	N	6139	-0-	3139	8734	557	1	5282	3	Y	273	267	0			25
							300	9									
*12	13214	X	4480	-0-	-8734	-0-	311	1	4053	3	Y	104	121	0			8
							2	4	114	9							
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	409	1	4545	3	Y	102	103	0			7
							112	9									
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	389	1	3909	3	Y	245	224	0			28
							270	9									
*03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	482	1	4390	3	Y	693	658	0			63
							3	4	762	9							

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
10	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	190	1	2461	3	Y	567	572	0			18
							13	4	624	9							
11	3900	X	2832	-0-	-1068	-0-	191	1	2008	3	Y	559	559	0			18
							18	4	615	9							
12	3056	X	2996	-0-	-60	-0-	144	1	2225	3	Y	553	538	0			33
							19	4	608	9							
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	53	1	2035	3	Y	351	361	0			23
							54	4	386	9							
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	196	1	1984	3	Y	303	301	0			25
							97	4	333	9							
*03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	103	1	2324	3	Y	342	345	0			22
							376	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	3472	X	2629	-0-	-843	-0-	156	1	2017	3	Y	405	412	0			12
							10	4	446	9							
11	4110	X	2568	-0-	-1542	-0-	185	1	1939	3	Y	388	389	0			11
							17	4	427	9							
12	4073	X	2891	-0-	-1182	-0-	148	1	2276	3	Y	407	396	0			22
							19	4	448	9							
01	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1488	3	Y	185	196	0			11
							39	4	204	9							
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	203	1	2070	3	Y	499	475	0			35
							102	4	549	9							
03	2511	X	2193	-0-	-318	-0-	69	1	1560	3	Y	513	518	0			30
							564	9									

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
10	5797	X	3503	-0-	-2294	-0-	202	1	2604	3	Y	622	642	0			18
							13	4	684	9							
11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	664	1	6962	3	Y	2435	2385	0			68
							61	4	2679	9							
12	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	171	1	2657	3	Y	1112	1116	0			64
							23	4	1223	9							
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	63	1	2407	3	Y	1180	1176	0			68
							63	4	1298	9							
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	254	1	2583	3	Y	810	818	0			60
							127	4	891	9							
*03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	102	1	2294	3	Y	827	840	0			47
							910	9									

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	6135	-0-	-2266	-0-	293	1	5306	3	Y	487	483	0			74
							536	9									
11	7740	X	6743	-0-	-997	-0-	151	1	6072	3	Y	473	494	0			53
							520	9									
12	7254	X	6078	-0-	-1176	-0-	91	1	5502	3	Y	441	432	0			62
							485	9									
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	109	1	4806	3	Y	435	437	0			60
							479	9									
02	5684	X	5475	-0-	-209	-0-	166	1	4782	3	Y	479	471	0			68
							527	9									
03	6975	X	6441	-0-	-534	-0-	247	1	5651	3	Y	494	506	0			56
							543	9									

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	9915	-0-	-1431	-0-	466	1	8453	3	Y	905	880	0			136
							996	9									
11	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	222	1	8937	3	Y	812	856	0			92
							893	9									
12	10354	X	9286	-0-	-1068	-0-	142	1	8563	3	Y	528	543	0			77
							581	9									
01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	179	1	7845	3	Y	496	504	0			69
							546	9									
02	9016	X	8808	-0-	-208	-0-	270	1	7771	3	Y	697	671	0			95
							767	9									
03	10385	X	10271	-0-	-114	-0-	397	1	9095	3	Y	708	724	0			79
							779	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	6820	X	6263	-0-	-557	-0-	42	1	5835	3	Y	350	357	0			13
							1	4	385	9							
11	6600	X	5223	-0-	-1377	-0-	14	1	4699	3	Y	462	453	0			22
							2	4	508	9							
12	5800	X	4806	-0-	-994	-0-	24	1	4365	3	Y	377	379	0			20
							2	4	415	9							
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	14	1	4250	3	Y	328	327	0			21
							4	4	361	9							
02	4732	X	4037	-0-	-695	-0-	11	1	3637	3	Y	353	359	0			15
							1	4	388	9							
03	5239	X	4903	-0-	-336	-0-	29	1	4493	3	Y	346	347	0			14
							381	9									

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
10	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	376	1	6501	3	Y	857	865	0			42
							5	4	943	9							
11	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	357	1	6181	3	Y	1065	1057	0			50
							1172	9									
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	323	1	3932	3	Y	821	801	0			70
							1	4	903	9							
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	50	1	603	3	Y	23	87	0			6
							7	4	25	9							
02	7056	X	4479	-0-	-2577	-0-	94	1	4282	3	Y	54	60	0			-0-
							44	4	59	9							
03	7967	X	7855	-0-	-112	-0-	139	1	7261	3	Y	382	374	0	3	1	5
							35	4	420	9							

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16368	X	15025	-0-	-1343	-0-	146	1	14401	3	Y	434	421	1			183
							1	4	477	9							
11	15840	X	15521	-0-	-319	-0-	149	1	14735	3	Y	508	500	1			191
							78	4	559	9							
12	16368	X	15967	-0-	-401	-0-	960	1	14437	3	Y	495	484	1			202
							25	4	545	9							
01	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	912	1	14051	3	Y	531	564	1			169
							2	4	584	9							
02	13580	X	13470	-0-	-110	-0-	701	1	12281	3	Y	442	446	1			165
							2	4	486	9							
03	16027	X	14780	-0-	-1247	-0-	797	1	13465	3	Y	469	480	1			154
							2	4	516	9							

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18290	X	13838	-0-	-4452	-0-	135	1	13305	3	Y	361	361	1			251
							1	4	397	9							
11	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	187	1	18517	3	Y	563	544	1			270
							98	4	619	9							
12	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	1195	1	17994	3	Y	507	499	1			278
							32	4	558	9							
01	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	1116	1	17190	3	Y	474	513	1			239
							2	4	521	9							
02	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	805	1	14085	3	Y	372	379	1			232
							2	4	409	9							
*03	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	934	1	15775	3	Y	426	433	1			225
							2	4	469	9							

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
10	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	155	1	15309	3	Y	341	331	1			154
							1	4	375	9							
11	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	152	1	15071	3	Y	506	488	1			172
							80	4	557	9							
12	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	889	1	13381	3	Y	476	466	1			182
							24	4	524	9							
01	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	894	1	13783	3	Y	472	507	1			147
							2	4	519	9							
02	14308	X	12079	-0-	-2229	-0-	630	1	11020	3	Y	389	393	1			143
							1	4	428	9							
03	16399	X	13007	-0-	-3392	-0-	700	1	11818	3	Y	443	450	1			136
							2	4	487	9							

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
10	29016	X	24055	-0-	-4961	-0-	236	1	23280	3	Y	489	495	1			245
							1	4	538	9							
11	30600	X	30600	-0-	-0-	-0-	296	1	29271	3	Y	798	769	1			274
							155	4	878	9							
12	33450	X	33450	-0-	-0-	-0-	2023	1	30449	3	Y	840	812	1			302
							54	4	924	9							
01	28308	X	28308	-0-	-0-	-0-	1679	1	25874	3	Y	684	753	1			233
							3	4	752	9							
02	26255	X	26255	-0-	-0-	-0-	1390	1	24334	3	Y	480	493	1			220
							3	4	528	9							
03	27900	X	24978	-0-	-2922	-0-	1363	1	23021	3	Y	537	547	1			210
							3	4	591	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	242	1	4168	3	Y	763	761	0			36
							3	4	839	9							
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	128	1	2225	3	Y	476	490	0			22
							524	9									
12	3906	X	2941	-0-	-965	-0-	184	1	2241	3	Y	468	451	0			39
							1	4	515	9							
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-	39	0			-0-
							1	4									
02	4368	X	1345	-0-	-3023	-0-	29	1	1303	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	4836	X	244	-0-	-4592	-0-	3	1	165	3	Y	68	67	0			1
							1	4	75	9							

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
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	314	1	4073	3	Y	1261	1247	0			36
							21	4	1387	9							
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	327	1	3424	3	Y	825	837	0			24
							30	4	908	9							
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	177	1	2728	3	Y	568	560	0			32
							23	4	625	9							
01	T. A.		3915	-0-	3915	3915	80	1	3019	3	Y	671	664	0			39
							78	4	738	9							
02	T. A.		3853	-0-	3853	7768	271	1	2741	3	Y	643	635	0			47
							134	4	707	9							
03	T. A.		4155	-0-	4155	11923	141	1	3192	3	Y	746	751	0			42
							1	4	821	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	258	1	3333	3	Y	720	739	0			20
							17	4	792	9							
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	222	1	2327	3	Y	716	717	0			19
							20	4	788	9							
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	202	1	3113	3	Y	919	889	0			49
							26	4	1011	9							
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	91	1	3452	3	Y	949	945	0			53
							90	4	1044	9							
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	383	1	3883	3	Y	1085	1061	0			77
							190	4	1194	9							
*03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	214	1	4848	3	Y	906	932	0			51
							1	4	997	9							

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
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	209	1	2702	3	Y	670	682	0			19
							14	4	737	9							
11	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	191	1	1995	3	Y	541	545	0			15
							17	4	595	9							
12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	187	1	2893	3	Y	2026	1931	0			110
							25	4	2229	9							
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	92	1	3458	3	Y	1443	1468	0			85
							89	4	1587	9							
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	237	1	2405	3	Y	659	693	0			51
							118	4	725	9							
*03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	105	1	2382	3	Y	649	663	0			37
							1	4	714	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	309	1	3998	3	Y	1468	1476	0			46
							20	4	1615	9							
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	299	1	3130	3	Y	1100	1111	0			35
							27	4	1210	9							
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	217	1	3365	3	Y	700	693	0			42
							29	4	770	9							
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	105	1	3993	3	Y	873	862	0			53
							104	4	960	9							
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	291	1	2943	3	Y	769	763	0			59
							144	4	846	9							
*03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	138	1	3118	3	Y	951	954	0			56
							1	4	1046	9							

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15593	X	12878	-0-	-2715	-0-	126	1	12348	3	Y	367	363	1			231
							404	9									
11	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	151	1	14853	3	Y	576	555	1			252
							78	4	634	9							
12	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	966	1	14549	3	Y	562	547	1			267
							26	4	618	9							
01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	909	1	14011	3	Y	554	593	1			228
							2	4	609	9							
02	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	658	1	11526	3	Y	454	459	1			223
							2	4	499	9							
03	16244	X	14354	-0-	-1890	-0-	771	1	13019	3	Y	511	520	1			214
							2	4	562	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

10	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	86	1	11698	3	Y	1840	1848	0			67
						1	4	2024	9							
11	11010 X	2974	-0-	-8036	-0-	7	1	2473	3	Y	448	491	0			24
						1	4	493	9							
12	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	9	1	2580	3	Y	340	320	0			20
						2	4	374	9							
02	10332 X	9303	-0-	-1029	-0-	23	1	7750	3	Y	1389	1351	0			58
						2	4	1528	9							
03	11439 X	8494	-0-	-2945	-0-	44	1	6860	3	Y	1445	1443	0			60
						1590	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

10	3100 N	4240	-0-	1140	1140	198	1	2560	3	Y	1335	1332	0			40
						13	4	1469	9							
11	3000 N	3047	-0-	47	1187	171	1	1795	3	Y	968	979	0			29
						16	4	1065	9							
12	2595 N	1408	-0-	-1187	-0-	57	1	894	3	Y	408	413	0			24
						8	4	449	9							
01	3100 N	7524	-0-	4424	4424	141	1	5345	3	Y	1726	1654	0			96
						139	4	1899	9							
02	9037 X	4613	-0-	-4424	-0-	321	1	3261	3	Y	792	827	0			61
						160	4	871	9							
*03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	138	1	3117	3	Y	941	949	0			53
						1	4	1035	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

10	7223 X	6070	-0-	-1153	-0-	277	1	4798	3	Y	901	898	0			41
						4	4	991	9							
11	6690 X	4973	-0-	-1717	-0-	233	1	4040	3	Y	636	649	0			28
						700	9									
12	7533 X	3598	-0-	-3935	-0-	236	1	2880	3	Y	437	431	0			34
						1	4	481	9							
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	245	1	2938	3	Y	465	469	0			30
						34	4	512	9							
02	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	120	1	5439	3	Y	1099	1119	0			10
						55	4	1209	9							
03	6076 X	5509	-0-	-567	-0-	84	1	4397	3	Y	915	907	0	7	1	11
						21	4	1007	9							

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
10	7533	X	6422	-0-	-1111	-0-	304	1	5258	3	Y	778	774	0			36
							4	4	856	9							
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	242	1	4196	3	Y	520	532	0			24
							572	9									
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	235	1	2866	3	Y	343	338	0			29
							1	4	377	9							
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	408	1	4886	3	Y	609	596	0			42
							56	4	670	9							
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	126	1	5715	3	Y	675	709	0			8
							58	4	743	9							
03	6417	X	5353	-0-	-1064	-0-	90	1	4712	3	Y	480	478	0	4	1	6
							23	4	528	9							

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
10	12152	X	9646	-0-	-2506	-0-	462	1	7982	3	Y	1087	1111	0			55
							6	4	1196	9							
11	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	593	1	10291	3	Y	1187	1185	0			57
							1	4	1306	9							
12	11972	X	9657	-0-	-2315	-0-	659	1	8032	3	Y	876	857	0			76
							2	4	964	9							
01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	733	1	8761	3	Y	747	767	0			56
							100	4	822	9							
02	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	210	1	9527	3	Y	801	846	0			11
							97	4	881	9							
03	11873	X	9700	-0-	-2173	-0-	159	1	8295	3	Y	1096	1080	0	8	1	19
							40	4	1206	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	364	1	6282	3	Y	1112	1131	0			56
							5	4	1223	9							
11	5940	X	5797	-0-	-143	-0-	272	1	4702	3	Y	748	766	0			38
							823	9									
12	7409	X	2622	-0-	-4787	-0-	170	1	2069	3	Y	348	354	0			32
							383	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
02	7896	X	6722	-0-	-1174	-0-	125	1	5671	3	Y	789	780	0			9
							58	4	868	9							
*03	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	127	1	6647	3	Y	1099	1082	0	8	1	18
							32	4	1209	9							

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
10	6882	X	6131	-0-	-751	-0-	347	1	4498	3	Y	1148	1161	0			32
							23	4	1263	9							
11	7110	X	5018	-0-	-2092	-0-	343	1	3589	3	Y	959	965	0			26
							31	4	1055	9							
12	6327	X	4319	-0-	-2008	-0-	209	1	3225	3	Y	780	764	0			42
							27	4	858	9							
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	119	1	4540	3	Y	1031	1016	0			57
							119	4	1134	9							
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	377	1	3819	3	Y	1344	1307	0			94
							187	4	1478	9							
*03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	158	1	3585	3	Y	1384	1401	0			77
							1	4	1522	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	19282 X	17243	-0-	-2039	-0-	19	1	16695	3	Y	479	475	1			62
						2	4	527	9							
11	24081 X	24081	-0-	-0-	-0-	75	1	22847	3	Y	796	785	1			73
						283	4	876	9							
12	19282 X	17704	-0-	-1578	-0-	889	1	16124	3	Y	620	555	1			138
						9	4	682	9							
01	21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	1087	1	19462	3	Y	791	793	1			136
						2	4	870	9							
02	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	1037	1	16839	3	Y	605	659	1			82
						2	4	666	9							
03	21297 X	18370	-0-	-2927	-0-	960	1	16719	3	Y	627	646	1			63
						1	4	690	9							

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

10	19778 X	16322	-0-	-3456	-0-	17	1	15596	3	Y	643	635	1			59
						2	4	707	9							
11	20860 X	20860	-0-	-0-	-0-	65	1	19698	3	Y	775	776	1			58
						244	4	853	9							
12	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	1000	1	18139	3	Y	720	637	1			141
						10	4	792	9							
01	19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	985	1	17645	3	Y	778	795	1			124
						2	4	856	9							
02	16624 X	16624	-0-	-0-	-0-	929	1	15071	3	Y	566	622	1			68
						1	4	623	9							
*03	17194 X	17194	-0-	-0-	-0-	898	1	15636	3	Y	599	616	1			51
						1	4	659	9							

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

10	25513 X	22037	-0-	-3476	-0-	24	1	21430	3	Y	527	518	1			63
						3	4	580	9							
11	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	86	1	25998	3	Y	667	666	1			64
						321	4	734	9							
12	26301 X	26301	-0-	-0-	-0-	1335	1	24240	3	Y	647	570	1			141
						14	4	712	9							
01	25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	1286	1	23012	3	Y	754	763	1			132
						2	4	829	9							
02	23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	1294	1	21014	3	Y	668	713	1			87
						2	4	735	9							
03	25947 X	24412	-0-	-1535	-0-	1288	1	22447	3	Y	614	637	1			64
						2	4	675	9							

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

10	26846 X	14778	-0-	-12068	-0-	16	1	14324	3	Y	396	400	1			51
						2	4	436	9							
11	30248 X	30248	-0-	-0-	-0-	95	1	28885	3	Y	828	811	1			68
						357	4	911	9							
12	28355 X	28355	-0-	-0-	-0-	1431	1	25976	3	Y	848	745	1			171
						15	4	933	9							
01	26473 X	26473	-0-	-0-	-0-	1351	1	24167	3	Y	866	892	1			145
						2	4	953	9							
02	24704 X	24704	-0-	-0-	-0-	1389	1	22554	3	Y	690	749	1			86
						2	4	759	9							
03	30101 X	25878	-0-	-4223	-0-	1363	1	23757	3	Y	687	709	1			64
						2	4	756	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	12462 X	11531	-0-	-931	-0-	76	1	10384	3	Y	973	979	0			36
						1	4	1070	9							
11	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	40	1	13923	3	Y	1482	1447	0			71
						7	4	1630	9							
12	11502 X	10725	-0-	-777	-0-	52	1	9472	3	Y	1088	1099	0			60
						4	4	1197	9							
01	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	41	1	12332	3	Y	1149	1136	0			73
						11	4	1264	9							
02	9912 X	7622	-0-	-2290	-0-	20	1	6774	3	Y	751	789	0			35
						2	4	826	9							
03	10974 X	8356	-0-	-2618	-0-	46	1	7412	3	Y	815	815	0			35
						1	4	897	9							

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	29	-0-	29	29	27	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	T. A.	10192	-0-	10192	10221	29	1	9593	3	Y	516	495	0			21
						2	4	568	9							
03	T. A.	12783	-0-	12783	23004	72	1	11417	3	Y	1175	1148	0			48
						1	4	1293	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749 X	10375	-0-	-1374	-0-	68	1	9313	3	Y	903	910	0			30
						1	4	993	9							
11	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	30	1	10252	3	Y	1171	1148	0			53
						5	4	1288	9							
12	10608 X	10496	-0-	-112	-0-	52	1	9371	3	Y	972	976	0			49
						4	4	1069	9							
01	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	38	1	11294	3	Y	787	790	0			46
						10	4	866	9							
02	8876 X	7773	-0-	-1103	-0-	21	1	6950	3	Y	727	745	0			28
						2	4	800	9							
03	9827 X	5455	-0-	-4372	-0-	31	1	4805	3	Y	563	571	0			20
						619	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	372	1	6429	3	Y	1569	1612	0			75
						5	4	1726	9							
11	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	292	1	5062	3	Y	692	735	0			32
						761	9									
12	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	347	1	4227	3	Y	573	558	0			47
						1	4	630	9							
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	27	71	0			3
						2	4	30	9							
02	7084 X	2433	-0-	-4651	-0-	50	1	2253	3	Y	97	100	0			-0-
						23	4	107	9							
03	7843 X	4849	-0-	-2994	-0-	85	1	4407	3	Y	305	299	0	2	1	4
						21	4	336	9							

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
10	7688	X	7375	-0-	-313	-0-	354	1	6112	3	Y	822	839	0			42
							5	4	904	9							
11	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	376	1	6507	3	Y	854	854	0			42
							939	9									
12	9424	X	5383	-0-	-4041	-0-	361	1	4399	3	Y	565	557	0			50
							1	4	622	9							
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	323	1	3864	3	Y	139	175	0			14
							44	4	153	9							
02	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	199	1	9037	3	Y	359	367	0			6
							92	4	395	9							
*03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	160	1	8346	3	Y	587	578	0	4	1	11
							40	4	646	9							

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
10	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	444	1	7672	3	Y	1207	1209	0			57
							6	4	1328	9							
11	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	467	1	8092	3	Y	1051	1058	0			50
							1156	9									
12	8277	X	5459	-0-	-2818	-0-	367	1	4474	3	Y	561	562	0			49
							1	4	617	9							
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	46	0			3
02	8540	X	733	-0-	-7807	-0-	16	1	709	3	Y	1	4	0			-0-
							7	4	1	9							
03	9455	X	239	-0-	-9216	-0-	4	1	216	3	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							

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
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	427	1	7368	3	Y	1129	1191	0			56
							5	4	1242	9							
11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	323	1	5597	3	Y	673	697	0			32
							740	9									
12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	494	1	6018	3	Y	616	597	0			51
							1	4	678	9							
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	208	1	2479	3	Y	275	305	0			21
							28	4	303	9							
02	4592	X	1459	-0-	-3133	-0-	25	1	1158	3	Y	240	258	0			3
							12	4	264	9							
03	5084	X	2042	-0-	-3042	-0-	38	1	1948	3	Y	43	45	0			1
							9	4	47	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	4888	-0-	-1281	-0-	32	1	4355	3	Y	455	461	0			19
							501	9									
11	5610	X	5593	-0-	-17	-0-	15	1	4904	3	Y	611	598	0			32
							2	4	672	9							
12	5809	X	5423	-0-	-386	-0-	27	1	4800	3	Y	540	540	0			32
							2	4	594	9							
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	11	1	3298	3	Y	323	331	0			24
							3	4	355	9							
02	4872	X	4404	-0-	-468	-0-	12	1	3806	3	Y	532	531	0			25
							1	4	585	9							
*03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	34	1	5249	3	Y	632	629	0			28
							695	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	51	1	7032	3	Y	661	666	0			22
							1	4	727	9							
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	14	1	5003	3	Y	456	457	0			21
							3	4	502	9							
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	30	1	5327	3	Y	457	454	0			24
							2	4	503	9							
01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	16	1	5046	3	Y	462	458	0			28
							5	4	508	9							
02	6832	X	5513	-0-	-1319	-0-	15	1	4903	3	Y	540	545	0			23
							1	4	594	9							
03	7564	X	6744	-0-	-820	-0-	39	1	6071	3	Y	576	575	0			24
							634	9									

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
10	6851	X	2376	-0-	-4475	-0-	16	1	2095	3	Y	241	245	0			12
							265	9									
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	14	1	4827	3	Y	658	635	0			35
							2	4	724	9							
12	5549	X	5529	-0-	-20	-0-	27	1	4870	3	Y	573	573	0			35
							2	4	630	9							
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	17	1	5228	3	Y	502	501	0			36
							5	4	552	9							
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	13	1	4172	3	Y	502	512	0			26
							1	4	552	9							
03	5704	X	4470	-0-	-1234	-0-	26	1	3996	3	Y	407	411	0			22
							448	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	39	1	5369	3	Y	632	640	0			23
							1	4	695	9							
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	14	1	4795	3	Y	597	591	0			29
							2	4	657	9							
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	29	1	5164	3	Y	883	865	0			47
							2	4	971	9							
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	1	1	299	3	Y	50	91	0			6
							55	9									
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	14	1	4646	3	Y	1982	1906	0			82
							1	4	2180	9							
*03	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	44	1	6868	3	Y	2160	2152	0			90
							2376	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	52	1	7169	3	Y	811	819	0			28
							1	4	892	9							
11	7710	X	6746	-0-	-964	-0-	17	1	5882	3	Y	767	760	0			35
							3	4	844	9							
12	7667	X	7328	-0-	-339	-0-	35	1	6304	3	Y	897	886	0			46
							2	4	987	9							
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	20	1	6267	3	Y	797	795	0			48
							6	4	877	9							
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	20	1	6475	3	Y	874	886	0			36
							1	4	961	9							
03	7502	X	5192	-0-	-2310	-0-	28	1	4460	3	Y	640	651	0			25
							704	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	9362	X	9044	-0-	-318	-0-	58	1	7975	3	Y	918	928	0			31
							1	4	1010	9							
11	9390	X	8435	-0-	-955	-0-	21	1	7290	3	Y	1018	1002	0			47
							4	4	1120	9							
12	9228	X	9075	-0-	-153	-0-	44	1	7858	3	Y	1064	1056	0			55
							3	4	1170	9							
01	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	29	1	8654	3	Y	948	946	0			57
							8	4	1043	9							
02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	21	1	7150	3	Y	961	979	0			39
							2	4	1057	9							
*03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	53	1	8431	3	Y	1043	1041	0			41
							1	4	1147	9							

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
10	10633	X	9935	-0-	-698	-0-	66	1	8942	3	Y	842	848	0			32
							1	4	926	9							
11	10290	X	9823	-0-	-467	-0-	25	1	8730	3	Y	967	951	0			48
							4	4	1064	9							
12	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	48	1	8491	3	Y	894	892	0			50
							3	4	983	9							
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	26	1	7870	3	Y	719	722	0			47
							7	4	791	9							
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	22	1	7250	3	Y	799	809	0			37
							2	4	879	9							
*03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	57	1	9041	3	Y	809	810	0			36
							1	4	890	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69440	X	26322	-0-	-43118	-0-	30	1	25933	3	Y	326	323	1			62
							359	9									
11	59310	X	28684	-0-	-30626	-0-	42	1	28415	3	Y	206	215	1			53
							227	9									
12	68435	X	68435	-0-	-0-	-0-	3517	1	63239	3	Y	1523	1519	1			57
							4	4	1675	9							
01	58085	X	58085	-0-	-0-	-0-	3085	1	53771	3	Y	1100	1123	1			34
							19	4	1210	9							
02	49286	X	49286	-0-	-0-	-0-	2677	1	45642	3	Y	870	845	1			59
							10	4	957	9							
*03	51223	X	51223	-0-	-0-	-0-	2796	1	47362	3	Y	958	979	1			38
							11	4	1054	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	380	1	5651	3	Y	1444	1420	0			49
							1588	9									
11	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	301	1	5579	3	Y	1630	1609	0			70
							1793	9									
12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	293	1	5817	3	Y	2010	2009	0			71
							2211	9									
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	281	1	4597	3	Y	581	635	0			17
							639	9									
02	6048	X	5550	-0-	-498	-0-	260	1	3565	3	Y	1568	1514	0			71
							1725	9									
*03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	419	1	4901	3	Y	1572	1586	0			57
							1729	9									

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
10	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	197	1	2929	3	Y	1092	1081	0			40
						1201	9									
11	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	184	1	3419	3	Y	1654	1621	0			73
						1819	9									
12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	157	1	3118	3	Y	1762	1770	0			65
						1938	9									
01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	200	1	3263	3	Y	642	685	0			22
						706	9									
02	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	178	1	2447	3	Y	1768	1706	0			84
						1945	9									
*03	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	286	1	3350	3	Y	1541	1566	0			59
						1695	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	170	1	2534	3	Y	1239	1219	0			43
						1363	9									
11	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	125	1	2324	3	Y	1650	1622	0			71
						1815	9									
12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	124	1	2466	3	Y	2041	2039	0			73
						2245	9									
01	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	190	1	3109	3	Y	981	1025	0			29
						1079	9									
02	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	159	1	2180	3	Y	2225	2151	0			103
						2448	9									
*03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	225	1	2640	3	Y	1918	1949	0			72
						2110	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 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 #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

10	6510 X	5783	-0-	-727	-0-	39	1	5292	3	Y	411	414	0			16
						452	9									
11	6030 X	5484	-0-	-546	-0-	14	1	4948	3	Y	472	464	0			24
						3	4	519	9							
12	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	28	1	5085	3	Y	430	430	0			24
						2	4	473	9							
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	16	1	4954	3	Y	381	380	0			25
						5	4	419	9							
02	5404 X	4590	-0-	-814	-0-	13	1	4138	3	Y	398	405	0			18
						1	4	438	9							
03	5797 X	5371	-0-	-426	-0-	31	1	4902	3	Y	398	399	0			17
						438	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	4277	-0-	-3535	-0-	205	1	3720	3	Y	320	327	0			49
							352	9									
11	7650	X	6055	-0-	-1595	-0-	136	1	5473	3	Y	405	411	0			43
							446	9									
12	7905	X	5902	-0-	-2003	-0-	89	1	5361	3	Y	411	398	0			56
							452	9									
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	130	1	5704	3	Y	420	419	0			57
							462	9									
02	4732	X	4644	-0-	-88	-0-	144	1	4133	3	Y	334	342	0			49
							367	9									
03	6262	X	5656	-0-	-606	-0-	219	1	5021	3	Y	378	385	0			42
							416	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

10	7347	X	6390	-0-	-957	-0-	42	1	5732	3	Y	559	565	0			19
							1	4	615	9							
11	7110	X	5727	-0-	-1383	-0-	14	1	5055	3	Y	595	587	0			27
							3	4	655	9							
12	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	30	1	5379	3	Y	552	551	0			28
							2	4	607	9							
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	15	1	4832	3	Y	443	445	0			26
							5	4	487	9							
02	5796	X	5012	-0-	-784	-0-	14	1	4443	3	Y	504	510	0			20
							1	4	554	9							
03	6386	X	5885	-0-	-501	-0-	34	1	5312	3	Y	490	492	0			18
							539	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

10	18352	X	11579	-0-	-6773	-0-	161	1	10366	3	Y	952	925	0			124
							5	4	1047	9							
11	17760	X	14980	-0-	-2780	-0-	98	1	13510	3	Y	1244	1197	0			171
							4	4	1368	9							
12	16692	X	15926	-0-	-766	-0-	98	1	14322	3	Y	1367	1363	0			175
							2	4	1504	9							
01	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	74	1	12584	3	Y	1528	1519	0			184
							1	4	1681	9							
02	11284	X	11252	-0-	-32	-0-	59	1	10005	3	Y	1080	1087	0			177
							1188	9									
03	15779	X	14200	-0-	-1579	-0-	87	1	12894	3	Y	1106	1136	0			147
							2	4	1217	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

10	14B2 EXT		554	-0-	554	1331	7	1	469	3	Y	71	72	0			11
							78	9									
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1331					Y	-0-	11	0			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1331					Y	-0-					-0-
01	1331	X	-0-	-0-	-1331	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	10195	-0-	-655	-0-	68	1	9254	3	Y	793	799	0			29
							1	4	872	9							
11	10500	X	9715	-0-	-785	-0-	25	1	8660	3	Y	933	917	0			45
							4	4	1026	9							
12	10030	X	9402	-0-	-628	-0-	47	1	8461	3	Y	810	811	0			44
							3	4	891	9							
01	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	27	1	8009	3	Y	642	645	0			41
							7	4	706	9							
02	8652	X	7814	-0-	-838	-0-	21	1	6967	3	Y	749	757	0			33
							2	4	824	9							
03	9579	X	9073	-0-	-506	-0-	52	1	8294	3	Y	660	665	0			28
							1	4	726	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

10	3317	X	1869	-0-	-1448	-0-	124	1	1491	3	Y	228	230	0			43
							3	4	251	9							
11	3030	X	2183	-0-	-847	-0-	124	1	1727	3	Y	297	313	0			27
							5	4	327	9							
12	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	39	1	1797	3	Y	266	262	0			31
							2	4	293	9							
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	39	1	2227	3	Y	294	292	0			33
							3	4	323	9							
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	57	1	1981	3	Y	196	190	0			39
							28	4	216	9							
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	76	1	2038	3	Y	297	313	0			23
							3	4	327	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

10	62806	X	39557	-0-	-23249	-0-	43	1	38653	3	Y	782	730	1			142
							1	4	860	9							
11	54810	X	43940	-0-	-10870	-0-	64	1	43351	3	Y	476	494	1			124
							1	4	524	9							
12	52414	X	52414	-0-	-0-	-0-	2686	1	48288	3	Y	1306	1375	1			55
							3	4	1437	9							
01	51910	X	51910	-0-	-0-	-0-	2734	1	47655	3	Y	1367	1379	1			43
							17	4	1504	9							
02	44338	X	44338	-0-	-0-	-0-	2379	1	40540	3	Y	1283	1237	1			89
							8	4	1411	9							
*03	47893	X	47893	-0-	-0-	-0-	2590	1	43882	3	Y	1283	1318	1			54
							10	4	1411	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

10	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	326	1	20995	3	Y	816	814	0			113
							10	4	898	9							
11	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	129	1	17766	3	Y	928	908	0			133
							5	4	1021	9							
12	17949	X	16828	-0-	-1121	-0-	108	1	15872	3	Y	768	795	0			106
							3	4	845	9							
01	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	111	1	18679	3	Y	766	774	0			98
							1	4	843	9							
02	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	95	1	16183	3	Y	949	897	0			150
							1	4	1044	9							
03	18197	X	18129	-0-	-68	-0-	113	1	16888	3	Y	1023	1035	0			138
							3	4	1125	9							

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

10	10354 X	8448	-0-	-1906	-0-	119	1	7676	3	Y	590	586	0			80
						4	4	649	9							
11	10020 X	8855	-0-	-1165	-0-	59	1	8149	3	Y	585	581	0			84
						3	4	644	9							
12	9442 X	9076	-0-	-366	-0-	59	1	8487	3	Y	481	500	0			65
						1	4	529	9							
01	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	42	1	7232	3	Y	576	571	0			70
						1	4	634	9							
02	7952 X	7440	-0-	-512	-0-	41	1	6906	3	Y	448	444	0			74
						493	9									
03	8804 X	7459	-0-	-1345	-0-	47	1	6926	3	Y	441	454	0			61
						1	4	485	9							

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

10	6510 X	3355	-0-	-3155	-0-	161	1	2913	3	Y	255	258	0			42
						281	9									
11	6300 X	4751	-0-	-1549	-0-	107	1	4337	3	Y	279	288	0			33
						307	9									
12	4960 X	3640	-0-	-1320	-0-	54	1	3283	3	Y	275	267	0			41
						303	9									
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	69	1	3043	3	Y	280	280	0			41
						308	9									
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	108	1	3109	3	Y	286	284	0			43
						315	9									
03	4898 X	3559	-0-	-1339	-0-	136	1	3119	3	Y	276	285	0			34
						304	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

10	5146 X	2892	-0-	-2254	-0-	139	1	2514	3	Y	217	224	0			35
						239	9									
11	4680 X	3741	-0-	-939	-0-	84	1	3405	3	Y	229	238	0			26
						252	9									
12	4836 X	3739	-0-	-1097	-0-	57	1	3421	3	Y	237	229	0			34
						261	9									
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	74	1	3266	3	Y	210	214	0			30
						231	9									
02	3444 X	2857	-0-	-587	-0-	88	1	2540	3	Y	208	207	0			31
						229	9									
03	3875 X	3744	-0-	-131	-0-	146	1	3339	3	Y	235	239	0			27
						259	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	5755	-0-	-1933	-0-	165	1	4162	3	Y	819	784	0			54
							527	4	901	9							
11	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	94	1	4383	3	Y	831	824	0			61
							1328	4	914	9							
12	5797	X	1991	-0-	-3806	-0-	52	1	1417	3	Y	242	276	0			27
							256	4	266	9							
01	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	275	1	6171	3	Y	1372	1356	0			43
							1492	4	1509	9							
02	5208	X	3988	-0-	-1220	-0-	480	1	1848	3	Y	1474	1487	0			30
							39	4	1621	9							
*03	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	340	1	8070	3	Y	1351	1352	0			29
							33	4	1486	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4436	-0-	-400	-0-	30	1	3981	3	Y	386	390	0			14
							425	9									
11	4680	X	3859	-0-	-821	-0-	9	1	3421	3	Y	388	383	0			19
							2	4	427	9							
12	4516	X	4281	-0-	-235	-0-	20	1	3786	3	Y	430	426	0			23
							2	4	473	9							
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	12	1	3790	3	Y	341	342	0			22
							4	4	375	9							
02	3920	X	3717	-0-	-203	-0-	10	1	3315	3	Y	355	361	0			16
							1	4	391	9							
03	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	23	1	3606	3	Y	361	361	0			16
							397	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	12409	-0-	-425	-0-	78	1	10531	3	Y	1585	1518	0			187
							56	4	1744	9							
11	12420	X	10618	-0-	-1802	-0-	87	1	9970	3	Y	481	603	0			65
							32	4	529	9							
12	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	91	1	13343	3	Y	678	663	0			80
							104	4	746	9							
01	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	190	1	12296	3	Y	1853	1795	0			138
							38	4	2038	9							
02	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	124	1	11026	3	Y	1413	1390	0			161
							30	4	1554	9							
*03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	140	1	11239	3	Y	1388	1390	0			159
							23	4	1527	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	75	1	10119	3	Y	1384	1329	0			167
							54	4	1522	9							
11	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	101	1	11539	3	Y	1852	1823	0			196
							37	4	2037	9							
12	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	72	1	10508	3	Y	1778	1765	0			209
							81	4	1956	9							
01	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	169	1	10953	3	Y	1529	1614	0			124
							34	4	1682	9							
02	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	110	1	9713	3	Y	1367	1336	0			155
							26	4	1504	9							
*03	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	133	1	10768	3	Y	1374	1372	0			157
							23	4	1511	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	111	1	14822	3	Y	2017	1961	0			242
						78	4	2219	9							
11	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	115	1	13204	3	Y	1879	1917	0			204
						43	4	2067	9							
12	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	78	1	11448	3	Y	1718	1720	0			202
						89	4	1890	9							
01	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	171	1	11148	3	Y	1399	1488	0			113
						35	4	1539	9							
02	15568 X	9381	-0-	-6187	-0-	90	1	8018	3	Y	1137	1121	0			129
						22	4	1251	9							
03	17236 X	14086	-0-	-3150	-0-	149	1	11990	3	Y	1747	1685	0			191
						25	4	1922	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14849 X	3365	-0-	-11484	-0-	21	1	2838	3	Y	446	484	0			61
						15	4	491	9							
11	14370 X	7645	-0-	-6725	-0-	54	1	6187	3	Y	1258	1191	0			128
						20	4	1384	9							
12	13149 X	10926	-0-	-2223	-0-	61	1	8955	3	Y	1673	1611	0			190
						70	4	1840	9							
01	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	142	1	9268	3	Y	1228	1318	0			100
						29	4	1351	9							
02	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	89	1	7883	3	Y	1033	1017	0			116
						21	4	1136	9							
03	10912 X	9121	-0-	-1791	-0-	97	1	7904	3	Y	1003	1006	0			113
						17	4	1103	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	68	1	9154	3	Y	1066	1040	0			125
						48	4	1173	9							
11	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	72	1	8253	3	Y	1218	1218	0			125
						27	4	1340	9							
12	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	50	1	7297	3	Y	1136	1132	0			129
						56	4	1250	9							
01	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	112	1	7283	3	Y	948	1005	0			72
						23	4	1043	9							
02	11004 X	6922	-0-	-4082	-0-	67	1	5975	3	Y	785	773	0			84
						16	4	864	9							
03	10447 X	7643	-0-	-2804	-0-	81	1	6592	3	Y	869	860	0			93
						14	4	956	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	101	1	13624	3	Y	1978	1826	0			226
						72	4	2176	9							
11	14204 X	14204	-0-	-0-	-0-	104	1	11904	3	Y	1961	1977	0			210
						39	4	2157	9							
12	13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	78	1	11413	3	Y	1983	1963	0			230
						89	4	2181	9							
01	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	178	1	11562	3	Y	1701	1794	0			137
						36	4	1871	9							
02	14420 X	11191	-0-	-3229	-0-	108	1	9576	3	Y	1346	1329	0			154
						26	4	1481	9							
03	15965 X	13106	-0-	-2859	-0-	137	1	11090	3	Y	1687	1653	0			188
						23	4	1856	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	82	1	16993	3	Y	1021	1027	0			50
							1123	9									
11	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	96	1	16545	3	Y	1034	1040	0			44
							1	4	1137	9							
12	17416	X	17416	-0-	-0-	-0-	88	1	16093	3	Y	1122	1120	0			46
							1	4	1234	9							
01	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	95	1	15671	3	Y	1046	1031	0			61
							1	4	1151	9							
02	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	54	1	14252	3	Y	941	942	0			60
							9	4	1035	9							
03	16368	X	16098	-0-	-270	-0-	76	1	14930	3	Y	983	979	0			64
							11	4	1081	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19654	X	16909	-0-	-2745	-0-	159	1	15346	3	Y	1276	1318	0			119
							1404	9									
11	18870	X	16445	-0-	-2425	-0-	277	1	14669	3	Y	1363	1378	0			104
							1499	9									
12	17834	X	15941	-0-	-1893	-0-	196	1	14456	3	Y	1172	1153	0			123
							1289	9									
01	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	367	1	14259	3	Y	1181	1137	0			167
							1299	9									
02	15204	X	14247	-0-	-957	-0-	112	1	12864	3	Y	1155	1180	0			142
							1271	9									
03	16833	X	15044	-0-	-1789	-0-	110	1	13498	3	Y	1279	1231	0	36	1	154
							29	4	1407	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35123	X	22997	-0-	-12126	-0-	26	1	22420	3	Y	501	469	1			89
							551	9									
11	31170	X	22112	-0-	-9058	-0-	33	1	21808	3	Y	246	270	1			65
							271	9									
12	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	1712	1	30777	3	Y	1118	1140	1			43
							2	4	1230	9							
01	30739	X	30739	-0-	-0-	-0-	1602	1	27926	3	Y	1092	1103	1			32
							10	4	1201	9							
02	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	1397	1	23821	3	Y	979	946	1			65
							5	4	1077	9							
03	30752	X	28053	-0-	-2699	-0-	1502	1	25455	3	Y	991	1018	1			38
							6	4	1090	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	11448	-0-	8348	8348	359	1	11081	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	19336	X	10988	-0-	-8348	-0-	345	1	10635	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	250	1	4982	3	Y	311	303	0			8
							5	4	342	9							
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	114	1	3166	3	Y	1378	1356	0			30
							2	4	1516	9							
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	296	1	4156	3	Y	1321	1237	0	91	1	23
							2	4	1453	9							
*03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	154	1	2849	3	Y	662	673	0	2	1	10
							728	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34224 X	26023	-0-	-8201	-0-	29	1	25581	3	Y	375	348	1			63
						413	9									
11	32640 X	27282	-0-	-5358	-0-	40	1	26935	3	Y	279	277	1			65
						307	9									
12	34547 X	34547	-0-	-0-	-0-	1775	1	31914	3	Y	778	815	1			28
						2	4	856	9							
01	31556 X	31556	-0-	-0-	-0-	1672	1	29125	3	Y	681	691	1			18
						10	4	749	9							
02	27714 X	27714	-0-	-0-	-0-	1497	1	25523	3	Y	626	603	1			41
						5	4	689	9							
*03	30226 X	30226	-0-	-0-	-0-	1643	1	27820	3	Y	688	703	1			26
						6	4	757	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

10	47244 X	39525	-0-	-7719	-0-	43	1	38477	3	Y	913	841	1			154
						1	4	1004	9							
11	45030 X	33468	-0-	-11562	-0-	49	1	32921	3	Y	453	493	1			114
						498	9									
12	47174 X	47174	-0-	-0-	-0-	2392	1	43012	3	Y	1606	1664	1			56
						3	4	1767	9							
01	42252 X	42252	-0-	-0-	-0-	2214	1	38577	3	Y	1316	1340	1			32
						13	4	1448	9							
02	37964 X	37964	-0-	-0-	-0-	2028	1	34575	3	Y	1231	1188	1			75
						7	4	1354	9							
*03	40421 X	40421	-0-	-0-	-0-	2173	1	36796	3	Y	1313	1344	1			44
						8	4	1444	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

10	41540 X	29243	-0-	-12297	-0-	33	1	28878	3	Y	302	281	1			53
						332	9									
11	36930 X	27642	-0-	-9288	-0-	41	1	27392	3	Y	190	196	1			47
						209	9									
12	42196 X	42196	-0-	-0-	-0-	2180	1	39209	3	Y	731	751	1			27
						3	4	804	9							
01	36063 X	36063	-0-	-0-	-0-	1919	1	33441	3	Y	628	638	1			17
						12	4	691	9							
02	31244 X	31244	-0-	-0-	-0-	1699	1	28955	3	Y	531	514	1			34
						6	4	584	9							
03	42067 X	32679	-0-	-9388	-0-	1786	1	30259	3	Y	570	584	1			20
						7	4	627	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

10	8742 X	8548	-0-	-194	-0-	124	1	7989	3	Y	392	377	0			49
						4	4	431	9							
11	8460 X	7706	-0-	-754	-0-	53	1	7275	3	Y	342	344	0			47
						2	4	376	9							
12	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	52	1	7535	3	Y	411	408	0			50
						1	4	452	9							
01	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	44	1	7433	3	Y	340	350	0			40
						1	4	374	9							
02	7196 X	6712	-0-	-484	-0-	38	1	6370	3	Y	276	274	0			42
						304	9									
03	7967 X	7561	-0-	-406	-0-	48	1	7196	3	Y	287	293	0			36
						1	4	316	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

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

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

10	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	115	1	7344	3	Y	567	569	0			77
						3	4	624	9							
11	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	52	1	7160	3	Y	535	536	0			76
						2	4	589	9							
12	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	48	1	6939	3	Y	601	600	0			77
						1	4	661	9							
01	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	39	1	6725	3	Y	479	496	0			60
						1	4	527	9							
02	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	41	1	6959	3	Y	436	427	0			69
						480	9									
*03	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	49	1	7251	3	Y	547	546	0			70
						1	4	602	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

10	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	195	1	14116	3	Y	1555	1501	0	54	1	21
						34	4	1711	9							
11	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	154	1	11750	3	Y	1600	1595	0	7	1	19
						30	4	1760	9							
12	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	203	1	10651	3	Y	1564	1393	0	173	1	17
						2	4	1720	9							
01	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	256	1	9952	3	Y	1464	1383	0	72	1	26
						19	4	1610	9							
02	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	238	1	9235	3	Y	1427	1421	0			32
						62	4	1570	9							
*03	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	238	1	10020	3	Y	1531	1517	0	8	1	38
						172	4	1684	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

10	13113 X	12303	-0-	-810	-0-	361	1	9118	3	Y	1516	1470	0			101
						1156	4	1668	9							
11	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	183	1	8524	3	Y	1441	1436	0			106
						2582	4	1585	9							
12	13113 X	4760	-0-	-8353	-0-	126	1	3438	3	Y	522	574	0			54
						622	4	574	9							
01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	97	1	2187	3	Y	434	474	0			14
						529	4	477	9							
02	11116 X	1957	-0-	-9159	-0-	282	1	1089	3	Y	511	515	0			10
						24	4	562	9							
03	13299 X	4262	-0-	-9037	-0-	162	1	3836	3	Y	225	231	0			4
						16	4	248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	204	1	14780	3	Y	1356	1311	0	48	1	13
							36	4	1492	9							
11	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	156	1	11959	3	Y	1276	1274	0	5	1	10
							31	4	1404	9							
12	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	211	1	11032	3	Y	1330	1181	0	147	1	12
							2	4	1463	9							
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	269	1	10438	3	Y	1273	1202	0	63	1	20
							20	4	1400	9							
02	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	238	1	9221	3	Y	1197	1193	0			24
							62	4	1317	9							
*03	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	241	1	10163	3	Y	1269	1258	0	7	1	28
							175	4	1396	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

10	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	87	1	5622	3	Y	644	648	0			88
							3	4	708	9							
11	5880	X	5870	-0-	-10	-0-	37	1	5163	3	Y	607	608	0			87
							2	4	668	9							
12	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	39	1	5643	3	Y	683	682	0			88
							1	4	751	9							
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	32	1	5293	3	Y	575	592	0			71
							633	9									
02	5320	X	5288	-0-	-32	-0-	28	1	4747	3	Y	466	462	0			75
							513	9									
03	5890	X	5631	-0-	-259	-0-	33	1	4948	3	Y	590	589	0			76
							1	4	649	9							

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

10	10013	X	8670	-0-	-1343	-0-	413	1	7479	3	Y	707	692	0			107
							778	9									
11	9600	X	9085	-0-	-515	-0-	202	1	8164	3	Y	654	688	0			73
							719	9									
12	9207	X	8742	-0-	-465	-0-	130	1	7869	3	Y	675	653	0			95
							743	9									
01	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	171	1	7516	3	Y	595	606	0			84
							655	9									
02	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	266	1	7642	3	Y	670	659	0			95
							737	9									
03	9393	X	9159	-0-	-234	-0-	352	1	8070	3	Y	670	689	0			76
							737	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

10	T. A.		12859	-0-	12859	52309	120	1	11654	3	Y	986	1005	0			89
							1085	9									
11	T. A.		12417	-0-	12417	64726	210	1	11076	3	Y	1028	1039	0			78
							1131	9									
12	77116	X	12390	-0-	-64726	-0-	149	1	10948	3	Y	1175	1133	0			120
							1293	9									
01	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	274	1	10646	3	Y	1061	1030	0			151
							1167	9									
02	11620	X	10650	-0-	-970	-0-	84	1	9600	3	Y	878	919	0			110
							966	9									
03	12865	X	10400	-0-	-2465	-0-	77	1	9428	3	Y	795	784	0	23	1	98
							20	4	875	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	10848	-0-	10848	46018	487	1	8823	3	Y	1398	1383	0			213
						1538	9									
11	T. A.	10265	-0-	10265	56283	217	1	8752	3	Y	1178	1255	0			136
						1296	9									
12	67298 X	11015	-0-	-56283	-0-	155	1	9380	3	Y	1345	1294	0			187
						1480	9									
01	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	190	1	8340	3	Y	1244	1257	0			174
						1368	9									
02	9800 X	9721	-0-	-79	-0-	282	1	8124	3	Y	1195	1197	0			172
						1315	9									
03	11005 X	10436	-0-	-569	-0-	376	1	8610	3	Y	1318	1342	0			148
						1450	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

10	39401 X	29413	-0-	-9988	-0-	33	1	28871	3	Y	463	426	1			80
						509	9									
11	35760 X	29554	-0-	-6206	-0-	44	1	29220	3	Y	264	277	1			67
						290	9									
12	41967 X	41967	-0-	-0-	-0-	2156	1	38783	3	Y	932	964	1			35
						3	4	1025	9							
01	35617 X	35617	-0-	-0-	-0-	1880	1	32757	3	Y	881	892	1			24
						11	4	969	9							
02	29144 X	29144	-0-	-0-	-0-	1568	1	26745	3	Y	750	725	1			49
						6	4	825	9							
03	40951 X	32184	-0-	-8767	-0-	1745	1	29568	3	Y	785	804	1			30
						7	4	864	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

10	9300 X	3253	-0-	-6047	-0-	170	1	3083	3	Y	-0-	93	0			-0-
11	9600 X	3891	-0-	-5709	-0-	94	1	3797	3	Y	-0-					-0-
12	9920 X	7438	-0-	-2482	-0-	110	1	6638	3	Y	627	549	0			78
						690	9									
01	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	161	1	7079	3	Y	736	716	0			98
						810	9									
02	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	217	1	6252	3	Y	669	672	0			95
						736	9									
*03	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	293	1	6710	3	Y	662	683	0			74
						728	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	197	1	4957	3	Y	1080	1044	0			76
						628	4	1188	9							
11	5460 X	4919	-0-	-541	-0-	68	1	3135	3	Y	697	716	0			57
						949	4	767	9							
12	5642 X	2707	-0-	-2935	-0-	70	1	1908	3	Y	349	368	0			38
						345	4	384	9							
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	149	1	3358	3	Y	1075	1076	0			37
						812	4	1183	9							
02	6300 X	2851	-0-	-3449	-0-	321	1	1238	3	Y	1150	1161	0			26
						27	4	1265	9							
*03	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	265	1	6291	3	Y	1083	1083	0			26
						26	4	1191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	10056	-0-	-1042	-0-	481	1	8721	3	Y	776	774	0			117
							854	9									
11	9660	X	7508	-0-	-2152	-0-	168	1	6777	3	Y	512	570	0			59
							563	9									
12	9951	X	7061	-0-	-2890	-0-	106	1	6365	3	Y	536	523	0			72
							590	9									
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	140	1	6153	3	Y	495	501	0			66
							545	9									
02	9772	X	6806	-0-	-2966	-0-	209	1	6024	3	Y	521	516	0			71
							573	9									
03	10044	X	7085	-0-	-2959	-0-	253	1	5788	3	Y	949	922	0			98
							1044	9									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5527	-0-	-890	-0-	267	1	4832	3	Y	389	383	0			58
							428	9									
11	6210	X	5843	-0-	-367	-0-	132	1	5311	3	Y	364	381	0			41
							400	9									
12	6003	X	5711	-0-	-292	-0-	85	1	5145	3	Y	437	418	0			60
							481	9									
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	69	1	3047	3	Y	281	301	0			40
							309	9									
02	4816	X	727	-0-	-4089	-0-	24	1	673	3	Y	27	60	0			7
							30	9									
03	5332	X	1734	-0-	-3598	-0-	65	1	1497	3	Y	156	148	0			15
							172	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	326	1	8217	3	Y	1399	1355	0			94
							1041	4	1539	9							
11	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	168	1	7832	3	Y	1434	1422	0			106
							2372	4	1577	9							
12	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	293	1	7991	3	Y	1516	1481	0			141
							1447	4	1668	9							
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	245	1	5490	3	Y	1231	1331	0			41
							1327	4	1354	9							
02	10052	X	3747	-0-	-6305	-0-	520	1	2000	3	Y	1077	1097	0			21
							42	4	1185	9							
03	12338	X	9520	-0-	-2818	-0-	332	1	7869	3	Y	1170	1167	0			24
							32	4	1287	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	187	1	2789	3	Y	949	942	0			35
							1044	9									
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	165	1	3069	3	Y	1423	1395	0			63
							1565	9									
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	145	1	2876	3	Y	1563	1568	0			58
							1719	9									
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	181	1	2951	3	Y	513	553	0			18
							564	9									
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	177	1	2432	3	Y	1513	1459	0			72
							1664	9									
03	4247	X	4093	-0-	-154	-0-	223	1	2613	3	Y	1143	1170	0			45
							1257	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22413	X	15821	-0-	-6592	-0-	25	1	15410	3	Y	351	345	1			220
							386	9									
11	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	50	1	24583	3	Y	699	714	1			205
							769	9									
12	25237	X	25237	-0-	-0-	-0-	1309	1	23222	3	Y	642	564	1			283
							706	9									
01	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	1266	1	21294	3	Y	716	734	1			265
							788	9									
02	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	1082	1	18292	3	Y	543	586	1			222
							597	9									
03	23064	X	21152	-0-	-1912	-0-	1151	1	19320	3	Y	619	617	1			224
							681	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	176	1	13857	3	Y	1337	1328	0			62
							2	4	1471	9							
11	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	262	1	21357	3	Y	2226	2200	0			88
							9	4	2449	9							
12	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	115	1	13793	3	Y	1399	1424	0			63
							15	4	1539	9							
01	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	124	1	13106	3	Y	1340	1336	0			67
							6	4	1474	9							
02	15008	X	12381	-0-	-2627	-0-	106	1	10885	3	Y	1250	1248	0			69
							15	4	1375	9							
03	16616	X	14099	-0-	-2517	-0-	209	1	12447	3	Y	1295	1291	0			73
							18	4	1425	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30535	X	23836	-0-	-6699	-0-	26	1	23084	3	Y	660	608	1			119
							726	9									
11	26970	X	23291	-0-	-3679	-0-	34	1	22887	3	Y	336	364	1			91
							370	9									
12	28957	X	28957	-0-	-0-	-0-	1463	1	26312	3	Y	1073	1120	1			44
							2	4	1180	9							
01	26952	X	26952	-0-	-0-	-0-	1400	1	24390	3	Y	1049	1060	1			33
							8	4	1154	9							
02	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	1213	1	20676	3	Y	910	880	1			63
							4	4	1001	9							
03	28954	X	23549	-0-	-5405	-0-	1256	1	21285	3	Y	912	937	1			38
							5	4	1003	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	348	1	5171	3	Y	1595	1585	0			55
							1755	9									
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	377	1	6991	3	Y	2149	2113	0			91
							2364	9									
12	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	568	1	11270	3	Y	5181	5091	0			181
							5699	9									
01	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	593	1	9690	3	Y	1581	1715	0			47
							1739	9									
02	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	392	1	5376	3	Y	2598	2526	0			119
							2858	9									
03	8401	X	8326	-0-	-75	-0-	460	1	5388	3	Y	2253	2290	0			82
							2478	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32922 X	27032	-0-	-5890	-0-	30	1	26236	3	Y	696	633	1			120
						766	9									
11	27570 X	26144	-0-	-1426	-0-	38	1	25688	3	Y	380	403	1			97
						418	9									
12	28551 X	28551	-0-	-0-	-0-	1445	1	25984	3	Y	1018	1075	1			40
						2	4	1120	9							
01	26380 X	26380	-0-	-0-	-0-	1376	1	23978	3	Y	925	938	1			27
						8	4	1018	9							
02	24416 X	23107	-0-	-1309	-0-	1227	1	20904	3	Y	884	853	1			58
						4	4	972	9							
03	28551 X	24941	-0-	-3610	-0-	1335	1	22619	3	Y	893	917	1			34
						5	4	982	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

10	26691 X	24647	-0-	-2044	-0-	27	1	23904	3	Y	651	592	1			110
						716	9									
11	24000 X	21770	-0-	-2230	-0-	32	1	21396	3	Y	311	340	1			81
						342	9									
12	24250 X	24250	-0-	-0-	-0-	1227	1	22064	3	Y	871	920	1			32
						1	4	958	9							
01	23524 X	23524	-0-	-0-	-0-	1221	1	21263	3	Y	939	947	1			24
						7	4	1033	9							
02	22260 X	20319	-0-	-1941	-0-	1073	1	18303	3	Y	854	824	1			54
						4	4	939	9							
03	24645 X	22127	-0-	-2518	-0-	1181	1	19990	3	Y	865	888	1			31
						4	4	952	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	217	1	3223	3	Y	1067	1056	0			38
						1174	9									
11	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	198	1	3670	3	Y	1592	1560	0			70
						1751	9									
12	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	177	1	3519	3	Y	1827	1830	0			67
						2010	9									
01	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	214	1	3499	3	Y	593	640	0			20
						652	9									
02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	208	1	2860	3	Y	1682	1623	0			79
						1850	9									
*03	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	293	1	3434	3	Y	1605	1624	0			60
						1766	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

10	42966 X	28323	-0-	-14643	-0-	32	1	27633	3	Y	598	560	1			106
						658	9									
11	39300 X	29911	-0-	-9389	-0-	44	1	29502	3	Y	332	352	1			86
						365	9									
12	44506 X	44506	-0-	-0-	-0-	2267	1	40773	3	Y	1330	1366	1			50
						3	4	1463	9							
01	38163 X	38163	-0-	-0-	-0-	1999	1	34825	3	Y	1206	1221	1			35
						12	4	1327	9							
02	31926 X	31926	-0-	-0-	-0-	1705	1	29061	3	Y	1049	1015	1			69
						6	4	1154	9							
03	39060 X	33427	-0-	-5633	-0-	1801	1	30505	3	Y	1013	1044	1			38
						7	4	1114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	9803	-0-	-1450	-0-	294	1	7408	3	Y	1057	1026	0			70
							938	4	1163	9							
11	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	169	1	7877	3	Y	1170	1155	0			85
							2386	4	1287	9							
12	10013	X	9895	-0-	-118	-0-	266	1	7252	3	Y	967	961	0			91
							1313	4	1064	9							
01	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	247	1	5545	3	Y	1179	1231	0			39
							1340	4	1297	9							
02	8848	X	2864	-0-	-5984	-0-	387	1	1493	3	Y	865	886	0			18
							32	4	952	9							
*03	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	355	1	8410	3	Y	1167	1160	0			25
							34	4	1284	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	8089	-0-	-1676	-0-	93	1	7278	3	Y	652	650	0			26
							1	4	717	9							
11	9300	X	7297	-0-	-2003	-0-	80	1	6518	3	Y	633	638	0			21
							3	4	696	9							
12	8339	X	7736	-0-	-603	-0-	57	1	6936	3	Y	668	664	0			25
							8	4	735	9							
01	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	63	1	6660	3	Y	618	617	0			26
							3	4	680	9							
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	59	1	5976	3	Y	615	612	0			29
							8	4	677	9							
*03	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	109	1	6539	3	Y	609	608	0			30
							10	4	670	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13175	X	10852	-0-	-2323	-0-	119	1	9504	3	Y	1105	1104	0			57
							13	4	1216	9							
11	12750	X	12414	-0-	-336	-0-	91	1	10868	3	Y	1315	1304	0			68
							8	4	1447	9							
12	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	142	1	10527	3	Y	1101	1085	0			84
							17	4	1211	9							
01	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	271	1	9692	3	Y	1018	1041	0			61
							12	4	1120	9							
02	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	116	1	8869	3	Y	966	948	0	19	1	60
							24	4	1063	9							
*03	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	309	1	9709	3	Y	1054	1046	0			68
							19	4	1159	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11997	X	9395	-0-	-2602	-0-	104	1	8312	3	Y	880	874	0			48
							11	4	968	9							
11	11610	X	9874	-0-	-1736	-0-	73	1	8795	3	Y	908	906	0			50
							7	4	999	9							
12	9145	X	1013	-0-	-8132	-0-	12	1	912	3	Y	79	117	0			12
							2	4	87	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	110	1	8434	3	Y	576	532	0	11	1	33
							23	4	634	9							
*03	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	299	1	9420	3	Y	833	813	0			53
							19	4	916	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12710	X	7447	-0-	-5263	-0-	86	1	6829	3	Y	475	479	0			25
							9	4	523	9							
11	11700	X	11485	-0-	-215	-0-	85	1	10308	3	Y	985	959	0			51
							8	4	1084	9							
12	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	137	1	10104	3	Y	1002	976	0			77
							16	4	1102	9							
01	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	286	1	10264	3	Y	965	983	0			59
							13	4	1062	9							
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	89	1	6796	3	Y	525	537	0	11	1	36
							18	4	578	9							
*03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	206	1	6494	3	Y	534	533	0			37
							13	4	587	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	4565	-0-	-4859	-0-	51	1	4056	3	Y	412	406	0			18
							5	4	453	9							
11	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	78	1	9416	3	Y	918	892	0			44
							7	4	1010	9							
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	60	1	4445	3	Y	367	385	0			26
							7	4	404	9							
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	61	1	2218	3	Y	175	193	0			8
							3	4	193	9							
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	33	1	2506	3	Y	40	47	0	1	1	-0-
							7	4	44	9							
*03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	75	1	2371	3	Y	335	317	0			18
							5	4	369	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	166	1	13257	3	Y	1180	1171	0			61
							18	4	1298	9							
11	12030	X	11030	-0-	-1000	-0-	82	1	9962	3	Y	889	902	0			48
							8	4	978	9							
12	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	169	1	12559	3	Y	868	849	0			67
							21	4	955	9							
01	22536	X	22536	-0-	-0-	-0-	582	1	20843	3	Y	986	995	0			58
							26	4	1085	9							
02	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	226	1	17276	3	Y	982	959	0	19	1	62
							46	4	1080	9							
*03	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	465	1	14638	3	Y	954	953	0			63
							29	4	1049	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	134	1	10708	3	Y	714	707	0			36
							14	4	785	9							
11	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	78	1	9383	3	Y	569	575	0			30
							7	4	626	9							
12	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	154	1	11454	3	Y	560	548	0			42
							19	4	616	9							
01	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	350	1	12565	3	Y	728	728	0			42
							16	4	801	9							
02	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	119	1	9152	3	Y	648	637	0	13	1	40
							25	4	713	9							
*03	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	368	1	11589	3	Y	703	698	0			45
							23	4	773	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	6711	-0-	-3271	-0-	318	1	5807	3	Y	528	529	0			24
							5	4	581	9							
11	9660	X	6689	-0-	-2971	-0-	388	1	5749	3	Y	497	500	0			21
							5	4	547	9							
12	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	492	1	6938	3	Y	893	860	0			54
							3	4	982	9							
01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	433	1	5559	3	Y	688	644	0	61	1	37
							4	4	757	9							
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	341	1	4014	3	Y	627	621	0	9	1	34
							2	4	690	9							
*03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	378	1	3932	3	Y	682	675	0			41
							2	4	750	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	192	1	15382	3	Y	822	817	0			41
							21	4	904	9							
11	13890	X	11140	-0-	-2750	-0-	87	1	10461	3	Y	531	544	0			28
							8	4	584	9							
12	13153	X	12640	-0-	-513	-0-	161	1	11939	3	Y	474	467	0			35
							19	4	521	9							
01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	237	1	8499	3	Y	458	466	0			27
							11	4	504	9							
02	11284	X	8397	-0-	-2887	-0-	100	1	7603	3	Y	613	590	0	12	1	38
							20	4	674	9							
03	12493	X	12169	-0-	-324	-0-	355	1	11157	3	Y	577	576	0			39
							22	4	635	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	144	1	11444	3	Y	592	591	0			30
							15	4	651	9							
11	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	71	1	8454	3	Y	414	423	0			21
							6	4	455	9							
12	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	157	1	11644	3	Y	447	435	0			33
							19	4	492	9							
01	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	369	1	13226	3	Y	607	605	0			35
							17	4	668	9							
02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	124	1	9533	3	Y	536	527	0	11	1	33
							26	4	590	9							
*03	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	379	1	11921	3	Y	583	578	0			38
							24	4	641	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13361	X	8462	-0-	-4899	-0-	98	1	7893	3	Y	418	418	0			24
							11	4	460	9							
11	12930	X	8025	-0-	-4905	-0-	62	1	7541	3	Y	378	380	0			22
							6	4	416	9							
12	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	208	1	15448	3	Y	607	582	0			47
							25	4	668	9							
01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	228	1	8155	3	Y	427	446	0			28
							10	4	470	9							
02	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	103	1	7874	3	Y	479	466	0	9	1	32
							21	4	527	9							
03	11842	X	10567	-0-	-1275	-0-	308	1	9691	3	Y	499	496	0			35
							19	4	549	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316 X	371	-0-	-6945	-0-	4	1	306	3	Y	55	64	0			3
						61	9									
11	5970 X	3895	-0-	-2075	-0-	27	1	3253	3	Y	556	531	0			28
						3	4	612	9							
12	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	56	1	4156	3	Y	556	542	0			42
						7	4	612	9							
01	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	133	1	4761	3	Y	475	488	0			29
						6	4	523	9							
02	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	68	1	5232	3	Y	377	375	0	8	1	23
						14	4	415	9							
*03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	133	1	4218	3	Y	540	529	0			34
						9	4	594	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

10	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	419	1	6234	3	Y	1495	1473	0			51
						1645	9									
11	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	351	1	6526	3	Y	1855	1827	0			79
						2041	9									
12	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	332	1	6599	3	Y	1966	1976	0			69
						2163	9									
01	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	371	1	6063	3	Y	599	651	0			17
						659	9									
02	7112 X	7069	-0-	-43	-0-	366	1	5022	3	Y	1528	1476	0			69
						1681	9									
*03	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	519	1	6079	3	Y	1632	1642	0			59
						1795	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

10	8215 X	4723	-0-	-3492	-0-	227	1	4153	3	Y	308	312	0			17
						4	4	339	9							
11	7950 X	5174	-0-	-2776	-0-	262	1	3903	3	Y	914	886	0			45
						4	4	1005	9							
12	6665 X	955	-0-	-5710	-0-	53	1	737	3	Y	150	181	0			14
						165	9									
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	272	1	3484	3	Y	491	434	0	41	1	30
						2	4	540	9							
02	3976 X	3879	-0-	-97	-0-	276	1	3250	3	Y	319	322	0	5	1	22
						2	4	351	9							
*03	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	365	1	3798	3	Y	704	679	0			47
						2	4	774	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

10	T. A.	8433	-0-	8433	36726	426	1	6332	3	Y	1523	1511	0			51
						1675	9									
11	T. A.	7813	-0-	7813	44539	303	1	5632	3	Y	1707	1687	0			71
						1878	9									
12	52311 X	7772	-0-	-44539	-0-	273	1	5412	3	Y	1897	1903	0			65
						2087	9									
01	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	354	1	5787	3	Y	722	768	0			19
						794	9									
02	8736 X	6776	-0-	-1960	-0-	335	1	4600	3	Y	1674	1619	0			74
						1841	9									
03	8432 X	7933	-0-	-499	-0-	496	1	5807	3	Y	1482	1504	0			52
						1630	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	707	-0-	-9678	-0-	29	1	658	3	Y	17	23	0	1	1	-0-
							1	4	19	9							
11	9390	X	264	-0-	-9126	-0-	5	1	83	3	Y	160	152	0			8
							176	9									
12	8184	X	678	-0-	-7506	-0-	34	1	603	3	Y	35	41	0			2
							2	4	39	9							
01	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1547	3	Y	94	91	0	1	1	4
							1	4	103	9							
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	12	15	0			1
							1	4	13	9							
*03	530	X	530	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	Y	118	111	0			8
							130	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	310	1	6835	3	Y	144	139	0	4	1	10
							6	4	158	9							
11	6450	X	4114	-0-	-2336	-0-	206	1	3643	3	Y	240	235	0			15
							1	4	264	9							
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	343	1	6084	3	Y	282	275	0	4	1	18
							19	4	310	9							
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	386	1	5546	3	Y	363	357	0	4	1	20
							2	4	399	9							
02	6608	X	5393	-0-	-1215	-0-	332	1	4640	3	Y	373	370	0			23
							11	4	410	9							
03	7316	X	6749	-0-	-567	-0-	240	1	5648	3	Y	776	746	0			53
							7	4	854	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2963	-0-	2963	2963	186	1	2600	3	Y	155	146	0			9
							6	4	171	9							
03	14B2	EXT	10665	-0-	10665	13628	385	1	9043	3	Y	1115	1051	0			73
							10	4	1227	9							

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
10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	282	1	6205	3	Y	149	145	0	4	1	11
							5	4	164	9							
11	4860	X	2681	-0-	-2179	-0-	132	1	2350	3	Y	180	179	0			12
							1	4	198	9							
12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	301	1	5332	3	Y	294	283	0	4	1	19
							17	4	323	9							
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	348	1	5009	3	Y	351	347	0	4	1	19
							2	4	386	9							
02	11872	X	4807	-0-	-7065	-0-	295	1	4105	3	Y	362	359	0			22
							9	4	398	9							
03	6665	X	5882	-0-	-783	-0-	205	1	4827	3	Y	767	737	0			52
							6	4	844	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4189	-0-	-802	-0-	120	1	3033	3	Y	592	573	0			42
							385	4	651	9							
11	4830	X	4274	-0-	-556	-0-	60	1	2762	3	Y	560	558	0			44
							836	4	616	9							
12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	126	1	3421	3	Y	655	636	0			63
							619	4	721	9							
01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	159	1	3579	3	Y	1241	1262	0			42
							866	4	1365	9							
02	3136	X	2771	-0-	-365	-0-	285	1	1097	3	Y	1242	1256	0			28
							23	4	1366	9							
*03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	245	1	5824	3	Y	1179	1179	0			28
							24	4	1297	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

10	9207	X	9015	-0-	-192	-0-	106	1	8316	3	Y	538	535	0			27
							1	4	592	9							
11	8910	X	8121	-0-	-789	-0-	91	1	7402	3	Y	568	571	0			24
							3	4	625	9							
12	8687	X	8466	-0-	-221	-0-	64	1	7738	3	Y	595	592	0			27
							9	4	655	9							
01	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	70	1	7479	3	Y	555	553	0			29
							4	4	611	9							
02	7588	X	3880	-0-	-3708	-0-	34	1	3530	3	Y	283	294	0			18
							5	4	311	9							
03	8401	X	8309	-0-	-92	-0-	127	1	7567	3	Y	549	536	0			31
							11	4	604	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

10	8153	X	5063	-0-	-3090	-0-	237	1	4328	3	Y	449	450	0			24
							4	4	494	9							
11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	470	1	6970	3	Y	551	548	0			27
							6	4	606	9							
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	492	1	6914	3	Y	746	724	0			49
							2	4	821	9							
01	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	607	1	7796	3	Y	862	786	0	73	1	52
							6	4	948	9							
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	375	1	4418	3	Y	990	967	0	15	1	60
							2	4	1089	9							
*03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	420	1	4364	3	Y	1036	1027	0			69
							2	4	1140	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	203	1	3015	3	Y	630	630	0			25
							693	9									
11	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	383	1	7116	3	Y	2307	2231	0			101
							2538	9									
12	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	348	1	6899	3	Y	2743	2743	0			101
							3017	9									
01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	391	1	6382	3	Y	767	841	0			27
							844	9									
02	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	379	1	5209	3	Y	1923	1858	0			92
							2115	9									
*03	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	526	1	6166	3	Y	1800	1822	0			70
							1980	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	171	1	3758	3	Y	100	97	0	3	1	7
						3	4	110	9							
11	3450 X	2384	-0-	-1066	-0-	118	1	2089	3	Y	160	157	0			10
						1	4	176	9							
12	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	244	1	4332	3	Y	173	169	0	2	1	12
						14	4	190	9							
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	296	1	4270	3	Y	208	205	0	3	1	12
						2	4	229	9							
02	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	264	1	3673	3	Y	178	179	0			11
						8	4	196	9							
03	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	174	1	4096	3	Y	454	434	0			31
						5	4	499	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362 X	4150	-0-	-5212	-0-	176	1	3869	3	Y	93	92	0	3	1	4
						3	4	102	9							
11	7290 X	2147	-0-	-5143	-0-	107	1	1896	3	Y	130	128	0			6
						1	4	143	9							
12	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	290	1	5133	3	Y	196	187	0	3	1	12
						16	4	216	9							
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	187	1	2687	3	Y	175	176	0	2	1	9
						1	4	193	9							
02	8596 X	4062	-0-	-4534	-0-	254	1	3539	3	Y	237	233	0			13
						8	4	261	9							
03	5642 X	5398	-0-	-244	-0-	188	1	4421	3	Y	713	679	0			47
						5	4	784	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	179	1	3947	3	Y	123	119	0	4	1	11
						3	4	135	9							
11	4350 X	2005	-0-	-2345	-0-	99	1	1735	3	Y	155	153	0			13
						171	9									
12	4495 X	3340	-0-	-1155	-0-	168	1	2984	3	Y	162	159	0	2	1	14
						10	4	178	9							
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	197	1	2836	3	Y	162	162	0	2	1	12
						1	4	178	9							
02	4340 X	180	-0-	-4160	-0-	12	1	167	3	Y	1	9	0			4
						1	9									
03	4278 X	53	-0-	-4225	-0-	2	1	45	3	Y	5	5	0			4
						6	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	129	1	2867	3	Y	116	113	0	3	1	8
						3	4	128	9							
11	2010 X	1858	-0-	-152	-0-	89	1	1571	3	Y	180	177	0			11
						198	9									
12	4402 X	4331	-0-	-71	-0-	218	1	3853	3	Y	225	219	0	3	1	14
						12	4	248	9							
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	170	1	2452	3	Y	181	183	0	2	1	10
						1	4	199	9							
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	271	1	3779	3	Y	286	279	0			17
						9	4	315	9							
*03	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	211	1	4976	3	Y	485	469	0			33
						6	4	534	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	194	1	4291	3	Y	118	117	0	4	1	7
							4	4	130	9							
11	4590	X	2170	-0-	-2420	-0-	107	1	1898	3	Y	149	148	0			8
							1	4	164	9							
12	5766	X	3959	-0-	-1807	-0-	201	1	3575	3	Y	155	153	0	2	1	8
							12	4	171	9							
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	224	1	3217	3	Y	197	195	0	2	1	8
							1	4	217	9							
02	7140	X	3743	-0-	-3397	-0-	232	1	3226	3	Y	253	249	0			12
							7	4	278	9							
03	4619	X	4248	-0-	-371	-0-	146	1	3434	3	Y	604	579	0			37
							4	4	664	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

10	8060	X	4644	-0-	-3416	-0-	223	1	4068	3	Y	317	324	0			14
							4	4	349	9							
11	7800	X	5515	-0-	-2285	-0-	319	1	4735	3	Y	415	411	0			18
							4	4	457	9							
12	5797	X	3306	-0-	-2491	-0-	196	1	2764	3	Y	314	313	0			19
							1	4	345	9							
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	101	1	1291	3	Y	176	171	0	16	1	8
							1	4	194	9							
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	320	1	3767	3	Y	536	508	0	8	1	28
							2	4	590	9							
*03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	287	1	2984	3	Y	422	425	0			25
							1	4	464	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

10	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	341	1	8604	3	Y	1279	1231	0			85
							1090	4	1407	9							
11	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	192	1	8925	3	Y	1348	1334	0			99
							2703	4	1483	9							
12	9641	X	7524	-0-	-2117	-0-	197	1	5355	3	Y	912	923	0			88
							969	4	1003	9							
01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	209	1	4679	3	Y	1198	1246	0			40
							1131	4	1318	9							
02	9576	X	2577	-0-	-6999	-0-	348	1	1339	3	Y	784	807	0			17
							28	4	862	9							
03	10602	X	7744	-0-	-2858	-0-	274	1	6502	3	Y	855	853	0			19
							27	4	941	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

10	11811	X	9335	-0-	-2476	-0-	108	1	8476	3	Y	682	678	0			30
							1	4	750	9							
11	11430	X	9138	-0-	-2292	-0-	102	1	8277	3	Y	687	691	0			26
							3	4	756	9							
12	11160	X	9145	-0-	-2015	-0-	69	1	8295	3	Y	702	699	0			29
							9	4	772	9							
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	79	1	8317	3	Y	706	701	0			34
							4	4	777	9							
02	9240	X	7777	-0-	-1463	-0-	67	1	6918	3	Y	711	707	0			38
							10	4	782	9							
*03	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	146	1	8685	3	Y	739	737	0			40
							13	4	813	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7647	-0-	-909	-0-	89	1	6971	3	Y	533	526	0			25
							1	4	586	9							
11	8280	X	7052	-0-	-1228	-0-	78	1	6368	3	Y	548	551	0			22
							3	4	603	9							
12	8556	X	7727	-0-	-829	-0-	58	1	6988	3	Y	612	606	0			28
							8	4	673	9							
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	54	1	5745	3	Y	493	495	0			26
							3	4	542	9							
02	7112	X	6549	-0-	-563	-0-	58	1	5889	3	Y	540	536	0			30
							8	4	594	9							
03	7719	X	6302	-0-	-1417	-0-	96	1	5702	3	Y	451	455	0			26
							8	4	496	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	89	1	12622	3	Y	1244	1252	0			57
							4	4	1368	9							
11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	65	1	11195	3	Y	1207	1205	0			59
							2	4	1328	9							
12	11591	X	11147	-0-	-444	-0-	82	1	9866	3	Y	1089	1086	0			62
							1	4	1198	9							
01	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	64	1	11100	3	Y	1038	1050	0			50
							2	4	1142	9							
02	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	54	1	10450	3	Y	846	830	0			66
							18	4	931	9							
*03	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	61	1	11403	3	Y	945	958	0			53
							6	4	1040	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	9122	-0-	-2813	-0-	59	1	8320	3	Y	674	660	0			29
							2	4	741	9							
11	10710	X	6988	-0-	-3722	-0-	37	1	6325	3	Y	568	569	0			28
							1	4	625	9							
12	8195	X	8025	-0-	-170	-0-	60	1	7253	3	Y	646	637	0			37
							1	4	711	9							
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	49	1	8400	3	Y	663	668	0			32
							1	4	729	9							
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	37	1	7082	3	Y	542	532	0			42
							12	4	596	9							
*03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	43	1	7973	3	Y	589	598	0			33
							4	4	648	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	74	1	10383	3	Y	1187	1194	0			56
							3	4	1306	9							
11	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	60	1	10254	3	Y	1163	1159	0			60
							1	4	1279	9							
12	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	82	1	9830	3	Y	1100	1094	0			66
							1	4	1210	9							
01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	55	1	9466	3	Y	1006	1020	0			52
							1	4	1107	9							
02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	42	1	8203	3	Y	852	835	0			69
							14	4	937	9							
*03	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	48	1	8798	3	Y	879	896	0			52
							4	4	967	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	6089	-0-	-1568	-0-	294	1	5375	3	Y	377	374	0			20
							5	4	415	9							
11	7410	X	5672	-0-	-1738	-0-	331	1	4926	3	Y	373	374	0			19
							5	4	410	9							
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	325	1	4572	3	Y	439	429	0			29
							2	4	483	9							
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	340	1	4358	3	Y	371	345	0	33	1	22
							3	4	408	9							
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	297	1	3505	3	Y	366	360	0	5	1	23
							2	4	403	9							
03	4526	X	3990	-0-	-536	-0-	311	1	3223	3	Y	414	409	0			28
							1	4	455	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

10	7285	X	6430	-0-	-855	-0-	311	1	5668	3	Y	405	401	0			20
							5	4	446	9							
11	7050	X	6729	-0-	-321	-0-	400	1	5927	3	Y	361	364	0			17
							5	4	397	9							
12	6696	X	6317	-0-	-379	-0-	386	1	5426	3	Y	457	445	0			29
							2	4	503	9							
01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	471	1	6045	3	Y	511	467	0	43	1	30
							4	4	562	9							
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	323	1	3809	3	Y	362	365	0	5	1	22
							2	4	398	9							
*03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	365	1	3800	3	Y	423	418	0			27
							2	4	465	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

10	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	480	1	8766	3	Y	646	645	0			33
							8	4	711	9							
11	10890	X	7222	-0-	-3668	-0-	415	1	6166	3	Y	577	582	0			28
							6	4	635	9							
12	9402	X	7299	-0-	-2103	-0-	435	1	6123	3	Y	672	657	0			43
							2	4	739	9							
01	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	637	1	8171	3	Y	874	793	0	73	1	51
							6	4	961	9							
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	412	1	4847	3	Y	574	582	0	9	1	34
							2	4	631	9							
*03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	559	1	5821	3	Y	799	783	0			50
							3	4	879	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

10	7626	X	5016	-0-	-2610	-0-	148	1	2702	3	Y	1967	1903	0			97
							2	4	2164	9							
11	10230	X	6806	-0-	-3424	-0-	378	1	5605	3	Y	744	803	0			38
							5	4	818	9							
12	8733	X	6423	-0-	-2310	-0-	358	1	5042	3	Y	928	906	0			60
							2	4	1021	9							
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	450	1	5778	3	Y	949	872	0	83	1	54
							4	4	1044	9							
02	5096	X	4511	-0-	-585	-0-	301	1	3548	3	Y	600	610	0	9	1	35
							2	4	660	9							
03	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	422	1	4383	3	Y	656	650	0			41
							2	4	722	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	154	1	2654	3	Y	1246	1236	0			55
							1371	9									
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	240	1	3286	3	Y	1610	1620	0			45
							1771	9									
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	213	1	2741	3	Y	1548	1547	0			46
							1703	9									
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	273	1	2239	3	Y	1396	1379	0			63
							1536	9									
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	130	1	1114	3	Y	1739	1747	0			55
							1913	9									
*03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	150	1	1519	3	Y	1226	1250	0			31
							1349	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	584	1	10079	3	Y	1986	1982	0			88
							2185	9									
11	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	762	1	10457	3	Y	2143	2172	0			59
							2357	9									
12	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	749	1	9651	3	Y	2281	2273	0			67
							2509	9									
01	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	1086	1	8906	3	Y	3144	3072	0			139
							3458	9									
02	12824	X	9965	-0-	-2859	-0-	727	1	6246	3	Y	2720	2773	0			86
							2992	9									
03	14043	X	13213	-0-	-830	-0-	899	1	9105	3	Y	2917	2932	0			71
							3209	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	7878	-0-	-430	-0-	96	1	6948	3	Y	743	719	0	27	1	8
							17	4	817	9							
11	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	102	1	7812	3	Y	712	710	0	3	1	7
							20	4	783	9							
12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	100	1	5235	3	Y	730	650	0	80	1	7
							1	4	803	9							
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	142	1	5509	3	Y	753	711	0	38	1	11
							10	4	828	9							
02	7364	X	7284	-0-	-80	-0-	160	1	6202	3	Y	800	796	0			15
							42	4	880	9							
03	8153	X	7866	-0-	-287	-0-	159	1	6723	3	Y	789	783	0	4	1	17
							116	4	868	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	8827	-0-	-1837	-0-	106	1	7721	3	Y	892	863	0	31	1	15
							19	4	981	9							
11	10950	X	10144	-0-	-806	-0-	119	1	9083	3	Y	835	834	0	4	1	12
							23	4	919	9							
12	10446	X	9467	-0-	-979	-0-	156	1	8212	3	Y	997	886	0	111	1	12
							2	4	1097	9							
01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	195	1	7548	3	Y	975	921	0	49	1	17
							14	4	1073	9							
02	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	195	1	7545	3	Y	945	941	0			21
							50	4	1040	9							
*03	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	192	1	8074	3	Y	991	983	0	5	1	24
							139	4	1090	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	8848	-0-	-1692	-0-	33	1	8370	3	Y	403	400	0			87
							2	4	443	9							
11	10200	X	8390	-0-	-1810	-0-	30	1	7914	3	Y	391	409	0			69
							16	4	430	9							
12	9579	X	8275	-0-	-1304	-0-	31	1	7740	3	Y	456	443	0			82
							2	4	502	9							
01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	34	1	7467	3	Y	194	208	0	27	1	41
							22	4	213	9							
02	8008	X	6946	-0-	-1062	-0-	36	1	6689	3	Y	196	197	0			40
							5	4	216	9							
03	8835	X	7647	-0-	-1188	-0-	37	1	7378	3	Y	205	216	0			29
							6	4	226	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	29	1	7287	3	Y	497	486	0			106
							1	4	547	9							
11	7290	X	6255	-0-	-1035	-0-	22	1	5807	3	Y	377	413	0			70
							11	4	415	9							
12	7533	X	6911	-0-	-622	-0-	25	1	6342	3	Y	493	476	0			87
							2	4	542	9							
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	27	1	5918	3	Y	220	231	0	30	1	46
							17	4	242	9							
02	6888	X	5288	-0-	-1600	-0-	27	1	5040	3	Y	197	201	0			42
							4	4	217	9							
03	7626	X	5577	-0-	-2049	-0-	27	1	5330	3	Y	196	208	0			30
							4	4	216	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		7374	-0-	7374	42493	28	1	6906	3	Y	399	410	0			88
							1	4	439	9							
11	T. A.		10824	-0-	10824	53317	38	1	10169	3	Y	543	541	0			90
							20	4	597	9							
12	63295	X	9978	-0-	-53317	-0-	36	1	9309	3	Y	572	560	0			102
							4	4	629	9							
01	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	42	1	9056	3	Y	275	285	0	37	1	55
							26	4	303	9							
02	8652	X	8150	-0-	-502	-0-	42	1	7837	3	Y	241	247	0			49
							6	4	265	9							
03	11191	X	8287	-0-	-2904	-0-	41	1	7958	3	Y	256	270	0			35
							6	4	282	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14260	X	13097	-0-	-1163	-0-	48	1	12319	3	Y	660	656	0			140
							4	4	726	9							
11	13800	X	10932	-0-	-2868	-0-	38	1	10305	3	Y	516	562	0			94
							21	4	568	9							
12	13733	X	11101	-0-	-2632	-0-	40	1	10357	3	Y	636	617	0			113
							4	4	700	9							
01	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	47	1	9939	3	Y	292	305	0	39	1	61
							28	4	321	9							
02	12880	X	9132	-0-	-3748	-0-	48	1	8768	3	Y	282	284	0			59
							6	4	310	9							
03	13082	X	10388	-0-	-2694	-0-	52	1	10006	3	Y	294	310	0			43
							7	4	323	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	2652	-0-	-1440	-0-	197	1	2042	3	Y	375	394	0			25
							413	9									
11	4350	X	255	-0-	-4095	-0-	18	1	173	3	Y	58	78	0			5
							64	9									
*12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	174	1	2268	3	Y	516	485	0			36
							1	4	568	9							
01	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	135	1	1506	3	Y	300	310	0			26
							330	9									
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	180	1	1807	3	Y	275	267	0			34
							303	9									
*03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	282	1	2572	3	Y	559	541	0			52
							2	4	615	9							

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

10	6200	X	4459	-0-	-1741	-0-	259	1	3810	3	Y	350	355	0			30
							5	4	385	9							
11	6000	X	3905	-0-	-2095	-0-	194	1	3377	3	Y	299	306	0			23
							5	4	329	9							
12	5820	X	4627	-0-	-1193	-0-	202	1	4058	3	Y	328	323	0			28
							6	4	361	9							
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	220	1	3902	3	Y	341	344	0			25
							4	4	375	9							
02	5068	X	4448	-0-	-620	-0-	268	1	3844	3	Y	305	307	0			23
							336	9									
03	4619	X	3871	-0-	-748	-0-	265	1	3339	3	Y	242	239	0	6	1	20
							1	4	266	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

10	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	581	1	10031	3	Y	3821	3720	0			167
							4203	9									
11	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	665	1	9123	3	Y	3626	3690	0			103
							3989	9									
12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	492	1	6345	3	Y	2506	2533	0			76
							2757	9									
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	775	1	6350	3	Y	2331	2302	0			105
							2564	9									
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	341	1	2931	3	Y	1373	1433	0			45
							1510	9									
*03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	436	1	4417	3	Y	2002	1996	0			51
							2202	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

10	11687	X	8776	-0-	-2911	-0-	32	1	8407	3	Y	304	302	0			63
							3	4	334	9							
11	11310	X	8434	-0-	-2876	-0-	30	1	8034	3	Y	322	332	0			53
							16	4	354	9							
12	10227	X	9074	-0-	-1153	-0-	34	1	8586	3	Y	410	393	0			70
							3	4	451	9							
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	39	1	8202	3	Y	169	181	0	23	1	35
							23	4	186	9							
02	8512	X	7727	-0-	-785	-0-	40	1	7503	3	Y	162	165	0			32
							6	4	178	9							
03	9083	X	8061	-0-	-1022	-0-	40	1	7830	3	Y	168	177	0			23
							6	4	185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	355	1	5199	3	Y	489	496	0			43
							6	4	538	9							
11	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	200	1	3506	3	Y	371	385	0			29
							6	4	408	9							
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	240	1	4824	3	Y	441	433	0			37
							7	4	485	9							
01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	272	1	4817	3	Y	389	397	0			29
							5	4	428	9							
02	6804	X	4021	-0-	-2783	-0-	240	1	3444	3	Y	306	312	0			23
							337	9									
03	6107	X	5728	-0-	-379	-0-	383	1	4836	3	Y	461	436	0	10	1	38
							2	4	507	9							

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
10	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	103	1	7452	3	Y	1073	1039	0	38	1	14
							18	4	1180	9							
11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	93	1	7124	3	Y	1231	1226	0	5	1	14
							18	4	1354	9							
12	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	131	1	6868	3	Y	1251	1114	0	138	1	13
							1	4	1376	9							
01	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	161	1	6272	3	Y	1159	1095	0	58	1	19
							12	4	1275	9							
02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	167	1	6476	3	Y	952	952	0			19
							43	4	1047	9							
*03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	140	1	5924	3	Y	1034	1025	0	6	1	22
							102	4	1137	9							

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
10	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	157	1	11427	3	Y	1012	977	0	36	1	13
							28	4	1113	9							
11	10830	X	10140	-0-	-690	-0-	117	1	8969	3	Y	937	936	0	4	1	10
							23	4	1031	9							
12	10515	X	9758	-0-	-757	-0-	162	1	8526	3	Y	971	863	0	106	1	12
							2	4	1068	9							
01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	190	1	7384	3	Y	832	787	0	41	1	16
							14	4	915	9							
02	8652	X	7953	-0-	-699	-0-	176	1	6844	3	Y	806	803	0			19
							46	4	887	9							
03	9579	X	8746	-0-	-833	-0-	177	1	7473	3	Y	879	871	0	5	1	22
							129	4	967	9							

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
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	125	1	9091	3	Y	718	693	0	25	1	6
							22	4	790	9							
11	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	102	1	7798	3	Y	741	739	0	3	1	5
							20	4	815	9							
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	127	1	6659	3	Y	724	645	0	79	1	5
							1	4	796	9							
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	171	1	6643	3	Y	724	683	0	36	1	10
							13	4	796	9							
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	143	1	5555	3	Y	648	646	0			12
							37	4	713	9							
*03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	156	1	6599	3	Y	750	742	0	4	1	16
							114	4	825	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1420	-0-	-1339	-0-	26	1	802	3	Y	537	540	0			11
							1	4	591	9							
11	2070	X	1761	-0-	-309	-0-	32	1	999	3	Y	663	661	0			13
							1	4	729	9							
12	2170	X	1117	-0-	-1053	-0-	31	1	634	3	Y	410	414	0			9
							1	4	451	9							
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	52	1	1441	3	Y	950	939	0			20
							1	4	1045	9							
02	2800	N	9769	-0-	6969	6969	560	1	7868	3	Y	1215	1131	0	83	1	21
							4	4	1337	9							
*03	3100	N	11425	-0-	8325	15294	500	1	9285	3	Y	1490	1485	0	4	1	22
							1	4	1639	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	106	1	7696	3	Y	1238	1198	0	43	1	15
							19	4	1362	9							
11	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	99	1	7636	3	Y	1346	1341	0	6	1	14
							20	4	1481	9							
12	8649	X	8025	-0-	-624	-0-	125	1	6539	3	Y	1236	1100	0	137	1	13
							1	4	1360	9							
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	156	1	6061	3	Y	1146	1082	0	57	1	20
							12	4	1261	9							
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	169	1	6563	3	Y	1148	1142	0			26
							44	4	1263	9							
03	8370	X	7218	-0-	-1152	-0-	136	1	5760	3	Y	1111	1103	0	6	1	28
							100	4	1222	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	8780	-0-	-1543	-0-	382	1	6587	3	Y	1646	1624	0			73
							1811	9									
11	10620	X	8562	-0-	-2058	-0-	454	1	6230	3	Y	1707	1732	0			48
							1878	9									
12	9374	X	8539	-0-	-835	-0-	470	1	6050	3	Y	1835	1828	0			55
							2019	9									
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	9	61	0			3
							10	9									
02	7672	X	3172	-0-	-4500	-0-	221	1	1894	3	Y	961	935	0			29
							1057	9									
*03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	571	1	5777	3	Y	2301	2274	0			56
							2531	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	618	1	10665	3	Y	3715	3556	0			159
							4087	9									
11	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	898	1	12317	3	Y	1863	1969	0			53
							2049	9									
12	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	914	1	11781	3	Y	2058	2050	0			61
							2264	9									
01	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	1501	1	12306	3	Y	4086	3965	0			182
							4495	9									
02	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	1165	1	10006	3	Y	4440	4479	0			143
							4884	9									
*03	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	973	1	9851	3	Y	3166	3228	0			81
							3483	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11656	X	4895	-0-	-6761	-0-	22	1	4770	3	Y	92	98	0			18
							2	4	101	9							
11	10440	X	10290	-0-	-150	-0-	45	1	10029	3	Y	188	174	0			32
							9	4	207	9							
12	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	36	1	10635	3	Y	340	350	0			22
							374	9									
01	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	39	1	10397	3	Y	356	355	0			23
							392	9									
02	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	40	1	9493	3	Y	268	263	0			28
							6	4	295	9							
03	11036	X	9775	-0-	-1261	-0-	49	1	9463	3	Y	238	245	0			21
							1	4	262	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16988	X	11953	-0-	-5035	-0-	52	1	11596	3	Y	272	273	0			43
							6	4	299	9							
11	14970	X	10947	-0-	-4023	-0-	48	1	10621	3	Y	244	245	0			42
							10	4	268	9							
12	14588	X	11233	-0-	-3355	-0-	37	1	10879	3	Y	288	313	0			17
							317	9									
01	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	38	1	10074	3	Y	252	255	0			14
							277	9									
02	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	48	1	11418	3	Y	209	204	0			19
							7	4	230	9							
03	11966	X	10485	-0-	-1481	-0-	53	1	10218	3	Y	193	197	0			15
							2	4	212	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	41	1	9019	3	Y	230	229	0			38
							4	4	253	9							
11	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	37	1	8241	3	Y	229	227	0			40
							8	4	252	9							
12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	27	1	7938	3	Y	255	278	0			17
							281	9									
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	28	1	7439	3	Y	225	228	0			14
							248	9									
02	8540	X	7221	-0-	-1319	-0-	30	1	6960	3	Y	206	199	0			21
							4	4	227	9							
03	9331	X	7839	-0-	-1492	-0-	39	1	7572	3	Y	206	208	0			19
							1	4	227	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	10013	-0-	-1674	-0-	42	1	9727	3	Y	216	220	0			35
							6	4	238	9							
11	10500	X	8963	-0-	-1537	-0-	39	1	8708	3	Y	189	192	0			32
							8	4	208	9							
12	11470	X	8513	-0-	-2957	-0-	28	1	8257	3	Y	207	228	0			11
							228	9									
01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	30	1	7895	3	Y	187	189	0			9
							206	9									
02	9772	X	7126	-0-	-2646	-0-	29	1	6940	3	Y	139	137	0			11
							4	4	153	9							
03	10013	X	7505	-0-	-2508	-0-	38	1	7325	3	Y	128	131	0			8
							1	4	141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	71	1	10085	3	Y	1086	1094	0			45
							3	4	1195	9							
11	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	61	1	10406	3	Y	1049	1046	0			48
							1	4	1154	9							
12	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	82	1	9991	3	Y	1026	1018	0			56
							2	4	1129	9							
01	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	58	1	10012	3	Y	904	918	0			42
							2	4	994	9							
02	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	43	1	8273	3	Y	772	755	0			59
							14	4	849	9							
*03	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	48	1	8834	3	Y	818	832	0			45
							4	4	900	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	50	1	11370	3	Y	281	283	0			44
							6	4	309	9							
11	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	51	1	11345	3	Y	274	272	0			46
							10	4	301	9							
12	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	38	1	11583	3	Y	366	391	0			21
							1	4	403	9							
01	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	41	1	11109	3	Y	351	352	0			20
							1	4	386	9							
02	10696	X	10443	-0-	-253	-0-	43	1	10113	3	Y	255	251	0			24
							6	4	281	9							
03	11966	X	10090	-0-	-1876	-0-	51	1	9787	3	Y	228	233	0			19
							1	4	251	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	79	1	11163	3	Y	1510	1520	0			68
							3	4	1661	9							
11	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	59	1	10061	3	Y	1488	1482	0			74
							1	4	1637	9							
12	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	96	1	11552	3	Y	1384	1378	0			80
							2	4	1522	9							
01	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	65	1	11233	3	Y	1253	1271	0			62
							2	4	1378	9							
02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	50	1	9812	3	Y	1115	1089	0			88
							17	4	1227	9							
*03	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	58	1	10729	3	Y	1137	1159	0			66
							5	4	1251	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	265	1	20785	3	Y	2162	2142	0			98
							3	4	2378	9							
11	21690	X	20951	-0-	-739	-0-	226	1	18401	3	Y	2106	2122	0			82
							7	4	2317	9							
12	22413	X	21993	-0-	-420	-0-	161	1	19335	3	Y	2251	2239	0			94
							21	4	2476	9							
01	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	189	1	19985	3	Y	2236	2224	0			106
							10	4	2460	9							
02	21784	X	19458	-0-	-2326	-0-	165	1	16991	3	Y	2071	2069	0			108
							24	4	2278	9							
03	23436	X	20626	-0-	-2810	-0-	302	1	17993	3	Y	2095	2092	0			111
							26	4	2305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20956 X	20280	-0-	-676	-0-	232	1	18248	3	Y	1634	1622	0			78
						3	4	1797	9							
11	20280 X	17296	-0-	-2984	-0-	190	1	15455	3	Y	1495	1511	0			62
						6	4	1645	9							
12	20236 X	19429	-0-	-807	-0-	144	1	17366	3	Y	1727	1711	0			78
						19	4	1900	9							
01	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	160	1	16890	3	Y	1650	1643	0			85
						8	4	1815	9							
02	17920 X	15757	-0-	-2163	-0-	135	1	13946	3	Y	1505	1505	0			85
						20	4	1656	9							
03	19840 X	17742	-0-	-2098	-0-	266	1	15852	3	Y	1455	1456	0			84
						23	4	1601	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

10	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	90	1	12607	3	Y	1122	1120	0			47
						3	4	1234	9							
11	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	78	1	13414	3	Y	1164	1157	0			54
						2	4	1280	9							
12	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	103	1	12455	3	Y	1116	1109	0			61
						2	4	1228	9							
01	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	68	1	11752	3	Y	972	988	0			45
						2	4	1069	9							
02	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	53	1	10139	3	Y	797	782	0			60
						17	4	877	9							
*03	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	58	1	10733	3	Y	834	849	0			45
						5	4	917	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

10	13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	85	1	11864	3	Y	1063	1073	0			48
						3	4	1169	9							
11	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	70	1	12060	3	Y	1136	1128	0			56
						2	4	1250	9							
12	13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	101	1	12210	3	Y	1140	1130	0			66
						2	4	1254	9							
01	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	66	1	11431	3	Y	992	1008	0			50
						2	4	1091	9							
02	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	49	1	9639	3	Y	806	791	0			65
						17	4	887	9							
*03	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	58	1	10625	3	Y	862	878	0			49
						5	4	948	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

10	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	75	1	10596	3	Y	894	904	0			41
						3	4	983	9							
11	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	63	1	10826	3	Y	865	863	0			43
						2	4	952	9							
12	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	83	1	10034	3	Y	873	865	0			51
						2	4	960	9							
01	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	56	1	9639	3	Y	785	796	0			40
						1	4	864	9							
02	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	41	1	8074	3	Y	649	637	0			52
						14	4	714	9							
*03	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	47	1	8840	3	Y	679	691	0			40
						5	4	747	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21049	X	20228	-0-	-821	-0-	190	1	18422	3	Y	1469	1510	0			132
							1616	9									
11	20370	X	19861	-0-	-509	-0-	337	1	17811	3	Y	1557	1574	0			115
							1713	9									
12	20089	X	18812	-0-	-1277	-0-	229	1	16912	3	Y	1519	1481	0			153
							1671	9									
01	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	425	1	16539	3	Y	1332	1299	0			186
							1465	9									
02	17668	X	16639	-0-	-1029	-0-	132	1	15064	3	Y	1312	1340	0			158
							1443	9									
03	19561	X	18928	-0-	-633	-0-	142	1	17186	3	Y	1422	1372	0	41	1	167
							36	4	1564	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

10	16709	X	14303	-0-	-2406	-0-	135	1	13080	3	Y	989	1005	0			92
							1088	9									
11	16170	X	12926	-0-	-3244	-0-	220	1	11632	3	Y	976	991	0			77
							1074	9									
12	15748	X	14237	-0-	-1511	-0-	174	1	12823	3	Y	1127	1087	0			117
							1240	9									
01	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	337	1	13094	3	Y	1061	1026	0			152
							1167	9									
02	13524	X	12488	-0-	-1036	-0-	100	1	11428	3	Y	873	914	0			111
							960	9									
03	14291	X	12994	-0-	-1297	-0-	99	1	11956	3	Y	831	816	0	24	1	102
							25	4	914	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

10	14849	X	14194	-0-	-655	-0-	134	1	12983	3	Y	979	986	0			88
							1077	9									
11	14370	X	13943	-0-	-427	-0-	242	1	12789	3	Y	829	853	0			64
							912	9									
12	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	176	1	12954	3	Y	857	833	0			88
							943	9									
01	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	330	1	12827	3	Y	790	766	0			112
							869	9									
02	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	101	1	11507	3	Y	904	907	0			109
							994	9									
*03	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	102	1	12342	3	Y	1003	964	0	29	1	119
							26	4	1103	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

10	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	74	1	10408	3	Y	1247	1254	0			57
							3	4	1372	9							
11	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	61	1	10397	3	Y	1188	1186	0			59
							1	4	1307	9							
12	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	87	1	10466	3	Y	1212	1201	0			70
							2	4	1333	9							
01	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	55	1	9476	3	Y	1040	1058	0			52
							1	4	1144	9							
02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	43	1	8478	3	Y	891	872	0			71
							15	4	980	9							
*03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	48	1	9013	3	Y	946	962	0			55
							5	4	1041	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	145	1	14006	3	Y	959	996	0			89
							1055	9									
11	14250	X	14134	-0-	-116	-0-	243	1	12842	3	Y	954	970	0			73
							1049	9									
12	14725	X	13667	-0-	-1058	-0-	167	1	12327	3	Y	1066	1029	0			110
							1173	9									
01	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	325	1	12651	3	Y	1120	1074	0			156
							1232	9									
02	13776	X	11609	-0-	-2167	-0-	92	1	10562	3	Y	868	916	0			108
							955	9									
03	15221	X	12680	-0-	-2541	-0-	94	1	11550	3	Y	919	892	0	26	1	109
							25	4	1011	9							

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
10	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	79	1	16421	3	Y	807	815	0			37
							888	9									
11	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	80	1	13793	3	Y	807	812	0			32
							1	4	888	9							
12	14446	X	14376	-0-	-70	-0-	73	1	13360	3	Y	856	856	0			32
							1	4	942	9							
01	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	81	1	13405	3	Y	849	834	0			47
							1	4	934	9							
02	14448	X	13069	-0-	-1379	-0-	46	1	12146	3	Y	791	790	0			48
							7	4	870	9							
03	15996	X	13778	-0-	-2218	-0-	66	1	12800	3	Y	821	818	0			51
							9	4	903	9							

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
10	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	93	1	19375	3	Y	1205	1220	0			61
							1326	9									
11	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	115	1	19854	3	Y	1286	1290	0			57
							1	4	1415	9							
12	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	105	1	19117	3	Y	1468	1463	0			62
							1	4	1615	9							
01	20237	X	20237	-0-	-0-	-0-	112	1	18588	3	Y	1396	1374	0			84
							1	4	1536	9							
02	18788	X	18533	-0-	-255	-0-	65	1	17092	3	Y	1242	1245	0			81
							10	4	1366	9							
03	21235	X	19301	-0-	-1934	-0-	91	1	17781	3	Y	1287	1282	0			86
							13	4	1416	9							

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
10	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	86	1	17814	3	Y	1030	1041	0			50
							1133	9									
11	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	98	1	16833	3	Y	1014	1021	0			43
							1	4	1115	9							
12	17639	X	16622	-0-	-1017	-0-	84	1	15367	3	Y	1064	1064	0			43
							1	4	1170	9							
01	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	93	1	15419	3	Y	1030	1013	0			60
							1	4	1133	9							
02	17612	X	15347	-0-	-2265	-0-	54	1	14230	3	Y	958	957	0			61
							9	4	1054	9							
03	19034	X	15906	-0-	-3128	-0-	74	1	14677	3	Y	1040	1034	0			67
							11	4	1144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18538 X	17283	-0-	-1255	-0-	77	1	15962	3	Y	1131	1131	0			56
						1244	9									
11	17940 X	17601	-0-	-339	-0-	95	1	16292	3	Y	1103	1111	0			48
						1	4	1213	9							
12	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	89	1	16273	3	Y	304	337	0			15
						1	4	334	9							
01	17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	96	1	15847	3	Y	1172	1119	0			68
						1	4	1289	9							
02	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	53	1	14213	3	Y	1049	1049	0			68
						9	4	1154	9							
*03	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	76	1	14979	3	Y	1050	1048	0			70
						11	4	1155	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

10	15655 X	15318	-0-	-337	-0-	69	1	14368	3	Y	801	807	0			40
						881	9									
11	15150 X	14567	-0-	-583	-0-	79	1	13600	3	Y	806	810	0			36
						1	4	887	9							
12	16303 X	16303	-0-	-0-	-0-	83	1	15150	3	Y	972	966	0			42
						1	4	1069	9							
01	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	90	1	14900	3	Y	914	900	0			56
						1	4	1005	9							
02	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	45	1	11779	3	Y	777	781	0			52
						7	4	855	9							
03	13547 X	13519	-0-	-28	-0-	65	1	12623	3	Y	747	748	0			51
						9	4	822	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

10	19344 X	19201	-0-	-143	-0-	86	1	17811	3	Y	1185	1190	0			58
						1304	9									
11	18720 X	18524	-0-	-196	-0-	99	1	17119	3	Y	1186	1193	0			51
						1	4	1305	9							
12	19344 X	19287	-0-	-57	-0-	97	1	17704	3	Y	1350	1345	0			56
						1	4	1485	9							
01	18515 X	18515	-0-	-0-	-0-	103	1	17021	3	Y	1264	1245	0			75
						1	4	1390	9							
02	17332 X	16634	-0-	-698	-0-	58	1	15273	3	Y	1176	1175	0			76
						9	4	1294	9							
03	19282 X	18280	-0-	-1002	-0-	86	1	16812	3	Y	1245	1239	0			82
						12	4	1370	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

10	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	111	1	15535	3	Y	1097	1104	0			48
						4	4	1207	9							
11	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	90	1	15456	3	Y	1229	1218	0			59
						2	4	1352	9							
12	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	120	1	14473	3	Y	1161	1154	0			66
						2	4	1277	9							
01	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	83	1	14251	3	Y	1071	1085	0			52
						2	4	1178	9							
02	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	62	1	11919	3	Y	897	879	0			70
						20	4	987	9							
*03	14048 X	14048	-0-	-0-	-0-	69	1	12948	3	Y	931	948	0			53
						7	4	1024	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	662	-0-	-826	-0-	38	1	567	3	Y	51	51	0			8
							1	4	56	9							
11	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	95	1	1665	3	Y	148	142	0			14
							3	4	163	9							
12	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	61	1	1230	3	Y	303	289	0			28
							2	4	333	9							
01	3100	N	7189	-0-	4089	4089	299	1	5309	3	Y	1432	1356	0			104
							6	4	1575	9							
02	2800	N	4671	-0-	1871	5960	266	1	3823	3	Y	529	586	0			47
							582	9									
*03	3100	N	4727	-0-	1627	7587	304	1	3830	3	Y	538	525	0	12	1	48
							1	4	592	9							

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
10	6138	X	4536	-0-	-1602	-0-	124	1	3708	3	Y	639	645	0			24
							1	4	703	9							
11	5940	X	3614	-0-	-2326	-0-	71	1	2960	3	Y	528	531	0			21
							2	4	581	9							
12	5115	X	2358	-0-	-2757	-0-	35	1	1940	3	Y	348	356	0			13
							383	9									
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	98	1	3517	3	Y	472	462	0			23
							519	9									
02	5628	X	4860	-0-	-768	-0-	41	1	4101	3	Y	653	650	0			26
							718	9									
*03	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	79	1	5106	3	Y	1049	1039	0			36
							1154	9									

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
10	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	490	1	8457	3	Y	3146	3040	0			138
							3461	9									
11	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	648	1	8887	3	Y	3449	3489	0			98
							3794	9									
12	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	787	1	10141	3	Y	4541	4502	0			137
							4995	9									
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	521	1	4271	3	Y	2110	2147	0			100
							2321	9									
02	4648	X	3699	-0-	-949	-0-	263	1	2263	3	Y	1066	1128	0			38
							1173	9									
03	5146	X	4544	-0-	-602	-0-	289	1	2926	3	Y	1208	1214	0			32
							1329	9									

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
10	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	334	1	5766	3	Y	1326	1315	0			60
							1459	9									
11	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	429	1	5888	3	Y	1412	1432	0			40
							1553	9									
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	196	1	2523	3	Y	699	716	0			23
							769	9									
01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	627	1	5140	3	Y	1569	1521	0			71
							1726	9									
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	493	1	4232	3	Y	1580	1599	0			52
							1738	9									
*03	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	839	1	8493	3	Y	2440	2429	0			63
							2684	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	101	1	1751	3	Y	671	668	0			29
							738	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	40	68	0			1
							44	9									
12	93	X	72	-0-	-21	-0-	4	1	46	3	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	45	1	385	3	Y	302	292	0			10
							332	9									
*03	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	557	1	5641	3	Y	2031	1990	0			51
							2234	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	9570	-0-	-2334	-0-	273	1	8191	3	Y	1003	990	0			39
							3	4	1103	9							
11	10170	X	7281	-0-	-2889	-0-	153	1	6302	3	Y	748	756	0			31
							3	4	823	9							
12	7604	X	7345	-0-	-259	-0-	113	1	6282	3	Y	864	863	0			32
							950	9									
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	170	1	6142	3	Y	899	887	0			44
							989	9									
02	4732	X	4067	-0-	-665	-0-	35	1	3514	3	Y	471	494	0			21
							518	9									
03	5239	X	5051	-0-	-188	-0-	65	1	4206	3	Y	709	704	0			26
							780	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	69	1	9682	3	Y	1029	1029	0			46
							3	4	1132	9							
11	10050	X	4274	-0-	-5776	-0-	22	1	3824	3	Y	388	413	0			21
							1	4	427	9							
12	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	87	1	10545	3	Y	1102	1061	0			62
							2	4	1212	9							
01	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	57	1	9682	3	Y	898	915	0			45
							1	4	988	9							
02	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	42	1	8104	3	Y	703	692	0			56
							14	4	773	9							
*03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	46	1	8561	3	Y	735	748	0			43
							4	4	809	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	11353	-0-	-334	-0-	130	1	10162	3	Y	964	960	0			46
							1	4	1060	9							
11	11310	X	9248	-0-	-2062	-0-	100	1	8147	3	Y	907	915	0			38
							3	4	998	9							
12	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	83	1	9984	3	Y	1076	1066	0			48
							11	4	1184	9							
01	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	94	1	9921	3	Y	1058	1053	0			53
							5	4	1164	9							
02	9576	X	9249	-0-	-327	-0-	79	1	8097	3	Y	965	965	0			53
							11	4	1062	9							
03	10602	X	10379	-0-	-223	-0-	154	1	9136	3	Y	978	977	0			54
							13	4	1076	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	68	1	9581	3	Y	1011	1021	0			48
							3	4	1112	9							
11	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	48	1	8233	3	Y	972	969	0			51
							1	4	1069	9							
12	8959	X	6330	-0-	-2629	-0-	46	1	5566	3	Y	652	662	0			41
							1	4	717	9							
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	43	1	7384	3	Y	758	760	0			39
							1	4	834	9							
02	8708	X	8668	-0-	-40	-0-	40	1	7799	3	Y	742	721	0			60
							13	4	816	9							
03	9641	X	9182	-0-	-459	-0-	45	1	8310	3	Y	748	763	0			45
							4	4	823	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

10	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	Y	652	652	0			31
							717	9									
11	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	40	1	552	3	Y	614	626	0			19
							675	9									
12	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	48	1	620	3	Y	796	789	0			26
							876	9									
01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	589	3	Y	834	820	0			40
							917	9									
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	202	1	1739	3	Y	1120	1122	0			38
							1232	9									
*03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	Y	871	884	0			25
							958	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

10	3503	X	1556	-0-	-1947	-0-	73	1	1253	3	Y	209	213	0			8
							230	9									
11	3390	X	2093	-0-	-1297	-0-	121	1	1655	3	Y	288	290	0			6
							317	9									
12	3503	X	970	-0-	-2533	-0-	58	1	746	3	Y	151	153	0			4
							166	9									
01	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	94	1	774	3	Y	190	186	0			8
							209	9									
02	2772	X	60	-0-	-2712	-0-	6	1	48	3	Y	5	13	0			-0-
							6	9									
*03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	292	1	2961	3	Y	781	762	0			19
							859	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

10	4526	X	3967	-0-	-559	-0-	92	1	3592	3	Y	257	266	0			4
							283	9									
11	3930	X	3451	-0-	-479	-0-	67	1	2941	3	Y	373	373	0			4
							33	4	410	9							
12	2945	X	642	-0-	-2303	-0-	30	1	455	3	Y	135	129	0	7	1	3
							8	4	149	9							
01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	91	92	0			2
							2	4	100	9							
02	5740	X	891	-0-	-4849	-0-	13	1	693	3	Y	166	165	0	1	1	2
							2	4	183	9							
03	3968	X	654	-0-	-3314	-0-	20	1	481	3	Y	138	137	0	1	1	2
							1	4	152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	67	1	2923	3	Y	387	385	0			2
							32	4	426	9							
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	173	1	2605	3	Y	426	401	0	23	1	4
							44	4	469	9							
01	T. A.		2555	-0-	2555	2555	113	1	2087	3	Y	304	304	0			4
							21	4	334	9							
02	T. A.		4571	-0-	4571	7126	74	1	3786	3	Y	637	632	0	3	1	6
							10	4	701	9							
03	T. A.		4092	-0-	4092	11218	120	1	2936	3	Y	936	923	0	4	1	15
							6	4	1030	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	11505	-0-	-895	-0-	532	1	9655	3	Y	1197	1203	0			80
							1	4	1317	9							
11	12000	X	9299	-0-	-2701	-0-	144	1	7912	3	Y	1129	1157	0			52
							1	4	1242	9							
12	10800	X	8805	-0-	-1995	-0-	218	1	7406	3	Y	1074	1080	0			46
							1181	9									
01	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	155	1	7402	3	Y	1068	1051	0			63
							1175	9									
02	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	426	1	8410	3	Y	1109	1118	0			54
							1220	9									
03	9920	X	8861	-0-	-1059	-0-	262	1	7501	3	Y	998	921	0	95	1	36
							1098	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	167	1	5019	3	Y	684	707	0			28
							2	4	752	9							
11	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	192	1	7910	3	Y	922	912	0			38
							4	4	1014	9							
12	7316	X	6980	-0-	-336	-0-	109	1	6087	3	Y	713	723	0			28
							784	9									
01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	193	1	6946	3	Y	701	694	0			35
							771	9									
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	87	1	8671	3	Y	825	827	0			33
							908	9									
*03	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	157	1	10179	3	Y	1231	1221	0			43
							1354	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13516	X	5721	-0-	-7795	-0-	269	1	4413	3	Y	943	937	0			75
							2	4	1037	9							
11	13080	X	4745	-0-	-8335	-0-	75	1	3677	3	Y	901	904	0			72
							2	4	991	9							
12	10509	X	5367	-0-	-5142	-0-	95	1	4010	3	Y	1146	1161	0			57
							1	4	1261	9							
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	43	1	1876	3	Y	550	564	0			43
							2	4	605	9							
02	7280	X	6295	-0-	-985	-0-	307	1	4900	3	Y	977	931	0	23	1	66
							13	4	1075	9							
*03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	312	1	4809	3	Y	589	506	0	113	1	36
							5	4	648	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	5238	-0-	-3442	-0-	237	1	3899	3	Y	1000	997	0			81
							2	4	1100	9							
11	8400	X	4869	-0-	-3531	-0-	73	1	3588	3	Y	1096	1088	0			89
							2	4	1206	9							
12	8680	X	7394	-0-	-1286	-0-	127	1	5312	3	Y	1776	1775	0			90
							1	4	1954	9							
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	132	1	5698	3	Y	1475	1452	0			113
							5	4	1623	9							
02	6832	X	4249	-0-	-2583	-0-	196	1	3121	3	Y	840	867	0	22	1	64
							8	4	924	9							
03	7409	X	6629	-0-	-780	-0-	320	1	4943	3	Y	1237	1003	0	225	1	73
							5	4	1361	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1015	-0-	-2023	-0-	15	1	591	3	Y	372	371	0			3
							409	9									
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	56	1	2434	3	Y	326	327	0			2
							27	4	359	9							
12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	87	1	1319	3	Y	214	202	0	12	1	2
							23	4	235	9							
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	271	270	0			3
							13	4	298	9							
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	41	1	2136	3	Y	193	193	0	1	1	2
							6	4	212	9							
03	1674	N	1126	-0-	-548	-0-	41	1	994	3	Y	81	81	0			2
							2	4	89	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	267	1	10494	3	Y	515	524	0			2
							1	4	567	9							
11	7380	X	6775	-0-	-605	-0-	137	1	5961	3	Y	555	555	0			2
							66	4	611	9							
12	6316	X	4994	-0-	-1322	-0-	267	1	4018	3	Y	582	548	0	31	1	5
							69	4	640	9							
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	139	1	2563	3	Y	495	495	0			5
							26	4	545	9							
02	4900	X	4817	-0-	-83	-0-	78	1	3999	3	Y	663	660	0	3	1	5
							11	4	729	9							
03	5425	X	2827	-0-	-2598	-0-	88	1	2167	3	Y	515	510	0	2	1	8
							5	4	567	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	73	1	2863	3	Y	203	203	0			-0-
							223	9									
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	92	1	3987	3	Y	277	276	0			1
							44	4	305	9							
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	195	1	2939	3	Y	245	231	0	13	1	2
							50	4	270	9							
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	106	1	1962	3	Y	277	276	0			3
							20	4	305	9							
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	39	1	2055	3	Y	161	162	0	1	1	1
							6	4	177	9							
*03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	68	1	1653	3	Y	82	82	0			1
							3	4	90	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	3381	-0-	3381	8511	198	1	2907	3	Y	247	242	0			16
						4	4	272	9							
11	T. A.	2882	-0-	2882	11393	143	1	2502	3	Y	212	216	0			12
						4	4	233	9							
12	14186 X	2793	-0-	-11393	-0-	121	1	2433	3	Y	214	212	0			14
						4	4	235	9							
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	211	1	3735	3	Y	319	314	0			19
						4	4	351	9							
02	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	329	1	4737	3	Y	414	407	0			26
						1	4	455	9							
*03	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	317	1	4001	3	Y	360	352	0	8	1	26
						1	4	396	9							

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
10	T. A.	15137	-0-	15137	56451	333	1	13297	3	Y	1368	1379	0			13
						2	4	1505	9							
11	T. A.	19031	-0-	19031	75482	486	1	16231	3	Y	1742	1740	0			15
						398	4	1916	9							
12	83779 X	8297	-0-	-75482	-0-	213	1	7282	3	Y	698	708	0			5
						34	4	768	9							
01	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	49	1	1651	3	Y	98	103	0			-0-
						4	4	108	9							
02	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	321	1	10294	3	Y	52	52	0			-0-
						17	4	57	9							
03	4588 X	3207	-0-	-1381	-0-	48	1	1401	3	Y	1597	1574	0	14	1	9
						1	4	1757	9							

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	1469	-0-	1469	1469	35	1	1210	3	Y	198	195	0			3
						6	4	218	9							
01	T. A.	1407	-0-	1407	2876	33	1	1130	3	Y	219	219	0			3
						3	4	241	9							
02	T. A.	3276	-0-	3276	6152	87	1	2822	3	Y	329	327	0	1	1	4
						5	4	362	9							
03	T. A.	2212	-0-	2212	8364	59	1	1723	3	Y	390	388	0	4	1	2
						1	4	429	9							

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
10	10881 X	10238	-0-	-643	-0-	478	1	8665	3	Y	995	1008	0			67
						1095	9									
11	10530 X	9531	-0-	-999	-0-	151	1	8253	3	Y	1024	1044	0			47
						1	4	1126	9							
12	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	259	1	8816	3	Y	1125	1124	0			48
						1	4	1238	9							
01	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	179	1	8542	3	Y	1019	1006	0			61
						1121	9									
02	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	410	1	8104	3	Y	949	963	0			47
						1	4	1044	9							
03	9703 X	8908	-0-	-795	-0-	269	1	7705	3	Y	849	784	0	81	1	31
						934	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4501	-0-	-273	-0-	221	1	3629	3	Y	591	571	0			40
							1	4	650	9							
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	111	1	5408	3	Y	1048	1013	0			75
							2	4	1153	9							
12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	128	1	5417	3	Y	1149	1172	0			52
							2	4	1264	9							
01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	99	1	4284	3	Y	704	708	0			48
							4	4	774	9							
02	4060	X	3445	-0-	-615	-0-	177	1	2823	3	Y	398	412	0	10	1	24
							7	4	438	9							
03	6882	X	3512	-0-	-3370	-0-	196	1	3025	3	Y	262	225	0	50	1	11
							3	4	288	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

10	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	222	1	8868	3	Y	1691	1673	0			20
							2	4	1860	9							
11	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	182	1	6092	3	Y	1141	1149	0			12
							150	4	1255	9							
12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	139	1	4737	3	Y	894	896	0			10
							22	4	983	9							
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	121	1	4043	3	Y	906	908	0			8
							10	4	997	9							
02	9884	X	7472	-0-	-2412	-0-	187	1	6002	3	Y	1157	1151	0	3	1	11
							10	4	1273	9							
*03	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	394	1	11438	3	Y	2547	2521	0	23	1	14
							6	4	2802	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

10	T. A.		2	-0-	2	864	2	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		5136	-0-	5136	6000	120	1	3973	3	Y	861	852	0			9
							96	4	947	9							
12	14017	X	8017	-0-	-6000	-0-	184	1	6293	3	Y	1374	1368	0			15
							29	4	1511	9							
01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	222	1	7424	3	Y	1924	1923	0			16
							18	4	2116	9							
02	2800	N	8858	-0-	6058	6058	223	1	7153	3	Y	1336	1337	0	3	1	12
							12	4	1470	9							
*03	14993	X	8935	-0-	-6058	-0-	239	1	6957	3	Y	1577	1566	0	14	1	9
							4	4	1735	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

10	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	522	1	9269	3	Y	2391	2382	0			114
							8	4	2630	9							
11	10170	X	6528	-0-	-3642	-0-	172	1	5219	3	Y	1025	1099	0			40
							9	4	1128	9							
12	8969	X	2043	-0-	-6926	-0-	65	1	1585	3	Y	357	382	0			15
							393	9									
01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	40	1	882	3	Y	297	299	0			13
							5	4	327	9							
02	7336	X	1790	-0-	-5546	-0-	92	1	1676	3	Y	14	26	0			1
							7	4	15	9							
03	8122	X	2027	-0-	-6095	-0-	81	1	1460	3	Y	437	418	0	7	1	13
							5	4	481	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	576	1	10244	3	Y	1742	1756	0			85
						9	4	1916	9							
11	12240 X	7498	-0-	-4742	-0-	213	1	6450	3	Y	749	804	0			30
						11	4	824	9							
12	12568 X	17	-0-	-12551	-0-	1	1	14	3	Y	2	30	0			2
						2	9									
01	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	63	1	1415	3	Y	299	288	0			13
						9	4	329	9							
02	11312 X	3887	-0-	-7425	-0-	159	1	2889	3	Y	752	736	0			29
						12	4	827	9							
03	12524 X	7723	-0-	-4801	-0-	286	1	5187	3	Y	2029	1962	0	32	1	64
						18	4	2232	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137 X	2402	-0-	-7735	-0-	115	1	1890	3	Y	360	367	0			27
						1	4	396	9							
11	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
12	7461 X	-0-	-0-	-7461	-0-					Y	-0-					-0-
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	72	1	3119	3	Y	599	557	0			42
						3	4	659	9							
02	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	423	1	6764	3	Y	588	575	0	14	1	41
						18	4	647	9							
*03	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	440	1	6787	3	Y	346	299	0	67	1	21
						7	4	381	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	263	1	7887	3	Y	974	980	0			41
						3	4	1071	9							
11	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	172	1	7095	3	Y	966	965	0			42
						4	4	1063	9							
12	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	133	1	7374	3	Y	1010	1012	0			40
						1111	9									
01	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	213	1	7685	3	Y	926	918	0			48
						1019	9									
02	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	69	1	6865	3	Y	836	848	0			36
						920	9									
03	8432 X	7819	-0-	-613	-0-	103	1	6725	3	Y	901	903	0			34
						991	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416 X	9485	-0-	-931	-0-	274	1	8214	3	Y	904	913	0			33
						3	4	994	9							
11	10080 X	8964	-0-	-1116	-0-	189	1	7768	3	Y	912	910	0			35
						4	4	1003	9							
12	10137 X	9852	-0-	-285	-0-	154	1	8561	3	Y	1034	1032	0			37
						1137	9									
01	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	234	1	8433	3	Y	946	938	0			45
						1041	9									
02	8764 X	8004	-0-	-760	-0-	71	1	7034	3	Y	817	831	0			31
						899	9									
03	9858 X	8964	-0-	-894	-0-	120	1	7819	3	Y	932	932	0			31
						1025	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	384	1	11535	3	Y	1246	1263	0			51
						4	4	1371	9							
11	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	277	1	11426	3	Y	1109	1112	0			48
						6	4	1220	9							
12	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	221	1	12284	3	Y	1255	1254	0			49
						1381	9									
01	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	336	1	12116	3	Y	1158	1148	0			59
						1274	9									
02	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	101	1	10117	3	Y	1041	1056	0			44
						1145	9									
*03	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	172	1	11159	3	Y	1054	1059	0			39
						1159	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12983 X	12983	-0-	-0-	-0-	388	1	11643	3	Y	862	870	0			34
						4	4	948	9							
11	12180 X	12149	-0-	-31	-0-	261	1	10750	3	Y	1029	1021	0			42
						6	4	1132	9							
12	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	203	1	11306	3	Y	1140	1139	0			43
						1254	9									
01	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	314	1	11316	3	Y	1001	994	0			50
						1101	9									
02	11368 X	10111	-0-	-1257	-0-	91	1	9052	3	Y	880	894	0			36
						968	9									
03	12586 X	12144	-0-	-442	-0-	167	1	10855	3	Y	1020	1020	0			36
						1122	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15655 X	14384	-0-	-1271	-0-	415	1	12444	3	Y	1383	1403	0			56
						4	4	1521	9							
11	15150 X	13204	-0-	-1946	-0-	275	1	11313	3	Y	1464	1459	0			61
						6	4	1610	9							
12	14335 X	13689	-0-	-646	-0-	212	1	11817	3	Y	1509	1512	0			58
						1660	9									
01	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	351	1	12671	3	Y	1205	1202	0			61
						1326	9									
02	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	115	1	11494	3	Y	1409	1413	0			57
						1550	9									
*03	15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	206	1	13417	3	Y	1690	1687	0			60
						1859	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	420	1	6895	3	Y	1229	1195	0			92
						3	4	1352	9							
11	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	86	1	4209	3	Y	878	901	0			69
						2	4	966	9							
12	6510 X	4732	-0-	-1778	-0-	90	1	3763	3	Y	798	829	0			38
						1	4	878	9							
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	3	Y	424	432	0			30
						2	4	466	9							
02	5936 X	3743	-0-	-2193	-0-	203	1	3247	3	Y	258	265	0	7	1	16
						9	4	284	9							
03	6572 X	2370	-0-	-4202	-0-	133	1	2053	3	Y	165	142	0	32	1	7
						2	4	182	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340 X	2	-0-	-4338	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1050 X	1	-0-	-1049	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	4144	-0-	4144	4144	88	1	3809	3	Y	221	206	0			15
						4	4	243	9							
02	T. A.	4893	-0-	4893	9037	275	1	4375	3	Y	211	207	0	5	1	14
						11	4	232	9							
03	T. A.	6677	-0-	6677	15714	387	1	5988	3	Y	268	219	0	49	1	14
						7	4	295	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

10	7936 X	6499	-0-	-1437	-0-	172	1	5180	3	Y	1041	1061	0			42
						2	4	1145	9							
11	7680 X	6734	-0-	-946	-0-	130	1	5373	3	Y	1116	1112	0			46
						3	4	1228	9							
12	7696 X	7686	-0-	-10	-0-	112	1	6253	3	Y	1201	1201	0			46
						1321	9									
01	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	113	1	4079	3	Y	675	686	0			35
						743	9									
02	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	63	1	6254	3	Y	939	936	0			38
						1033	9									
*03	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	122	1	7921	3	Y	1244	1238	0			44
						1368	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

10	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	894	1	15882	3	Y	2650	2679	0			126
						14	4	2915	9							
11	10770 X	10494	-0-	-276	-0-	286	1	8635	3	Y	1417	1491	0			52
						14	4	1559	9							
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	141	1	3454	3	Y	693	719	0			26
						1	4	762	9							
01	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	278	1	6197	3	Y	744	740	0			30
						37	4	818	9							
02	13048 X	9800	-0-	-3248	-0-	454	1	8260	3	Y	956	951	0			35
						34	4	1052	9							
03	14446 X	9029	-0-	-5417	-0-	406	1	7366	3	Y	1119	1102	0	18	1	34
						26	4	1231	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

10	13237 X	1592	-0-	-11645	-0-	77	1	1367	3	Y	134	181	0			7
						1	4	147	9							
11	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	395	1	11933	3	Y	1746	1694	0			59
						20	4	1921	9							
12	18669 X	18669	-0-	-0-	-0-	668	1	16351	3	Y	1496	1500	0			55
						4	4	1646	9							
01	18757 X	18757	-0-	-0-	-0-	722	1	16089	3	Y	1681	1668	0			68
						97	4	1849	9							
02	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	653	1	11855	3	Y	1604	1614	0			58
						48	4	1764	9							
03	15748 X	13340	-0-	-2408	-0-	618	1	11209	3	Y	1339	1335	0	22	1	40
						40	4	1473	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	482	1	8567	3	Y	1273	1242	0			55
							8	4	1400	9							
11	5610	X	4232	-0-	-1378	-0-	117	1	3545	3	Y	513	552	0			16
							6	4	564	9							
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	226	1	5509	3	Y	853	840	0			29
							1	4	938	9							
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	156	1	3471	3	Y	531	540	0			20
							21	4	584	9							
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	170	1	3093	3	Y	246	259	0			7
							13	4	271	9							
*03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	368	1	6674	3	Y	1156	1112	0	18	1	33
							24	4	1272	9							

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
10	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	491	1	8079	3	Y	335	324	0			32
							4	4	369	9							
11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	170	1	8312	3	Y	410	403	0			39
							4	4	451	9							
12	8494	X	7973	-0-	-521	-0-	176	1	7388	3	Y	370	383	0			26
							2	4	407	9							
01	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	183	1	7882	3	Y	333	327	0			32
							7	4	366	9							
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	482	1	7687	3	Y	311	306	0	8	1	29
							20	4	342	9							
03	9238	X	8443	-0-	-795	-0-	489	1	7544	3	Y	365	299	0	68	1	27
							8	4	402	9							

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
10	13175	X	9913	-0-	-3262	-0-	487	1	8014	3	Y	1280	1228	0			95
							4	4	1408	9							
11	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	302	1	14819	3	Y	2471	2379	0			187
							7	4	2718	9							
12	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	310	1	13072	3	Y	1387	1502	0			72
							4	4	1526	9							
01	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	252	1	10869	3	Y	1599	1555	0			116
							10	4	1759	9							
02	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	728	1	11633	3	Y	1138	1146	0	28	1	80
							31	4	1252	9							
03	18445	X	5250	-0-	-13195	-0-	298	1	4595	3	Y	320	309	0	69	1	22
							5	4	352	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49693	X	7788	-0-	-41905	-0-	71	1	7704	3	Y	-0-	22	0			-0-
							13	4									
11	48090	X	10001	-0-	-38089	-0-	67	1	8556	3	Y	1237	1214	0			23
							17	4	1361	9							
12	15500	X	14510	-0-	-990	-0-	97	1	11818	3	Y	2352	2343	0			32
							8	4	2587	9							
01	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	113	1	8097	3	Y	1613	1613	0			32
							1	4	1774	9							
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	78	1	6012	3	Y	1442	1407	0	30	1	37
							1586	9									
*03	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	138	1	6857	3	Y	2956	2903	0			90
							3252	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	134	-0-	-6066	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5812	-0-	-188	-0-	119	1	5156	3	Y	436	433	0			3
							57	4	480	9							
12	899	X	694	-0-	-205	-0-	38	1	569	3	Y	70	68	0	4	1	1
							10	4	77	9							
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	189	187	0			3
							6	4	208	9							
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	90	1	4671	3	Y	566	560	0	2	1	7
							13	4	623	9							
*03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	126	1	3059	3	Y	200	201	0	1	1	5
							6	4	220	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		74	-0-	74	18117	2	1	61	3	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
11	T. A.		1708	-0-	1708	19825	41	1	1364	3	Y	245	242	0			3
							33	4	270	9							
12	21750	X	1925	-0-	-19825	-0-	31	1	1066	3	Y	748	743	0			8
							5	4	823	9							
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	40	1	1326	3	Y	1105	1104	0			9
							3	4	1216	9							
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	163	1	5251	3	Y	1050	1047	0	2	1	10
							9	4	1155	9							
*03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	86	1	2482	3	Y	1809	1792	0	16	1	11
							1	4	1990	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	197	1	5911	3	Y	902	915	0			36
							2	4	992	9							
11	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	189	1	7774	3	Y	1244	1230	0			50
							4	4	1368	9							
12	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	103	1	5750	3	Y	1025	1036	0			39
							1128	9									
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	141	1	5095	3	Y	917	910	0			46
							1009	9									
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	61	1	6120	3	Y	1134	1134	0			46
							1247	9									
03	7285	X	6207	-0-	-1078	-0-	81	1	5237	3	Y	808	825	0			29
							889	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	699	1	12425	3	Y	1884	1892	0			91
							11	4	2072	9							
11	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	369	1	11163	3	Y	1348	1388	0			51
							19	4	1483	9							
12	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	550	1	13457	3	Y	1772	1755	0			68
							3	4	1949	9							
01	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	500	1	11129	3	Y	1447	1452	0			63
							67	4	1592	9							
02	15708	X	3407	-0-	-12301	-0-	155	1	2804	3	Y	397	442	0			18
							11	4	437	9							
03	15965	X	11656	-0-	-4309	-0-	522	1	9466	3	Y	1485	1433	0	23	1	47
							34	4	1634	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	287	1	8624	3	Y	1338	1351	0			51
							3	4	1472	9							
11	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	201	1	8284	3	Y	1331	1329	0			53
							4	4	1464	9							
12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	142	1	7870	3	Y	1389	1392	0			50
							1528	9									
01	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	3	Y	175	217	0			8
							193	9									
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	98	1	9781	3	Y	1200	1164	0			44
							1320	9									
*03	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	127	1	8245	3	Y	1148	1154	0			38
							1263	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	702	1	11528	3	Y	955	944	0			70
							5	4	1051	9							
11	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	190	1	9293	3	Y	1019	1013	0			76
							4	4	1121	9							
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	162	1	6814	3	Y	1242	1260	0			58
							2	4	1366	9							
01	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	212	1	9169	3	Y	1344	1308	0			94
							9	4	1478	9							
02	13860	X	9262	-0-	-4598	-0-	475	1	7582	3	Y	1077	1073	0	27	1	71
							20	4	1185	9							
03	13299	X	11231	-0-	-2068	-0-	628	1	9690	3	Y	821	693	0	156	1	43
							10	4	903	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16399	X	12948	-0-	-3451	-0-	635	1	10438	3	Y	1700	1671	0			133
							5	4	1870	9							
11	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y	-0-	133	0			-0-
12	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12880	X	-0-	-0-	-12880	-0-					Y	-0-					-0-
03	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	8927	-0-	-807	-0-	249	1	7449	3	Y	1115	1130	0			45
							2	4	1227	9							
11	9420	X	7649	-0-	-1771	-0-	156	1	6400	3	Y	991	994	0			42
							3	4	1090	9							
12	8894	X	7885	-0-	-1009	-0-	117	1	6511	3	Y	1143	1141	0			44
							1257	9									
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	82	1	2971	3	Y	487	504	0			27
							536	9									
02	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	73	1	7322	3	Y	892	881	0			38
							981	9									
03	8432	X	7586	-0-	-846	-0-	104	1	6744	3	Y	671	683	0			26
							738	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	191	-0-	-4893	-0-	5	1	182	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	175	1	7624	3	Y	435	432	0			3
							85	4	479	9							
12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	331	1	4985	3	Y	481	453	0	26	1	5
							85	4	529	9							
01	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	409	1	7520	3	Y	959	952	0			12
							75	4	1055	9							
02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	130	1	6694	3	Y	855	854	0	4	1	9
							18	4	941	9							
03	8649	X	5672	-0-	-2977	-0-	184	1	4472	3	Y	915	904	0	4	1	16
							9	4	1007	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16151	X	3670	-0-	-12481	-0-	169	1	3006	3	Y	447	448	0			21
							3	4	492	9							
11	5280	X	868	-0-	-4412	-0-	24	1	734	3	Y	99	116	0			4
							1	4	109	9							
12	7626	X	1347	-0-	-6279	-0-	44	1	1074	3	Y	208	204	0			8
							229	9									
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	267	1	5945	3	Y	936	906	0			38
							36	4	1030	9							
02	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	581	1	10566	3	Y	1104	1101	0			41
							43	4	1214	9							
*03	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	492	1	8900	3	Y	1179	1164	0	19	1	37
							31	4	1297	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	29	1	854	3	Y	63	65	0			3
							69	9									
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	23	1	912	3	Y	173	168	0			8
							190	9									
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	17	1	945	3	Y	252	250	0			10
							277	9									
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	43	50	0			3
							47	9									
02	2800	N	15009	-0-	12209	12209	120	1	11950	3	Y	2672	2571	0			104
							2939	9									
*03	3100	N	20081	-0-	16981	29190	255	1	16561	3	Y	2968	2966	0			106
							3265	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	442	1	13234	3	Y	2530	2563	0			99
							4	4	2783	9							
11	13890	X	11963	-0-	-1927	-0-	229	1	9418	3	Y	2101	2114	0			86
							5	4	2311	9							
12	14353	X	11083	-0-	-3270	-0-	155	1	8601	3	Y	2115	2122	0			79
							2327	9									
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	133	1	4805	3	Y	999	1028	0			50
							1099	9									
02	15372	X	5466	-0-	-9906	-0-	45	1	4460	3	Y	874	890	0			34
							961	9									
03	16461	X	13685	-0-	-2776	-0-	175	1	11362	3	Y	1953	1920	0			67
							2148	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	5300	-0-	-5767	-0-	150	1	4498	3	Y	592	599	0			24
							1	4	651	9							
11	10710	X	4799	-0-	-5911	-0-	99	1	4086	3	Y	556	557	0			23
							2	4	612	9							
12	7299	X	7061	-0-	-238	-0-	108	1	6027	3	Y	842	834	0			31
							926	9									
01	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	117	1	4228	3	Y	528	532	0			27
							581	9									
02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	96	1	9580	3	Y	1381	1354	0			54
							1519	9									
*03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	102	1	6605	3	Y	1049	1065	0			38
							1154	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	8725	-0-	-1319	-0-	249	1	7443	3	Y	937	948	0			37
							2	4	1031	9							
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	186	1	7644	3	Y	1010	1006	0			41
							4	4	1111	9							
12	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	143	1	7955	3	Y	1088	1088	0			41
							1197	9									
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	101	1	3641	3	Y	423	442	0			22
							465	9									
02	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	105	1	10510	3	Y	821	810	0			33
							903	9									
*03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	110	1	7167	3	Y	556	568	0			21
							612	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	11572	-0-	-487	-0-	327	1	9792	3	Y	1318	1330	0			53
							3	4	1450	9							
11	11670	X	10696	-0-	-974	-0-	220	1	9082	3	Y	1263	1263	0			53
							5	4	1389	9							
12	11739	X	10827	-0-	-912	-0-	166	1	9214	3	Y	1315	1318	0			50
							1447	9									
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	91	1	3271	3	Y	405	433	0			22
							446	9									
02	10444	X	5844	-0-	-4600	-0-	51	1	5035	3	Y	689	683	0			28
							758	9									
03	11563	X	9688	-0-	-1875	-0-	127	1	8287	3	Y	1158	1144	0			42
							1274	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369	X	2447	-0-	-9922	-0-	140	1	2306	3	Y	-0-	32	0			-0-
							1	4									
11	10830	X	5072	-0-	-5758	-0-	102	1	4968	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	229	1	9642	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	341	1	14754	3	Y	2355	2190	0			165
							14	4	2591	9							
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	352	1	5617	3	Y	772	856	0	21	1	60
							15	4	849	9							
*03	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	754	1	11627	3	Y	2844	2244	0	504	1	156
							12	4	3128	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21917	X	18090	-0-	-3827	-0-	430	1	15610	3	Y	1864	1868	0			29
							2050	9									
11	21210	X	17002	-0-	-4208	-0-	411	1	14873	3	Y	1562	1561	0			30
							1718	9									
12	19337	X	15390	-0-	-3947	-0-	382	1	13399	3	Y	1463	1465	0			28
							1609	9									
01	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	458	1	14033	3	Y	1682	1680	0			30
							5	4	1850	9							
02	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	412	1	14840	3	Y	1574	1548	0	15	1	41
							20	4	1731	9							
03	17918	X	15565	-0-	-2353	-0-	507	1	13371	3	Y	1513	1198	0	312	1	44
							23	4	1664	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	7632	-0-	-3559	-0-	211	1	6315	3	Y	1004	1014	0			41
							2	4	1104	9							
11	8970	X	6751	-0-	-2219	-0-	142	1	5869	3	Y	670	682	0			29
							3	4	737	9							
12	8131	X	7090	-0-	-1041	-0-	113	1	6289	3	Y	625	630	0			24
							688	9									
01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	232	1	8369	3	Y	676	667	0			33
							744	9									
02	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	80	1	7982	3	Y	854	853	0			34
							939	9									
*03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	84	1	5477	3	Y	928	929	0			33
							1021	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	9504	-0-	-633	-0-	263	1	7907	3	Y	1210	1222	0			48
							3	4	1331	9							
11	9810	X	8889	-0-	-921	-0-	180	1	7418	3	Y	1170	1170	0			48
							4	4	1287	9							
12	9197	X	8602	-0-	-595	-0-	126	1	6998	3	Y	1344	1342	0			50
							1478	9									
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	163	1	5878	3	Y	1023	1022	0			51
							1125	9									
02	7840	X	5419	-0-	-2421	-0-	47	1	4706	3	Y	605	631	0			25
							666	9									
03	8680	X	5764	-0-	-2916	-0-	75	1	4877	3	Y	738	737	0			26
							812	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	237	1	7108	3	Y	1081	1091	0			42
							2	4	1189	9							
11	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	167	1	6880	3	Y	1079	1077	0			44
							4	4	1187	9							
12	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	105	1	5864	3	Y	1137	1138	0			43
							1251	9									
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	82	1	2973	3	Y	520	536	0			27
							572	9									
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	58	1	5763	3	Y	608	610	0			25
							669	9									
03	6975	X	6731	-0-	-244	-0-	87	1	5628	3	Y	924	916	0			33
							1016	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	1538	-0-	1538	6904	69	1	1262	3	Y	188	195	0			29
						207	9									
11	T. A.	1552	-0-	1552	8456	146	1	1208	3	Y	180	180	0			29
						198	9									
12	9421 X	965	-0-	-8456	-0-	89	1	765	3	Y	101	108	0	6	1	16
						111	9									
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	40	1	716	3	Y	54	59	0			11
						59	9									
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	78	1	1389	3	Y	171	149	0			33
						188	9									
*03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	89	1	1596	3	Y	189	191	0			31
						208	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525 X	7669	-0-	-856	-0-	213	1	6387	3	Y	970	988	0			38
						2	4	1067	9							
11	8250 X	6856	-0-	-1394	-0-	139	1	5716	3	Y	907	908	0			37
						3	4	998	9							
12	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	119	1	6638	3	Y	1171	1164	0			44
						1288	9									
01	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	184	1	6644	3	Y	1032	1025	0			51
						1135	9									
02	6580 X	6389	-0-	-191	-0-	56	1	5607	3	Y	660	684	0			27
						726	9									
*03	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	104	1	6778	3	Y	1137	1125	0			39
						1251	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15686 X	12948	-0-	-2738	-0-	318	1	11540	3	Y	991	996	0			12
						1090	9									
11	15180 X	12351	-0-	-2829	-0-	308	1	11128	3	Y	832	832	0			12
						915	9									
12	14666 X	12359	-0-	-2307	-0-	315	1	11032	3	Y	920	918	0			14
						1012	9									
01	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	341	1	10439	3	Y	837	839	0			12
						4	4	921	9							
02	11760 X	10032	-0-	-1728	-0-	249	1	8960	3	Y	737	725	0	7	1	17
						12	4	811	9							
03	12958 X	10396	-0-	-2562	-0-	349	1	9221	3	Y	736	582	0	152	1	19
						16	4	810	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	441	1	16001	3	Y	776	783	0			10
						854	9									
11	9300 X	8439	-0-	-861	-0-	218	1	7869	3	Y	320	325	0			5
						352	9									
12	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	274	1	9606	3	Y	592	587	0			10
						651	9									
01	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	293	1	8959	3	Y	622	622	0			10
						3	4	684	9							
02	14056 X	9014	-0-	-5042	-0-	227	1	8184	3	Y	538	530	0	5	1	13
						11	4	592	9							
03	15562 X	9411	-0-	-6151	-0-	321	1	8467	3	Y	554	438	0	114	1	15
						14	4	609	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540 X	26	-0-	-10514	-0-	1	1	21	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
11	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-					-0-
12	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	132	1	5581	3	Y	1318	1257	0			61
						2	4	1450	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	0			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

10	13454 X	8570	-0-	-4884	-0-	95	1	7987	3	N	443	448	0			8
						1	4	487	9							
11	12000 X	8521	-0-	-3479	-0-	101	1	7868	3	N	502	500	0			10
						552	9									
12	10134 X	7709	-0-	-2425	-0-	83	1	7133	3	N	448	449	0			9
						493	9									
01	8308 X	7951	-0-	-357	-0-	115	1	7348	3	N	444	444	0			9
						488	9									
02	7504 X	7114	-0-	-390	-0-	93	1	6511	3	N	464	455	0			18
						510	9									
03	8308 X	7498	-0-	-810	-0-	120	1	6893	3	N	441	447	0			12
						485	9									

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19286 05/04/2018

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

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

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

10	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	179	1	2022	3	Y	358	360	0			25
						14	4	394	9							
11	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	506	1	4856	3	Y	672	643	0			54
						29	4	739	9							
12	3778 X	2893	-0-	-885	-0-	210	1	2039	3	Y	577	569	0			62
						9	4	635	9							
01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	121	1	1923	3	Y	514	530	0			46
						5	4	565	9							
02	3136 X	2953	-0-	-183	-0-	171	1	2512	3	Y	240	253	0			33
						6	4	264	9							
03	3503 X	2523	-0-	-980	-0-	230	1	1954	3	Y	293	286	0	13	1	27
						17	4	322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166836	X	22445	-0-	-144391	-0-	715	1	21542	3	Y	171	202	0	5	1	4
							188	9									
11	37890	X	15707	-0-	-22183	-0-	482	1	14833	3	Y	356	348	0			12
							392	9									
12	35677	X	17774	-0-	-17903	-0-	499	1	12832	3	Y	4039	3695	0	167	1	189
							4443	9									
01	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	447	1	11560	3	Y	2219	2294	0			114
							2441	9									
02	12712	X	11713	-0-	-999	-0-	291	1	11422	3	Y	-0-	114	0			-0-
03	14074	X	10197	-0-	-3877	-0-	100	1	9517	3	Y	527	500	0			27
							580	9									

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	141	1	1593	3	Y	267	277	0			21
							11	4	294	9							
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	548	1	5268	3	Y	1243	1162	0			102
							32	4	1367	9							
12	3635	X	3409	-0-	-226	-0-	261	1	2539	3	Y	544	580	0			66
							11	4	598	9							
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	252	1	3997	3	Y	804	795	0			75
							10	4	884	9							
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	198	1	2901	3	Y	448	455	0			68
							7	4	493	9							
03	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	290	1	2461	3	Y	230	256	0	12	1	30
							21	4	253	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

10	4433	X	57	-0-	-4376	-0-	1	1	48	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	19	1	702	3	Y	87	86	0			1
							96	9									
12	1178	X	657	-0-	-521	-0-	16	1	557	3	Y	76	76	0			1
							84	9									
01	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	40	1	1221	3	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	62	1	2221	3	Y	115	112	0	1	1	2
							3	4	127	9							
*03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	3	Y	37	30	0	8	1	1
							2	4	41	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 12/16/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/20/2018

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	178	1	6446	3	Y	696	701	0				10
							766	9										
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	151	1	5450	3	Y	579	578	0				11
							637	9										
12	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	178	1	6231	3	Y	763	762	0				12
							839	9										
01	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	209	1	6403	3	Y	781	781	0				12
							2	4	859	9								
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	156	1	5608	3	Y	711	700	0	7	1		16
							7	4	782	9								
*03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	239	1	6312	3	Y	688	544	0	142	1		18
							11	4	757	9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

10	22165	X	19109	-0-	-3056	-0-	219	1	18274	3	Y	559	567	0				11
							1	4	615	9								
11	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	279	1	21794	3	Y	541	540	0				12
							1	4	595	9								
12	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	235	1	20339	3	Y	573	572	0				13
							1	4	630	9								
01	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	115	1	7342	3	Y	227	234	0				6
							250	9										
02	17332	X	1290	-0-	-16042	-0-	18	1	1231	3	Y	37	41	0				2
							41	9										
03	19189	X	5059	-0-	-14130	-0-	83	1	4804	3	Y	156	153	0				5
							172	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16058	X	11520	-0-	-4538	-0-	123	1	10308	3	Y	989	1005	0			19
							1	4	1088	9							
11	15540	X	1389	-0-	-14151	-0-	16	1	1260	3	Y	103	120	0			2
							113	9									
12	13838	X	10364	-0-	-3474	-0-	106	1	9202	3	Y	959	942	0			19
							1	4	1055	9							
01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	145	1	9316	3	Y	1195	1191	0			23
							1315	9									
02	11396	X	8320	-0-	-3076	-0-	103	1	7207	3	Y	918	906	0			35
							1010	9									
03	11532	X	9408	-0-	-2124	-0-	142	1	8245	3	Y	927	937	0			25
							1	4	1020	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21204	X	6291	-0-	-14913	-0-	72	1	6010	3	Y	190	195	0			3
							209	9									
11	19290	X	1846	-0-	-17444	-0-	23	1	1770	3	Y	48	51	0			-0-
							53	9									
12	14976	X	3959	-0-	-11017	-0-	41	1	3547	3	Y	337	331	0			6
							371	9									
01	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	186	1	11975	3	Y	829	819	0			16
							1	4	912	9							
02	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	213	1	15052	3	Y	669	660	0			25
							1	4	736	9							
*03	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	235	1	13608	3	Y	509	520	0			14
							1	4	560	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19840	X	15198	-0-	-4642	-0-	169	1	14103	3	Y	841	855	0			13
							1	4	925	9							
11	19200	X	15194	-0-	-4006	-0-	181	1	14196	3	Y	742	742	0			13
							1	4	816	9							
12	17560	X	12078	-0-	-5482	-0-	130	1	11319	3	Y	571	575	0			9
							1	4	628	9							
01	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	216	1	13912	3	Y	694	692	0			11
							1	4	763	9							
02	14728	X	13269	-0-	-1459	-0-	174	1	12312	3	Y	711	698	0			24
							1	4	782	9							
03	15686	X	13363	-0-	-2323	-0-	213	1	12295	3	Y	776	781	0			19
							1	4	854	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29946	X	9887	-0-	-20059	-0-	90	1	9780	3	Y	-0-	23	0			-0-
							17	4									
11	28980	X	11180	-0-	-17800	-0-	80	1	10196	3	Y	804	789	0			15
							20	4	884	9							
12	15546	X	12688	-0-	-2858	-0-	78	1	9577	3	Y	2751	2725	0			41
							7	4	3026	9							
01	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	157	1	11204	3	Y	2693	2677	0			57
							1	4	2962	9							
02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	107	1	8225	3	Y	1299	1293	0	28	1	35
							1429	9									
*03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	128	1	6346	3	Y	2219	2186	0			68
							2441	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42470	X	12110	-0-	-30360	-0-	92	1	9901	3	Y	1909	1902	0			34
							17	4	2100	9							
11	41100	X	9695	-0-	-31405	-0-	67	1	8566	3	Y	950	964	0			20
							17	4	1045	9							
12	15562	X	9703	-0-	-5859	-0-	60	1	7339	3	Y	2090	2077	0			33
							5	4	2299	9							
01	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	115	1	8277	3	Y	1973	1963	0			43
							1	4	2170	9							
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	69	1	5316	3	Y	849	850	0	18	1	24
							934	9									
03	6758	X	5785	-0-	-973	-0-	84	1	4146	3	Y	1414	1393	0			45
							1555	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38160	X	38160	-0-	-0-	-0-	226	1	24371	3	Y	12293	12166	0			205
							41	4	13522	9							
11	29340	X	24675	-0-	-4665	-0-	150	1	19212	3	Y	4795	4911	0			89
							38	4	5275	9							
12	22904	X	22904	-0-	-0-	-0-	143	1	17453	3	Y	4814	4831	0			72
							13	4	5295	9							
01	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	260	1	18598	3	Y	4793	4764	0			101
							2	4	5272	9							
02	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	201	1	15475	3	Y	2291	2282	0	48	1	62
							2520	9									
03	18693	X	16348	-0-	-2345	-0-	274	1	13632	3	Y	2219	2212	0			69
							1	4	2441	9							

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
10	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	232	1	10568	3	Y	1168	1185	0			81
							7	4	1285	9							
11	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	263	1	13489	3	Y	1407	1414	0			74
							3	4	1548	9							
12	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	210	1	12414	3	Y	1533	1550	0			57
							6	4	1686	9							
01	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	205	1	12711	3	Y	1261	1251	0			67
							6	4	1387	9							
02	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	165	1	9580	3	Y	904	902	0			69
							3	4	994	9							
*03	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	116	1	10214	3	Y	1090	1092	0			67
							3	4	1199	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	8765	-0-	-1403	-0-	178	1	8068	3	Y	468	483	0			34
							4	4	515	9							
11	9840	X	8454	-0-	-1386	-0-	152	1	7761	3	Y	491	498	0			27
							1	4	540	9							
12	9428	X	8516	-0-	-912	-0-	132	1	7739	3	Y	584	589	0			22
							3	4	642	9							
01	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	125	1	7699	3	Y	470	466	0			26
							3	4	517	9							
02	8148	X	7210	-0-	-938	-0-	114	1	6641	3	Y	412	406	0			32
							2	4	453	9							
03	8773	X	7677	-0-	-1096	-0-	82	1	7118	3	Y	433	437	0			28
							1	4	476	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24955 X	15739	-0-	-9216	-0-	110	1	11843	3	Y	3424	3410	0			56
						20	4	3766	9							
11	24150 X	14386	-0-	-9764	-0-	85	1	10984	3	Y	2995	2997	0			54
						22	4	3295	9							
12	15555 X	6237	-0-	-9318	-0-	40	1	4908	3	Y	1168	1205	0			17
						4	4	1285	9							
01	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	138	1	9888	3	Y	2259	2229	0			47
						1	4	2485	9							
02	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	121	1	9302	3	Y	1715	1681	0	36	1	45
						1887	9									
03	10385 X	9968	-0-	-417	-0-	145	1	7177	3	Y	2405	2376	0			74
						2646	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

10	2170 X	1510	-0-	-660	-0-	120	1	1185	3	Y	186	168	0			67
						205	9									
11	1980 X	1390	-0-	-590	-0-	52	1	1133	3	Y	183	221	0			29
						4	4	201	9							
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	68	1	1479	3	Y	224	195	0			58
						18	4	246	9							
01	3100 N	3228	-0-	128	128	80	1	2687	3	Y	366	379	0			45
						58	4	403	9							
02	2552 N	2424	-0-	-128	-0-	66	1	1943	3	Y	354	331	0			68
						26	4	389	9							
*03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	226	1	1876	3	Y	361	356	0			73
						13	4	397	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

10	5239 X	3576	-0-	-1663	-0-	299	1	2968	3	Y	280	245	0			100
						1	4	308	9							
11	5070 X	3347	-0-	-1723	-0-	132	1	2897	3	Y	279	334	0			45
						11	4	307	9							
12	5115 X	4267	-0-	-848	-0-	166	1	3644	3	Y	374	321	0			98
						46	4	411	9							
01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	93	1	3078	3	Y	265	323	0			40
						66	4	292	9							
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	94	1	2801	3	Y	284	268	0			56
						38	4	312	9							
03	4278 X	3986	-0-	-292	-0-	385	1	3192	3	Y	352	337	0			71
						22	4	387	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

10	3813 X	3148	-0-	-665	-0-	256	1	2548	3	Y	312	264	0			107
						1	4	343	9							
11	3690 X	3083	-0-	-607	-0-	120	1	2639	3	Y	285	346	0			46
						10	4	314	9							
12	3753 X	2863	-0-	-890	-0-	111	1	2445	3	Y	251	228	0			69
						31	4	276	9							
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	55	1	1847	3	Y	178	220	0			27
						40	4	196	9							
02	2856 X	2229	-0-	-627	-0-	63	1	1873	3	Y	244	224	0			47
						25	4	268	9							
03	3193 X	2697	-0-	-496	-0-	259	1	2149	3	Y	249	245	0			51
						15	4	274	9							

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
10	13082 X	10114	-0-	-2968	-0-	201	1	9145	3	Y	693	728	0			49
						6	4	762	9							
11	12660 X	10607	-0-	-2053	-0-	187	1	9618	3	Y	727	739	0			37
						2	4	800	9							
12	11942 X	10910	-0-	-1032	-0-	165	1	9770	3	Y	882	887	0			32
						5	4	970	9							
01	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	150	1	9344	3	Y	764	756	0			40
						5	4	840	9							
02	10220 X	8480	-0-	-1740	-0-	133	1	7693	3	Y	593	588	0			45
						2	4	652	9							
03	10974 X	9644	-0-	-1330	-0-	101	1	8844	3	Y	634	640	0			39
						2	4	697	9							

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
10	13609 X	10012	-0-	-3597	-0-	193	1	8799	3	Y	922	967	0			64
						6	4	1014	9							
11	13170 X	4950	-0-	-8220	-0-	84	1	4328	3	Y	488	526	0			26
						1	4	537	9							
12	11769 X	10644	-0-	-1125	-0-	154	1	9093	3	Y	1266	1248	0			44
						4	4	1393	9							
01	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	117	1	7254	3	Y	863	862	0			45
						3	4	949	9							
02	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	157	1	9076	3	Y	961	936	0			70
						2	4	1057	9							
*03	11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	117	1	10157	3	Y	1117	1120	0			67
						2	4	1229	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563 X	8944	-0-	-2619	-0-	179	1	8092	3	Y	608	628	0			45
						4	4	669	9							
11	11190 X	9870	-0-	-1320	-0-	173	1	8871	3	Y	749	753	0			41
						2	4	824	9							
12	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	150	1	8823	3	Y	908	914	0			35
						4	4	999	9							
01	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	139	1	8597	3	Y	754	747	0			42
						3	4	829	9							
02	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	126	1	7296	3	Y	595	590	0			47
						2	4	655	9							
*03	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	91	1	8005	3	Y	784	782	0			49
						2	4	862	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501 X	8952	-0-	-2549	-0-	178	1	8064	3	Y	642	663	0			46
						4	4	706	9							
11	11130 X	8693	-0-	-2437	-0-	153	1	7844	3	Y	632	644	0			34
						1	4	695	9							
12	9801 X	9104	-0-	-697	-0-	137	1	8106	3	Y	779	784	0			29
						4	4	857	9							
01	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	128	1	7914	3	Y	672	665	0			36
						3	4	739	9							
02	8008 X	7734	-0-	-274	-0-	121	1	7033	3	Y	525	521	0			40
						2	4	578	9							
03	8866 X	8004	-0-	-862	-0-	83	1	7259	3	Y	600	603	0			37
						2	4	660	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	17019	X	12816	-0-	-4203	-0-	248	1	11298	3	Y	1148	1149	0			78
							7	4	1263	9							
11	14700	X	12813	-0-	-1887	-0-	220	1	11312	3	Y	1162	1180	0			60
							3	4	1278	9							
12	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	202	1	11952	3	Y	1465	1472	0			53
							6	4	1612	9							
01	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	191	1	11900	3	Y	1171	1163	0			61
							6	4	1288	9							
02	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	186	1	10829	3	Y	898	891	0			68
							4	4	988	9							
*03	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	131	1	11453	3	Y	1152	1150	0			70
							3	4	1267	9							

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
10	9486	X	7001	-0-	-2485	-0-	140	1	6312	3	Y	496	510	0			33
							3	4	546	9							
11	8940	X	6697	-0-	-2243	-0-	118	1	6028	3	Y	500	509	0			24
							1	4	550	9							
12	9455	X	6908	-0-	-2547	-0-	104	1	6133	3	Y	607	611	0			20
							3	4	668	9							
01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	96	1	5894	3	Y	469	466	0			23
							2	4	516	9							
02	7252	X	5759	-0-	-1493	-0-	91	1	5241	3	Y	387	383	0			27
							1	4	426	9							
03	7006	X	6391	-0-	-615	-0-	67	1	5853	3	Y	427	430	0			24
							1	4	470	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	250	1	11362	3	Y	1106	1131	0			76
							7	4	1217	9							
11	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	208	1	10693	3	Y	984	1009	0			51
							2	4	1082	9							
12	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	195	1	11554	3	Y	1268	1275	0			44
							6	4	1395	9							
01	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	177	1	11070	3	Y	983	977	0			50
							6	4	1081	9							
02	11452	X	10721	-0-	-731	-0-	167	1	9640	3	Y	829	819	0			60
							2	4	912	9							
03	12679	X	11390	-0-	-1289	-0-	118	1	10239	3	Y	937	943	0			54
							2	4	1031	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	7941	-0-	-5513	-0-	158	1	7164	3	Y	559	559	0			36
							4	4	615	9							
11	11250	X	7901	-0-	-3349	-0-	140	1	7152	3	Y	553	562	0			27
							1	4	608	9							
12	9344	X	8426	-0-	-918	-0-	128	1	7532	3	Y	694	698	0			23
							3	4	763	9							
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	108	1	6695	3	Y	495	494	0			24
							3	4	545	9							
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	111	1	6385	3	Y	436	429	0			31
							1	4	480	9							
*03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	87	1	7601	3	Y	561	560	0			32
							2	4	617	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	171	1	3048	3	Y	1081	1081	0			50
							3	4	1189	9							
11	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	231	1	6999	3	Y	4313	4213	0			150
							12	4	4744	9							
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	202	1	4939	3	Y	1707	1790	0			67
							1	4	1878	9							
01	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	370	1	8250	3	Y	1494	1499	0			62
							50	4	1643	9							
02	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	385	1	6983	3	Y	1225	1241	0			46
							28	4	1348	9							
*03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	358	1	6483	3	Y	1132	1124	0	18	1	36
							23	4	1245	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

10	3317	X	2580	-0-	-737	-0-	296	1	1888	3	Y	360	323	0			85
							396	9									
11	3210	X	2474	-0-	-736	-0-	51	1	1993	3	Y	391	418	0			58
							430	9									
12	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	56	1	1765	3	Y	340	293	0			105
							374	9									
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	218	1	3047	3	Y	573	539	0			139
							6	4	630	9							
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	74	1	1999	3	Y	410	484	0			65
							1	4	451	9							
*03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	224	1	2863	3	Y	464	467	0			62
							1	4	510	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

10	13981	X	11883	-0-	-2098	-0-	131	1	10944	3	N	734	741	0			15
							1	4	807	9							
11	13530	X	12243	-0-	-1287	-0-	144	1	11248	3	N	774	771	0			18
							851	9									
12	12121	X	11671	-0-	-450	-0-	124	1	10753	3	N	721	722	0			17
							1	4	793	9							
01	11098	X	10700	-0-	-398	-0-	150	1	9619	3	N	846	843	0			20
							931	9									
02	10024	X	7923	-0-	-2101	-0-	101	1	7100	3	N	656	648	0			28
							722	9									
03	11098	X	7752	-0-	-3346	-0-	121	1	6961	3	N	609	617	0			20
							670	9									

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
10	18879	X	15890	-0-	-2989	-0-	173	1	14450	3	Y	1151	1169	0			22
							1	4	1266	9							
11	18270	X	14707	-0-	-3563	-0-	173	1	13564	3	Y	881	884	0			19
							1	4	969	9							
12	17546	X	14865	-0-	-2681	-0-	157	1	13616	3	Y	992	989	0			22
							1	4	1091	9							
01	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	215	1	13804	3	Y	1111	1109	0			24
							1	4	1222	9							
02	15400	X	13335	-0-	-2065	-0-	173	1	12246	3	Y	832	822	0			34
							1	4	915	9							
03	15903	X	12835	-0-	-3068	-0-	202	1	11667	3	Y	877	885	0			26
							1	4	965	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17794	X	15155	-0-	-2639	-0-	167	1	13958	3	Y	935	940	0			17
							1	4	1029	9							
11	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	233	1	18240	3	Y	944	942	0			19
							1	4	1038	9							
12	13974	X	13515	-0-	-459	-0-	144	1	12504	3	Y	787	790	0			16
							1	4	866	9							
01	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	194	1	12481	3	Y	769	770	0			15
							1	4	846	9							
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	139	1	9871	3	Y	677	666	0			26
							1	4	745	9							
03	11873	X	11237	-0-	-636	-0-	179	1	10335	3	Y	656	663	0			19
							1	4	722	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	4840	-0-	-3685	-0-	50	1	4133	3	Y	597	596	0			12
							657	9									
11	8250	X	5113	-0-	-3137	-0-	56	1	4404	3	Y	594	593	0			13
							653	9									
12	6945	X	5827	-0-	-1118	-0-	58	1	5000	3	Y	699	697	0			15
							769	9									
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	67	1	4298	3	Y	609	611	0			13
							670	9									
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	62	1	4335	3	Y	591	581	0			23
							650	9									
03	5828	X	3752	-0-	-2076	-0-	55	1	3172	3	Y	477	486	0			14
							525	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16864	X	10221	-0-	-6643	-0-	115	1	9599	3	Y	460	470	0			9
							1	4	506	9							
11	16320	X	7541	-0-	-8779	-0-	91	1	7113	3	Y	306	308	0			7
							337	9									
12	14508	X	8176	-0-	-6332	-0-	88	1	7597	3	Y	446	443	0			10
							491	9									
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	96	1	6170	3	Y	347	349	0			8
							382	9									
02	11816	X	5505	-0-	-6311	-0-	74	1	5167	3	Y	240	238	0			10
							264	9									
03	10230	X	6104	-0-	-4126	-0-	97	1	5580	3	Y	388	386	0			12
							427	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	1869	-0-	-2223	-0-	146	1	1451	3	Y	247	222	0			94
							272	9									
11	3960	X	1620	-0-	-2340	-0-	59	1	1286	3	Y	245	295	0			44
							5	4	270	9							
12	3286	X	2632	-0-	-654	-0-	91	1	2002	3	Y	467	388	0			123
							25	4	514	9							
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	69	1	2292	3	Y	372	436	0			59
							49	4	409	9							
02	2380	X	2323	-0-	-57	-0-	64	1	1899	3	Y	304	296	0			67
							26	4	334	9							
03	2635	X	2466	-0-	-169	-0-	214	1	1781	3	Y	416	396	0			87
							13	4	458	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	924	1	9180	3	Y	1096	953	0			391
							3	4	1206	9							
11	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	320	1	6997	3	Y	839	1082	0			148
							26	4	923	9							
12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	276	1	6048	3	Y	834	752	0			230
							76	4	917	9							
01	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	200	1	6662	3	Y	714	840	0			104
							143	4	785	9							
02	6552	X	5868	-0-	-684	-0-	164	1	4866	3	Y	703	668	0			139
							65	4	773	9							
03	7254	X	7235	-0-	-19	-0-	680	1	5657	3	Y	780	762	0			157
							40	4	858	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	344	1	8299	3	Y	204	203	1			1
							2	4	224	9							
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	206	1	5034	3	Y	6	7	1			-0-
							26	4	7	9							
12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	272	1	4864	3	Y	135	123	0	11	1	1
							45	4	149	9							
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	207	1	1732	3	Y	25	25	0	1	1	-0-
							16	4	28	9							
02	8008	X	976	-0-	-7032	-0-	80	1	847	3	Y	31	9	0	21	1	1
							15	4	34	9							
03	8866	X	1251	-0-	-7615	-0-	115	1	1116	3	Y	5	5	1			1
							14	4	6	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3153	-0-	-1404	-0-	263	1	2616	3	Y	248	205	0			87
							1	4	273	9							
11	4710	X	4062	-0-	-648	-0-	161	1	3514	3	Y	340	373	0			54
							13	4	374	9							
12	4991	X	3377	-0-	-1614	-0-	133	1	2897	3	Y	283	256	0			81
							36	4	311	9							
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	67	1	2203	3	Y	222	267	0			36
							47	4	244	9							
02	2856	X	2673	-0-	-183	-0-	75	1	2236	3	Y	302	277	0			61
							30	4	332	9							
03	4185	X	3585	-0-	-600	-0-	352	1	2918	3	Y	268	270	0			59
							20	4	295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	3255	X	1301	-0-	-1954	-0-	105	1	1046	3	Y	136	116	0			45
							150	9									
11	1980	X	1131	-0-	-849	-0-	43	1	961	3	Y	112	140	0			17
							4	4	123	9							
12	1457	X	1278	-0-	-179	-0-	46	1	1001	3	Y	199	167	0			49
							12	4	219	9							
01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	29	1	967	3	Y	179	205	0			23
							21	4	197	9							
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	3	Y	176	167	0			32
							14	4	194	9							
03	1271	N	866	-0-	-405	-0-	74	1	615	3	Y	157	159	0			30
							4	4	173	9							

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
10	2945	X	1142	-0-	-1803	-0-	91	1	902	3	Y	135	148	0			61
							149	9									
11	1890	X	1412	-0-	-478	-0-	52	1	1138	3	Y	198	228	0			31
							4	4	218	9							
12	1953	X	1369	-0-	-584	-0-	49	1	1070	3	Y	215	188	0			58
							13	4	237	9							
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	41	1	1330	3	Y	249	273	0			34
							28	4	274	9							
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	44	1	1308	3	Y	297	274	0			57
							18	4	327	9							
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	178	1	1479	3	Y	360	346	0			71
							10	4	396	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	173	1	1724	3	Y	179	150	0			60
							1	4	197	9							
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1654	3	Y	145	182	0			23
							6	4	160	9							
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	84	1	1830	3	Y	209	179	0			53
							23	4	230	9							
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1508	3	Y	260	279	0			34
							32	4	286	9							
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	51	1	1515	3	Y	204	197	0			41
							20	4	224	9							
*03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	209	1	1737	3	Y	246	237	0			50
							12	4	271	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15252	X	10870	-0-	-4382	-0-	120	1	10037	3	Y	647	652	0			12
							1	4	712	9							
11	10170	X	9157	-0-	-1013	-0-	109	1	8492	3	Y	505	507	0			10
							556	9									
12	10540	X	7260	-0-	-3280	-0-	77	1	6638	3	Y	495	495	0			10
							545	9									
01	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	113	1	7234	3	Y	476	476	0			10
							524	9									
02	8596	X	5365	-0-	-3231	-0-	69	1	4838	3	Y	416	410	0			16
							458	9									
03	9517	X	6249	-0-	-3268	-0-	98	1	5657	3	Y	449	452	0			13
							494	9									

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
10	13516	X	6008	-0-	-7508	-0-	348	1	5183	3	Y	434	426	0			15
							477	9									
11	2520	X	1435	-0-	-1085	-0-	68	1	1258	3	Y	99	109	0			5
							109	9									
12	2604	X	1884	-0-	-720	-0-	87	1	1725	3	Y	65	68	0			2
							72	9									
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	137	1	2237	3	Y	451	441	0			12
							496	9									
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	247	1	3395	3	Y	33	44	0			1
							36	9									
*03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	187	1	2195	3	Y	93	92	0			2
							102	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17515	X	8371	-0-	-9144	-0-	458	1	6822	3	Y	992	989	0			33
							1091	9									
11	16950	X	5648	-0-	-11302	-0-	268	1	4985	3	Y	359	377	0			15
							395	9									
12	12314	X	5185	-0-	-7129	-0-	243	1	4822	3	Y	109	121	0			3
							120	9									
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	318	1	5189	3	Y	960	937	0			26
							1056	9									
02	6244	X	5188	-0-	-1056	-0-	340	1	4659	3	Y	172	189	0			9
							189	9									
03	6913	X	5451	-0-	-1462	-0-	393	1	4599	3	Y	417	411	0			15
							459	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24304	X	12264	-0-	-12040	-0-	673	1	10011	3	Y	1436	1444	0			51
							1580	9									
11	23520	X	14387	-0-	-9133	-0-	684	1	12704	3	Y	908	919	0			40
							999	9									
12	16104	X	7421	-0-	-8683	-0-	346	1	6860	3	Y	195	227	0			8
							215	9									
01	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	390	1	6375	3	Y	1441	1409	0			40
							1585	9									
02	10472	X	6760	-0-	-3712	-0-	443	1	6080	3	Y	215	244	0			11
							237	9									
03	11594	X	5962	-0-	-5632	-0-	433	1	5075	3	Y	413	409	0			15
							454	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20646	X	14321	-0-	-6325	-0-	733	1	10900	3	Y	2444	2406	0			84
							2688	9									
11	19980	X	16520	-0-	-3460	-0-	773	1	14362	3	Y	1259	1288	0			55
							1385	9									
12	12493	X	9448	-0-	-3045	-0-	443	1	8781	3	Y	204	251	0			8
							224	9									
01	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	524	1	8563	3	Y	2042	1994	0			56
							2246	9									
02	8512	X	7379	-0-	-1133	-0-	484	1	6639	3	Y	233	276	0			13
							256	9									
03	9424	X	8374	-0-	-1050	-0-	603	1	7065	3	Y	642	632	0			23
							706	9									

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 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	5586	-0-	-3466	-0-	60	1	4983	3	Y	494	509	0			12
							543	9									
11	8760	X	6498	-0-	-2262	-0-	74	1	5758	3	Y	605	602	0			15
							666	9									
12	8672	X	8148	-0-	-524	-0-	84	1	7279	3	Y	714	712	0			17
							785	9									
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	114	1	7274	3	Y	691	692	0			16
							760	9									
02	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	95	1	6711	3	Y	966	943	0			39
							1063	9									
*03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	124	1	7118	3	Y	951	961	0			29
							1046	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

10	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	247	1	20539	3	Y	890	880	0			17
							1	4	979	9							
11	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	324	1	25315	3	Y	1466	1452	0			31
							1	4	1613	9							
12	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	243	1	21037	3	Y	939	949	0			21
							1	4	1033	9							
01	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	248	1	15962	3	Y	931	932	0			20
							1	4	1024	9							
02	19656	X	16847	-0-	-2809	-0-	221	1	15612	3	Y	921	904	0			37
							1	4	1013	9							
03	28148	X	16257	-0-	-11891	-0-	256	1	14789	3	Y	1101	1106	0			32
							1	4	1211	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 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 #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

10	20987	X	15709	-0-	-5278	-0-	169	1	14078	3	Y	1328	1314	0			25
							1	4	1461	9							
11	20310	X	4798	-0-	-15512	-0-	55	1	4313	3	Y	391	407	0			9
							430	9									
12	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	139	1	12059	3	Y	1468	1446	0			31
							1	4	1615	9							
01	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	222	1	14259	3	Y	1558	1556	0			33
							1	4	1714	9							
02	12964	X	6645	-0-	-6319	-0-	87	1	6112	3	Y	405	420	0			18
							446	9									
03	14353	X	8197	-0-	-6156	-0-	132	1	7637	3	Y	388	393	0			13
							1	4	427	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	129	1	10741	3	Y	1356	1344	0			24
							1	4	1492	9							
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	28	1	2216	3	Y	264	283	0			5
							290	9									
12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	4	1	381	3	Y	249	250	0			4
							274	9									
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	28	3	20	9	Y	18	22	0			-0-
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	117	1	8245	3	Y	1032	993	0			39
							1135	9									
*03	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	201	1	11646	3	Y	1029	1039	0			29
							1	4	1132	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	111	1	9257	3	Y	414	414	0			8
							1	4	455	9							
11	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	158	1	12315	3	Y	666	660	0			14
							733	9									
12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	119	1	10390	3	Y	211	220	0			5
							1	4	232	9							
01	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	120	1	7670	3	Y	271	270	0			6
							298	9									
02	7756	X	6099	-0-	-1657	-0-	82	1	5755	3	Y	238	234	0			10
							262	9									
*03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	139	1	8033	3	Y	392	391	0			11
							1	4	431	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17143	X	15185	-0-	-1958	-0-	163	1	13595	3	Y	1296	1309	0			24
							1	4	1426	9							
11	16590	X	13156	-0-	-3434	-0-	153	1	11966	3	Y	943	948	0			19
							1037	9									
12	14023	X	10312	-0-	-3711	-0-	107	1	9328	3	Y	796	799	0			16
							1	4	876	9							
01	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	184	1	11875	3	Y	979	976	0			19
							1	4	1077	9							
02	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	143	1	10125	3	Y	1039	1018	0			40
							1	4	1143	9							
03	12307	X	9519	-0-	-2788	-0-	152	1	8814	3	Y	502	527	0			15
							1	4	552	9							

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	3332	-0-	-3457	-0-	156	1	2828	3	Y	316	351	0			53
							348	9									
11	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	201	1	8097	3	Y	812	782	0			83
							893	9									
12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	157	1	9446	3	Y	973	924	0			132
							1070	9									
01	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	211	1	9263	3	Y	820	838	0			114
							902	9									
02	7308	X	7057	-0-	-251	-0-	213	1	6122	3	Y	656	674	0			96
							722	9									
03	10664	X	6436	-0-	-4228	-0-	246	1	5640	3	Y	500	537	0			59
							550	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	4871	-0-	-2352	-0-	54	1	4489	3	Y	298	306	0			5
							328	9									
11	6990	X	5168	-0-	-1822	-0-	61	1	4745	3	Y	329	328	0			6
							362	9									
12	6803	X	6630	-0-	-173	-0-	75	1	6471	3	Y	76	82	0			-0-
							84	9									
01	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	100	1	6404	3	Y	539	530	0			9
							593	9									
02	5936	X	2439	-0-	-3497	-0-	30	1	2102	3	Y	279	279	0			9
							307	9									
*03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	111	1	6407	3	Y	467	465	0			11
							514	9									

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
10	16709	X	10961	-0-	-5748	-0-	586	1	8718	3	Y	1506	1522	0			55
							1657	9									
11	16170	X	6135	-0-	-10035	-0-	283	1	5245	3	Y	552	580	0			27
							607	9									
12	10089	X	4516	-0-	-5573	-0-	204	1	4055	3	Y	234	250	0			11
							257	9									
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	Y	1730	1690	0			51
							1903	9									
02	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	1077	1	14789	3	Y	442	468	0			25
							486	9									
*03	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	1477	1	17304	3	Y	1009	995	0			39
							1110	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	126	1	3895	3	Y	948	946	0			19
							3	4	1043	9							
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	100	1	3062	3	Y	1080	1078	0			21
							2	4	1188	9							
12	3348	X	2923	-0-	-425	-0-	103	1	2042	3	Y	705	707	0			19
							2	4	776	9							
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	90	1	2520	3	Y	680	683	0			16
							2	4	748	9							
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	603	1	8472	3	Y	1513	1398	0	103	1	28
							4	4	1664	9							
*03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	366	1	6779	3	Y	1279	1282	0	4	1	21
							1407	9									

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	247737	X	9537	-0-	-238200	-0-	298	1	8982	3	Y	234	296	0	6	1	11
							257	9									
11	16380	X	14764	-0-	-1616	-0-	463	1	14262	3	Y	35	44	0			2
							39	9									
12	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	479	1	12318	3	Y	318	290	0	13	1	17
							350	9									
01	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	418	1	10806	3	Y	2212	2119	0			110
							2433	9									
02	11228	X	8399	-0-	-2829	-0-	209	1	8190	3	Y	-0-	110	0			-0-
03	12431	X	9343	-0-	-3088	-0-	72	1	6855	3	Y	2196	2083	0			113
							2416	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	9079	-0-	-4716	-0-	100	1	8394	3	Y	531	538	0			10
							1	4	584	9							
11	12510	X	8712	-0-	-3798	-0-	103	1	8002	3	Y	552	550	0			12
							607	9									
12	10295	X	7738	-0-	-2557	-0-	82	1	7094	3	Y	511	512	0			11
							562	9									
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	104	1	6643	3	Y	499	499	0			11
							549	9									
02	7560	X	5347	-0-	-2213	-0-	69	1	4815	3	Y	421	415	0			17
							463	9									
03	8370	X	6606	-0-	-1764	-0-	103	1	5941	3	Y	511	513	0			15
							562	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	8285	-0-	-2875	-0-	376	1	6679	3	Y	1113	1108	0			54
							6	4	1224	9							
11	10800	X	6119	-0-	-4681	-0-	168	1	5091	3	Y	774	798	0			30
							9	4	851	9							
12	9580	X	9110	-0-	-470	-0-	310	1	7592	3	Y	1096	1083	0			43
							2	4	1206	9							
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	410	1	9133	3	Y	1385	1369	0			59
							55	4	1524	9							
02	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	575	1	10444	3	Y	1904	1892	0			71
							42	4	2094	9							
*03	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	606	1	10981	3	Y	1722	1710	0	28	1	55
							39	4	1894	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	571	1	10157	3	Y	1458	1451	0			70
							9	4	1604	9							
11	10380	X	9854	-0-	-526	-0-	277	1	8387	3	Y	1069	1099	0			40
							14	4	1176	9							
12	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	422	1	10301	3	Y	1587	1567	0			60
							2	4	1746	9							
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	308	1	6880	3	Y	1159	1170	0			49
							42	4	1275	9							
02	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	390	1	7097	3	Y	942	956	0			35
							29	4	1036	9							
03	8804	X	7083	-0-	-1721	-0-	310	1	5621	3	Y	1029	1016	0	17	1	31
							20	4	1132	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19676	X	19676	-0-	-0-	-0-	477	1	17300	3	Y	1726	1733	0			22
							1899	9									
11	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	428	1	15469	3	Y	1482	1480	0			24
							1630	9									
12	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	468	1	16429	3	Y	1654	1652	0			26
							1819	9									
01	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	509	1	15580	3	Y	2273	2265	0			34
							5	4	2500	9							
02	17808	X	15732	-0-	-2076	-0-	381	1	13723	3	Y	1464	1450	0	14	1	34
							18	4	1610	9							
03	19685	X	16335	-0-	-3350	-0-	538	1	14185	3	Y	1444	1142	0	298	1	38
							24	4	1588	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	546	1	9711	3	Y	1748	1720	0			82
							9	4	1923	9							
11	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	309	1	9352	3	Y	1096	1138	0			40
							16	4	1206	9							
12	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	392	1	9594	3	Y	1494	1479	0			55
							2	4	1643	9							
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	374	1	8327	3	Y	1209	1214	0			50
							50	4	1330	9							
02	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	325	1	5899	3	Y	743	765	0			28
							24	4	817	9							
*03	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	299	1	5424	3	Y	1128	1104	0	18	1	34
							19	4	1241	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	36508	-0-	36508	319069	335	1	36089	3	Y	21	61	0			-0-
							61	4	23	9							
11	334457	X	15388	-0-	-319069	-0-	91	1	11629	3	Y	3314	3254	0			60
							23	4	3645	9							
12	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	95	1	11506	3	Y	3701	3705	0			56
							8	4	4071	9							
01	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	146	1	10430	3	Y	3383	3366	0			73
							1	4	3721	9							
02	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	119	1	9156	3	Y	1545	1542	0	32	1	44
							1700	9									
03	11408	X	10406	-0-	-1002	-0-	181	1	9002	3	Y	1112	1119	0			37
							1223	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	14578	-0-	14578	266937	134	1	14414	3	Y	5	44	0			-0-
							24	4	6	9							
11	14B2	EXT	17416	-0-	17416	284353	105	1	13366	3	Y	3563	3499	0			64
							26	4	3919	9							
12	14B2	EXT	15967	-0-	15967	300320	97	1	11888	3	Y	3612	3622	0			54
							9	4	3973	9							
01	14B2	EXT	10317	-0-	10317	310637	102	1	7282	3	Y	2665	2663	0			56
							1	4	2932	9							
02	14B2	EXT	11339	-0-	11339	321976	115	1	8856	3	Y	2153	2107	0	45	1	57
							2368	9									
03	14B2	EXT	14599	-0-	14599	336575	248	1	12307	3	Y	1858	1857	0			58
							2044	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	11829	-0-	11829	323671	95	1	10342	3	Y	1249	1265	0			23
							18	4	1374	9							
11	14B2	EXT	15605	-0-	15605	339276	100	1	12827	3	Y	2412	2389	0			46
							25	4	2653	9							
12	355358	X	16082	-0-	-339276	-0-	106	1	13053	3	Y	2648	2651	0			43
							10	4	2913	9							
01	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	168	1	12040	3	Y	3045	3020	0			68
							1	4	3350	9							
02	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	141	1	10820	3	Y	1332	1332	0	28	1	40
							1465	9									
*03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	130	1	6427	3	Y	632	648	0			24
							695	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	14970	-0-	14970	298043	123	1	13266	3	Y	1417	1428	0			22
						22	4	1559	9							
11	14B2 EXT	16480	-0-	16480	314523	107	1	13678	3	Y	2425	2404	0			43
						27	4	2668	9							
12	330358 X	15835	-0-	-314523	-0-	106	1	12938	3	Y	2529	2536	0			36
						9	4	2782	9							
01	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	125	1	8951	3	Y	1999	1995	0			40
						1	4	2199	9							
02	13636 X	10714	-0-	-2922	-0-	116	1	8876	3	Y	1565	1533	0	32	1	40
						1722	9									
*03	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	251	1	12435	3	Y	1368	1367	0			41
						1505	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

10	13206 X	4654	-0-	-8552	-0-	194	1	3454	3	Y	912	876	0			43
						3	4	1003	9							
11	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	210	1	6345	3	Y	1561	1547	0			57
						11	4	1717	9							
12	1116 X	433	-0-	-683	-0-	13	1	311	3	Y	99	149	0			7
						109	9									
01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	155	1	3449	3	Y	1093	1054	0			46
						21	4	1202	9							
02	14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	648	1	11783	3	Y	1915	1889	0			72
						48	4	2107	9							
*03	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	550	1	9968	3	Y	1519	1516	0	25	1	50
						35	4	1671	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	112	1	1988	3	Y	583	575	0			26
						2	4	641	9							
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	66	1	1996	3	Y	493	502	0			17
						3	4	542	9							
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	67	1	1633	3	Y	507	505	0			19
						558	9									
01	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	279	1	6229	3	Y	2386	2308	0			97
						38	4	2625	9							
02	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	277	1	5044	3	Y	873	935	0			35
						21	4	960	9							
03	1891 X	49	-0-	-1842	-0-	2	1	39	3	Y	7	40	0	1	1	1
						8	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

10	14B2 EXT	15788	-0-	15788	310883	137	1	14757	3	Y	790	809	0			17
						25	4	869	9							
11	14B2 EXT	16608	-0-	16608	327491	110	1	14146	3	Y	2113	2088	0			42
						28	4	2324	9							
12	345228 X	17737	-0-	-327491	-0-	118	1	14421	3	Y	2898	2891	0			49
						10	4	3188	9							
01	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	165	1	11820	3	Y	2703	2689	0			63
						1	4	2973	9							
02	14000 X	13952	-0-	-48	-0-	156	1	11999	3	Y	1634	1613	0	34	1	50
						1797	9									
*03	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	241	1	11954	3	Y	878	894	0			34
						966	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	13437	-0-	13437	298295	95	1	10186	3	Y	2854	2895	0			47
						17	4	3139	9							
11	14B2 EXT	16330	-0-	16330	314625	88	1	11206	3	Y	4558	4523	0			82
						22	4	5014	9							
12	339524 X	24899	-0-	-314625	-0-	141	1	17246	3	Y	6817	6796	0			103
						13	4	7499	9							
01	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	199	1	14264	3	Y	6542	6505	0			140
						2	4	7196	9							
02	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	220	1	16945	3	Y	3156	3142	0	68	1	86
						3472	9									
*03	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	327	1	16244	3	Y	2516	2523	0			79
						1	4	2768	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

10	14880 X	13176	-0-	-1704	-0-	142	1	11820	3	Y	1103	1115	0			19
						1	4	1213	9							
11	14400 X	14037	-0-	-363	-0-	163	1	12673	3	Y	1092	1090	0			21
						1201	9									
12	12340 X	12064	-0-	-276	-0-	124	1	10761	3	Y	1071	1072	0			20
						1	4	1178	9							
01	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	179	1	11554	3	Y	1172	1171	0			21
						1	4	1289	9							
02	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	140	1	9907	3	Y	995	980	0			36
						1	4	1095	9							
*03	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	173	1	10032	3	Y	1093	1101	0			28
						1	4	1202	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

10	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	258	1	9377	3	N	546	552	0			5
						601	9									
11	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	226	1	8186	3	N	317	319	0			3
						349	9									
12	8106 X	4602	-0-	-3504	-0-	118	1	4129	3	N	323	325	0			1
						355	9									
01	7688 X	5283	-0-	-2405	-0-	150	1	4595	3	N	487	485	0			3
						2	4	536	9							
02	6944 X	4548	-0-	-2396	-0-	112	1	4027	3	N	367	362	0	4	1	4
						5	4	404	9							
03	7688 X	6078	-0-	-1610	-0-	203	1	5347	3	N	472	372	0	97	1	7
						9	4	519	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

10	24025 X	16404	-0-	-7621	-0-	150	1	16226	3	Y	-0-	65	0			-0-
						28	4									
11	23250 X	19230	-0-	-4020	-0-	120	1	15454	3	Y	3295	3235	0			60
						31	4	3625	9							
12	19943 X	19943	-0-	-0-	-0-	125	1	15276	3	Y	4119	4120	0			59
						11	4	4531	9							
01	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	187	1	13350	3	Y	3579	3565	0			73
						1	4	3937	9							
02	11340 X	11255	-0-	-85	-0-	122	1	9394	3	Y	1581	1581	0	34	1	39
						1739	9									
03	12555 X	11386	-0-	-1169	-0-	200	1	9933	3	Y	1139	1147	0			31
						1253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293840	X	15975	-0-	-277865	-0-	404	1	12186	3	N	3077	3053	0	63	1	108
							3385	9									
11	18330	X	14059	-0-	-4271	-0-	437	1	13453	3	N	154	250	0			12
							169	9									
12	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	496	1	12741	3	N	1701	1561	0	71	1	81
							1871	9									
01	12958	X	10618	-0-	-2340	-0-	246	1	6360	3	N	3647	3548	0			180
							4012	9									
02	11704	X	9237	-0-	-2467	-0-	230	1	9007	3	N	-0-	180	0			-0-
03	12958	X	10878	-0-	-2080	-0-	101	1	9610	3	N	1061	1006	0			55
							1167	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	223	1	2523	3	Y	1331	1298	0			101
							18	4	1464	9							
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	491	1	4709	3	Y	571	617	0			55
							28	4	628	9							
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	384	1	3735	3	Y	470	471	0			54
							16	4	517	9							
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	229	1	3641	3	Y	576	576	0			54
							9	4	634	9							
02	4312	X	3198	-0-	-1114	-0-	177	1	2608	3	Y	369	369	0			54
							7	4	406	9							
03	4774	X	3726	-0-	-1048	-0-	352	1	2993	3	Y	323	326	0	15	1	36
							26	4	355	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13578	X	9831	-0-	-3747	-0-	196	1	8965	3	Y	604	622	0			44
							6	4	664	9							
11	13860	X	9683	-0-	-4177	-0-	172	1	8817	3	Y	629	639	0			34
							2	4	692	9							
12	11530	X	10200	-0-	-1330	-0-	156	1	9179	3	Y	783	787	0			30
							4	4	861	9							
01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	145	1	9019	3	Y	618	614	0			34
							4	4	680	9							
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	135	1	7857	3	Y	565	555	0			44
							2	4	622	9							
03	9517	X	8560	-0-	-957	-0-	91	1	7932	3	Y	486	498	0			32
							2	4	535	9							

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
10	6572	X	2941	-0-	-3631	-0-	32	1	2636	3	Y	248	256	0			4
							273	9									
11	6360	X	1932	-0-	-4428	-0-	22	1	1737	3	Y	157	159	0			2
							173	9									
12	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	54	1	4698	3	Y	442	437	0			7
							486	9									
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	64	1	4093	3	Y	418	418	0			7
							460	9									
02	5180	X	1271	-0-	-3909	-0-	17	1	1197	3	Y	52	59	0			-0-
							57	9									
*03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	102	1	5892	3	Y	152	150	0			2
							167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	179	1	14938	3	Y	1648	1641	0			33
							1	4	1813	9							
11	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	160	1	12439	3	Y	1031	1039	0			25
							1134	9									
12	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	124	1	10814	3	Y	908	910	0			23
							1	4	999	9							
01	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	201	1	12924	3	Y	629	635	0			17
							1	4	692	9							
02	15288	X	9565	-0-	-5723	-0-	127	1	8958	3	Y	436	432	0			21
							480	9									
03	16926	X	10536	-0-	-6390	-0-	172	1	9976	3	Y	352	359	0			14
							1	4	387	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	6763	-0-	-5885	-0-	376	1	5591	3	N	724	722	0			25
							796	9									
11	6330	X	3574	-0-	-2756	-0-	169	1	3138	3	N	243	257	0			11
							267	9									
12	6541	X	3827	-0-	-2714	-0-	179	1	3557	3	N	83	91	0			3
							91	9									
01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	508	1	8298	3	N	1184	1154	0			33
							1302	9									
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	356	1	4892	3	N	102	129	0			6
							112	9									
*03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	382	1	4474	3	N	210	208	0			8
							231	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17887	X	14246	-0-	-3641	-0-	799	1	11882	3	N	1423	1424	0			51
							1565	9									
11	17310	X	10687	-0-	-6623	-0-	512	1	9500	3	N	614	637	0			28
							675	9									
12	14267	X	10153	-0-	-4114	-0-	477	1	9461	3	N	195	215	0			8
							215	9									
01	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	621	1	10149	3	N	1895	1850	0			53
							2085	9									
02	11088	X	9183	-0-	-1905	-0-	603	1	8279	3	N	274	312	0			15
							301	9									
03	12276	X	11008	-0-	-1268	-0-	816	1	9564	3	N	571	566	0			20
							628	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22165	X	10500	-0-	-11665	-0-	614	1	9135	3	N	683	680	0			24
							751	9									
11	14160	X	6157	-0-	-8003	-0-	302	1	5603	3	N	229	243	0			10
							252	9									
12	11935	X	5446	-0-	-6489	-0-	257	1	5105	3	N	76	83	0			3
							84	9									
01	7998	X	6547	-0-	-1451	-0-	339	1	5545	3	N	603	589	0			17
							663	9									
02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	598	1	8212	3	N	129	139	0			7
							142	9									
*03	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	700	1	8199	3	N	288	284	0			11
							317	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19096	X	14465	-0-	-4631	-0-	343	1	12470	3	Y	1502	1508	0			21
							1652	9									
11	18480	X	12773	-0-	-5707	-0-	305	1	11037	3	Y	1301	1299	0			23
							1431	9									
12	16496	X	14234	-0-	-2262	-0-	353	1	12387	3	Y	1358	1358	0			23
							1494	9									
01	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	386	1	11810	3	Y	1285	1288	0			20
							4	4	1414	9							
02	13384	X	12300	-0-	-1084	-0-	301	1	10839	3	Y	1042	1027	0	10	1	25
							14	4	1146	9							
03	14477	X	12313	-0-	-2164	-0-	404	1	10660	3	Y	1119	884	0	231	1	29
							18	4	1231	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	386	1	14018	3	Y	836	838	0			15
							920	9									
11	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	397	1	14356	3	Y	745	744	0			16
							820	9									
12	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	400	1	14032	3	Y	656	658	0			14
							722	9									
01	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	449	1	13740	3	Y	639	640	0			13
							5	4	703	9							
02	13972	X	12464	-0-	-1508	-0-	320	1	11529	3	Y	545	536	0	5	1	17
							15	4	600	9							
03	16089	X	13458	-0-	-2631	-0-	469	1	12361	3	Y	552	436	0	114	1	19
							21	4	607	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14570	X	10331	-0-	-4239	-0-	255	1	9265	3	Y	737	739	0			10
							811	9									
11	14100	X	9532	-0-	-4568	-0-	239	1	8636	3	Y	597	597	0			10
							657	9									
12	12190	X	10291	-0-	-1899	-0-	267	1	9372	3	Y	593	594	0			9
							652	9									
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	255	1	7800	3	Y	519	521	0			7
							3	4	571	9							
02	9380	X	7567	-0-	-1813	-0-	191	1	6874	3	Y	448	442	0	4	1	9
							9	4	493	9							
03	10323	X	6934	-0-	-3389	-0-	236	1	6206	3	Y	438	347	0	91	1	9
							10	4	482	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	362	1	13128	3	Y	1123	1153	0			16
							1235	9									
11	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	440	1	15902	3	Y	991	990	0			17
							1090	9									
12	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	427	1	14972	3	Y	1368	1363	0			22
							1505	9									
01	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	389	1	11897	3	Y	1486	1485	0			23
							4	4	1635	9							
02	16576	X	13872	-0-	-2704	-0-	334	1	12028	3	Y	1358	1336	0	13	1	32
							16	4	1494	9							
03	18011	X	13735	-0-	-4276	-0-	448	1	11814	3	Y	1321	1045	0	272	1	36
							20	4	1453	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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/30/2018

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

10	9052	X	6800	-0-	-2252	-0-	74	1	6169	3	Y	506	511	0			12
							557	9									
11	8760	X	6920	-0-	-1840	-0-	80	1	6236	3	Y	549	547	0			14
							604	9									
12	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	100	1	8596	3	Y	756	752	0			18
							832	9									
01	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	122	1	7807	3	Y	468	474	0			12
							515	9									
02	7336	X	2908	-0-	-4428	-0-	38	1	2680	3	Y	173	176	0			9
							190	9									
03	8122	X	7145	-0-	-977	-0-	116	1	6669	3	Y	327	324	0			12
							360	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/03/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

10	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	268	1	8052	3	Y	1547	1568	0			36
							5	4	1702	9							
11	22620	X	13885	-0-	-8735	-0-	437	1	11887	3	Y	1414	1410	0			40
							6	4	1555	9							
12	15814	X	12723	-0-	-3091	-0-	362	1	10345	3	Y	1830	1832	0			38
							3	4	2013	9							
01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	253	1	6452	3	Y	1331	1325	0	18	1	26
							50	4	1464	9							
02	10528	X	5345	-0-	-5183	-0-	193	1	3461	3	Y	1531	1419	0	93	1	45
							7	4	1684	9							
*03	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	598	1	9064	3	Y	1884	1836	0	28	1	65
							1	4	2072	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17515	X	8535	-0-	-8980	-0-	216	1	6497	3	Y	1653	1675	0			41
							4	4	1818	9							
11	16950	X	6760	-0-	-10190	-0-	200	1	5453	3	Y	1004	1015	0			30
							3	4	1104	9							
12	11675	X	11360	-0-	-315	-0-	297	1	8487	3	Y	2340	2320	0			50
							2	4	2574	9							
01	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	237	1	6054	3	Y	1798	1787	0	24	1	37
							47	4	1978	9							
02	7644	X	7105	-0-	-539	-0-	287	1	5150	3	Y	1506	1404	0	91	1	48
							11	4	1657	9							
03	8463	X	7343	-0-	-1120	-0-	364	1	5513	3	Y	1332	1310	0	20	1	50
							1	4	1465	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/17/2017

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 04/22/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/04/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/03/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/02/2018

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/29/2017

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

BRISCOE 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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/19/2018

BRISCOE 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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/16/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	233	1	6999	3	Y	1439	1452	0			29
							4	4	1583	9							
11	18300	X	15761	-0-	-2539	-0-	466	1	12653	3	Y	2396	2364	0			61
							6	4	2636	9							
12	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	343	1	9799	3	Y	2761	2769	0			53
							3	4	3037	9							
01	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	310	1	7924	3	Y	2345	2326	0	32	1	40
							62	4	2580	9							
02	8736	X	8103	-0-	-633	-0-	290	1	5192	3	Y	2373	2204	0	143	1	66
							11	4	2610	9							
03	9672	X	5905	-0-	-3767	-0-	293	1	4437	3	Y	1068	1083	0	17	1	34
							1175	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	144193					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/24/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/11/2017

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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/30/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 146H RRCID -> 278448 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/10/2017

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		19328	-0-	19328	58505	1146	1	17042	3	N	1036	1037	0			36
							1140	9									
11	T. A.		15690	-0-	15690	74195	781	1	14498	3	N	374	394	0			16
							411	9									
12	89721	X	15526	-0-	-74195	-0-	738	1	14649	3	N	126	138	0			4
							139	9									
01	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	815	1	13317	3	N	862	843	0			23
							948	9									
02	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	635	1	8717	3	N	191	205	0			9
							210	9									
03	8618	X	8022	-0-	-596	-0-	597	1	6996	3	N	390	386	0			13
							429	9									

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19286 05/09/2018

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19410 02/16/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31457	X	31457	-0-	-0-	-0-	771	1	28036	3	Y	2408	2425	0			34
							1	4	2649	9							
11	9300	X	8606	-0-	-694	-0-	214	1	7747	3	Y	586	610	0			10
							645	9									
12	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	262	1	9183	3	Y	1010	1003	0			17
							1111	9									
01	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	303	1	9281	3	Y	1157	1156	0			18
							3	4	1273	9							
02	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	234	1	8429	3	Y	982	968	0	10	1	22
							11	4	1080	9							
*03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	309	1	8163	3	Y	1027	812	0	211	1	26
							14	4	1130	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/18/2017

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

10	20863	X	9381	-0-	-11482	-0-	462	1	6882	3	N	1852	1859	0			65
							2037	9									
11	20190	X	9854	-0-	-10336	-0-	440	1	8174	3	N	1127	1143	0			49
							1240	9									
12	16023	X	8175	-0-	-7848	-0-	383	1	7598	3	N	176	219	0			6
							194	9									
01	13361	X	10880	-0-	-2481	-0-	491	1	8026	3	N	2148	2096	0			58
							2363	9									
02	12068	X	8037	-0-	-4031	-0-	520	1	7136	3	N	346	387	0			17
							381	9									
03	10168	X	8342	-0-	-1826	-0-	589	1	6898	3	N	777	767	0			27
							855	9									

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 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	131	1	4752	3	Y	598	600	0			7
							658	9									
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	143	1	5160	3	Y	562	560	0			9
							618	9									
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	160	1	5618	3	Y	652	652	0			9
							717	9									
01	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	147	1	4528	3	Y	504	507	0			6
							2	4	554	9							
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	108	1	3882	3	Y	373	368	0	4	1	7
							5	4	410	9							
*03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	174	1	4587	3	Y	585	459	0	119	1	14
							8	4	644	9							

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 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	100	1	3631	3	Y	551	552	0			8
							606	9									
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	130	1	4704	3	Y	698	694	0			12
							768	9									
12	4929	X	4773	-0-	-156	-0-	116	1	4056	3	Y	546	549	0			9
							601	9									
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	110	1	3357	3	Y	489	491	0			7
							1	4	538	9							
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	129	1	4655	3	Y	552	541	0	5	1	13
							6	4	607	9							
*03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	116	1	3065	3	Y	445	354	0	92	1	12
							5	4	490	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

10	T. A.		13770	-0-	13770	18625	55	1	12128	3	Y	1443	1399	0	30	1	19
							1587	9									
11	T. A.		10802	-0-	10802	29427	60	1	9426	3	Y	1196	1199	0			16
							1316	9									
12	38283	X	8856	-0-	-29427	-0-	59	1	7664	3	Y	1030	1027	0			19
							1133	9									
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	57	1	6903	3	Y	914	911	0			22
							1005	9									
02	11200	X	9882	-0-	-1318	-0-	108	1	8879	3	Y	814	828	0			8
							895	9									
03	12400	X	6222	-0-	-6178	-0-	74	1	5374	3	Y	704	699	0			13
							774	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

10	T. A.		12464	-0-	12464	30720	54	1	11832	3	Y	525	527	0	11	1	8
							578	9									
11	T. A.		5347	-0-	5347	36067	28	1	4413	3	Y	824	820	0			12
							906	9									
12	40973	X	4906	-0-	-36067	-0-	31	1	3953	3	Y	838	834	0			16
							922	9									
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	25	1	3079	3	Y	643	643	0			16
							707	9									
02	15736	X	6806	-0-	-8930	-0-	74	1	6107	3	Y	568	578	0			6
							625	9									
03	12462	X	3900	-0-	-8562	-0-	44	1	3206	3	Y	591	585	0			12
							650	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/18/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	7954	-0-	-2028	-0-	31	1	7889	3	Y	29	30	0			6
							2	4	32	9							
11	9660	X	6925	-0-	-2735	-0-	26	1	6817	3	Y	63	59	0			10
							13	4	69	9							
12	9602	X	6559	-0-	-3043	-0-	26	1	6478	3	Y	48	49	0			9
							2	4	53	9							
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	31	1	6725	3	Y	250	195	0	25	1	39
							19	4	275	9							
02	7196	X	4966	-0-	-2230	-0-	25	1	4750	3	Y	170	173	0			36
							4	4	187	9							
03	7967	X	5705	-0-	-2262	-0-	28	1	5485	3	Y	171	181	0			26
							4	4	188	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21514	X	20047	-0-	-1467	-0-	78	1	19865	3	Y	90	95	0			21
							5	4	99	9							
11	20820	X	19793	-0-	-1027	-0-	72	1	19499	3	Y	166	160	0			27
							39	4	183	9							
12	21514	X	20734	-0-	-780	-0-	81	1	20486	3	Y	146	146	0			27
							6	4	161	9							
01	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	90	1	19141	3	Y	621	488	0	63	1	97
							54	4	683	9							
02	19712	X	17948	-0-	-1764	-0-	93	1	17283	3	Y	508	502	0			103
							13	4	559	9							
03	20739	X	19864	-0-	-875	-0-	98	1	19070	3	Y	620	635	0			88
							14	4	682	9							

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
10	26939	X	24485	-0-	-2454	-0-	96	1	24343	3	Y	36	39	0			9
							6	4	40	9							
11	27090	X	22018	-0-	-5072	-0-	81	1	21767	3	Y	115	106	0			18
							43	4	127	9							
12	26680	X	21437	-0-	-5243	-0-	84	1	21258	3	Y	80	82	0			16
							7	4	88	9							
01	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	100	1	21547	3	Y	403	315	0	41	1	63
							62	4	443	9							
02	22260	X	19958	-0-	-2302	-0-	105	1	19454	3	Y	349	341	0			71
							15	4	384	9							
03	24490	X	21987	-0-	-2503	-0-	109	1	21416	3	Y	405	418	0			58
							16	4	446	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28024	X	22225	-0-	-5799	-0-	97	1	21597	3	Y	474	478	0			82
							10	4	521	9							
11	25320	X	20276	-0-	-5044	-0-	90	1	19696	3	Y	430	432	0			80
							17	4	473	9							
12	25374	X	20893	-0-	-4481	-0-	68	1	20267	3	Y	507	551	0			36
							558	9									
01	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	73	1	19372	3	Y	482	485	0			33
							530	9									
02	20776	X	15860	-0-	-4916	-0-	66	1	15375	3	Y	374	367	0			40
							8	4	411	9							
03	22227	X	19323	-0-	-2904	-0-	97	1	18579	3	Y	586	575	0			51
							2	4	645	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21049	X	14634	-0-	-6415	-0-	162	1	13503	3	Y	880	877	0			18
							1	4	968	9							
11	19680	X	15762	-0-	-3918	-0-	188	1	14749	3	Y	749	749	0			18
							1	4	824	9							
12	16729	X	15044	-0-	-1685	-0-	160	1	13882	3	Y	910	907	0			21
							1	4	1001	9							
01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	198	1	12770	3	Y	817	819	0			19
							1	4	899	9							
02	12964	X	10294	-0-	-2670	-0-	136	1	9564	3	Y	540	536	0			23
							594	9									
03	14353	X	11602	-0-	-2751	-0-	185	1	10714	3	Y	638	641	0			20
							1	4	702	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14756	X	12117	-0-	-2639	-0-	136	1	11323	3	Y	597	604	0			12
							1	4	657	9							
11	14280	X	7985	-0-	-6295	-0-	95	1	7429	3	Y	419	421	0			10
							461	9									
12	14756	X	5820	-0-	-8936	-0-	63	1	5467	3	Y	264	267	0			7
							290	9									
01	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	204	1	13117	3	Y	788	777	0			18
							1	4	867	9							
02	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	212	1	15001	3	Y	680	670	0			28
							1	4	748	9							
*03	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	239	1	13787	3	Y	584	594	0			18
							1	4	642	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
10	15004	X	5964	-0-	-9040	-0-	303	1	4504	3	Y	1052	1033	0			37
							1157	9									
11	4230	X	2353	-0-	-1877	-0-	107	1	1989	3	Y	234	259	0			12
							257	9									
12	3813	X	3070	-0-	-743	-0-	142	1	2818	3	Y	100	108	0			4
							110	9									
01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	99	1	1611	3	Y	506	496	0			14
							557	9									
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	233	1	3200	3	Y	94	104	0			4
							103	9									
*03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	221	1	2582	3	Y	208	206	0			6
							229	9									

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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/04/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1464	-0-	1464	2188	6	1	1197	3	Y	237	231	0	5	1	4
							261	9									
11	T. A.		1810	-0-	1810	3998	10	1	1555	3	Y	223	223	0			4
							245	9									
12	4148	X	150	-0-	-3998	-0-	1	1	116	3	Y	30	34	0			-0-
							33	9									
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	6	1	435	3	Y	74	73	0			1
							81	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20491	X	16291	-0-	-4200	-0-	62	1	16166	3	Y	53	54	0			12
							5	4	58	9							
11	18690	X	13742	-0-	-4948	-0-	50	1	13567	3	Y	88	85	0			15
							28	4	97	9							
12	19065	X	13485	-0-	-5580	-0-	53	1	13361	3	Y	61	64	0			12
							4	4	67	9							
01	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	67	1	14381	3	Y	331	259	0	33	1	51
							41	4	364	9							
02	15484	X	10140	-0-	-5344	-0-	54	1	9805	3	Y	249	249	0			51
							7	4	274	9							
03	16306	X	13276	-0-	-3030	-0-	65	1	12876	3	Y	295	305	0			41
							10	4	325	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16368	X	13434	-0-	-2934	-0-	52	1	13322	3	Y	51	54	0			9
							4	4	56	9							
11	15780	X	12193	-0-	-3587	-0-	45	1	12033	3	Y	83	81	0			11
							24	4	91	9							
12	14832	X	12191	-0-	-2641	-0-	47	1	12053	3	Y	79	78	0			12
							4	4	87	9							
01	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	52	1	11295	3	Y	351	276	0	36	1	51
							33	4	386	9							
02	12124	X	9180	-0-	-2944	-0-	48	1	8828	3	Y	271	271	0			51
							6	4	298	9							
03	13423	X	11645	-0-	-1778	-0-	57	1	11236	3	Y	312	323	0			40
							9	4	343	9							

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	4016	-0-	-2153	-0-	225	1	3297	3	Y	445	429	0			34
							4	4	490	9							
11	5970	X	2576	-0-	-3394	-0-	123	1	2134	3	Y	287	300	0			21
							3	4	316	9							
12	2728	X	276	-0-	-2452	-0-	12	1	234	3	Y	27	46	0			2
							30	9									
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	190	1	3364	3	Y	383	360	0			25
							3	4	421	9							
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	340	1	4907	3	Y	540	527	0			38
							1	4	594	9							
*03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	335	1	4233	3	Y	458	448	0	11	1	37
							2	4	504	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16399	X	13865	-0-	-2534	-0-	152	1	12680	3	Y	938	949	0			17
							1	4	1032	9							
11	15780	X	11678	-0-	-4102	-0-	138	1	10797	3	Y	675	678	0			14
							743	9									
12	14179	X	10829	-0-	-3350	-0-	114	1	9904	3	Y	736	735	0			15
							1	4	810	9							
01	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	152	1	9801	3	Y	772	772	0			15
							1	4	849	9							
02	11704	X	6638	-0-	-5066	-0-	85	1	5979	3	Y	522	518	0			19
							574	9									
03	12958	X	9701	-0-	-3257	-0-	149	1	8662	3	Y	808	805	0			22
							1	4	889	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	8213	-0-	-5768	-0-	87	1	7253	3	N	794	808	0			12
							873	9									
11	7680	X	1818	-0-	-5862	-0-	21	1	1631	3	N	151	162	0			1
							166	9									
12	8742	X	602	-0-	-8140	-0-	5	1	469	3	N	116	117	0			-0-
							128	9									
01	7843	X	4158	-0-	-3685	-0-	53	1	3397	3	N	644	633	0			11
							708	9									
02	7084	X	5784	-0-	-1300	-0-	70	1	4932	3	N	711	697	0			25
							782	9									
03	7843	X	6415	-0-	-1428	-0-	93	1	5372	3	N	864	867	0			22
							950	9									

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	675	1	9902	3	Y	679	708	0			61
							12	4	747	9							
11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	510	1	8909	3	Y	612	624	0			49
							14	4	673	9							
12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	466	1	9375	3	Y	578	576	0			51
							13	4	636	9							
01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	425	1	7526	3	Y	510	522	0			39
							8	4	561	9							
02	8988	X	5859	-0-	-3129	-0-	355	1	5115	3	Y	353	364	0			28
							1	4	388	9							
03	9951	X	5891	-0-	-4060	-0-	400	1	5059	3	Y	391	377	0	9	1	33
							2	4	430	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10819	X	5935	-0-	-4884	-0-	284	1	5181	3	Y	423	433	0			22
							5	4	465	9							
11	10470	X	6497	-0-	-3973	-0-	382	1	5664	3	Y	405	407	0			20
							5	4	446	9							
12	8835	X	2919	-0-	-5916	-0-	176	1	2483	3	Y	235	239	0			16
							1	4	259	9							
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	203	1	2605	3	Y	247	227	0	21	1	15
							2	4	272	9							
02	5152	X	4612	-0-	-540	-0-	319	1	3755	3	Y	487	466	0	7	1	29
							2	4	536	9							
*03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	450	1	4680	3	Y	625	613	0			41
							2	4	688	9							

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
10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	675	1	4301	3	N	862	771	0			199
							948	9									
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	108	1	4196	3	N	862	937	0			124
							948	9									
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	98	1	3092	3	N	624	555	0			193
							1	4	686	9							
01	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	181	1	2529	3	N	556	599	0			150
							5	4	612	9							
02	4480	X	1802	-0-	-2678	-0-	53	1	1425	3	N	294	395	0			49
							1	4	323	9							
03	4960	X	4632	-0-	-328	-0-	284	1	3625	3	N	656	627	0			78
							1	4	722	9							

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
10	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	415	1	2645	3	N	424	375	0			94
							466	9									
11	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	68	1	2658	3	N	441	475	0			60
							485	9									
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	93	1	2954	3	N	482	404	0			138
							1	4	530	9							
01	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	206	1	2874	3	N	390	424	0			104
							5	4	429	9							
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	109	1	2926	3	N	580	609	0			75
							1	4	638	9							
03	3565	X	3055	-0-	-510	-0-	194	1	2458	3	N	366	395	0			46
							403	9									

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
10	T. A.		6943	-0-	6943	27716	330	1	5686	3	Y	839	848	0			41
							4	4	923	9							
11	T. A.		6823	-0-	6823	34539	325	1	5634	3	Y	785	789	0			37
							864	9									
12	36732	X	2193	-0-	-34539	-0-	147	1	1790	3	Y	233	248	0			22
							256	9									
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	349	1	4181	3	Y	567	549	0			40
							48	4	624	9							
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	148	1	6691	3	Y	647	678	0			9
							68	4	712	9							
03	7037	X	5378	-0-	-1659	-0-	87	1	4557	3	Y	647	641	0	5	1	10
							22	4	712	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18135	X	16930	-0-	-1205	-0-	187	1	15605	3	Y	1034	1043	0			18
							1	4	1137	9							
11	16200	X	13775	-0-	-2425	-0-	166	1	13014	3	Y	540	547	0			11
							1	4	594	9							
12	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	203	1	17653	3	Y	725	721	0			15
							1	4	798	9							
01	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	274	1	17591	3	Y	699	699	0			15
							1	4	769	9							
02	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	209	1	14789	3	Y	880	861	0			34
							1	4	968	9							
*03	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	277	1	15991	3	Y	578	596	0			16
							1	4	636	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21514	X	1793	-0-	-19721	-0-	20	1	1677	3	Y	87	116	0			2
							96	9									
11	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

10	T. A.		15956	-0-	15956	45363	62	1	13668	3	Y	2024	1978	0	43	1	30
							2226	9									
11	T. A.		15736	-0-	15736	61099	88	1	13969	3	Y	1526	1533	0			23
							1679	9									
12	76149	X	15050	-0-	-61099	-0-	104	1	13443	3	Y	1366	1362	0			27
							1503	9									
01	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	71	1	8595	3	Y	1213	1208	0			32
							1334	9									
02	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	155	1	12675	3	Y	1536	1550	0			18
							1690	9									
03	11873	X	11748	-0-	-125	-0-	141	1	10245	3	Y	1238	1230	0			26
							1362	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

10	T. A.		6910	-0-	6910	31816	339	1	5840	3	Y	661	664	0			34
							4	4	727	9							
11	T. A.		7127	-0-	7127	38943	354	1	6126	3	Y	588	592	0			30
							647	9									
12	44295	X	5352	-0-	-38943	-0-	371	1	4520	3	Y	418	410	0			38
							1	4	460	9							
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	190	1	2267	3	Y	219	238	0			19
							26	4	241	9							
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	150	1	6839	3	Y	367	379	0			7
							70	4	404	9							
*03	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	201	1	10479	3	Y	168	168	0	1	1	6
							50	4	185	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

10	T. A.		1951	-0-	1951	4898	7	1	1603	3	Y	310	315	0	7	1	5
							341	9									
11	T. A.		809	-0-	809	5707	4	1	672	3	Y	121	124	0			2
							133	9									
12	5756	X	49	-0-	-5707	-0-	49	3			Y	-0-	1	0			1
01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					1
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	Y	79	77	0			2
							87	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15655	X	14679	-0-	-976	-0-	162	1	13536	3	Y	891	903	0			13
							1	4	980	9							
11	15150	X	12422	-0-	-2728	-0-	144	1	11244	3	Y	940	936	0			17
							1034	9									
12	13595	X	11646	-0-	-1949	-0-	119	1	10386	3	Y	1036	1035	0			18
							1	4	1140	9							
01	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	159	1	10242	3	Y	974	976	0			16
							1	4	1071	9							
02	11256	X	6276	-0-	-4980	-0-	80	1	5634	3	Y	511	510	0			17
							562	9									
03	12462	X	590	-0-	-11872	-0-	9	1	525	3	Y	51	68	0			-0-
							56	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/07/2017

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

10	1953	X	1206	-0-	-747	-0-	57	1	991	3	Y	143	145	0				5
							1	4	157	9								
11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	82	1	1412	3	Y	427	415	0				17
							470	9										
12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	134	1	1622	3	Y	413	398	0				32
							454	9										
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	183	1	2188	3	Y	181	201	0				12
							25	4	199	9								
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	59	1	2709	3	Y	330	340	0				2
							28	4	363	9								
*03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	50	1	2639	3	Y	281	278	0	2	1		3
							13	4	309	9								

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	390	1	5728	3	Y	373	373	0				31
							7	4	410	9								
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	310	1	5430	3	Y	381	384	0				28
							9	4	419	9								
12	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	350	1	7042	3	Y	519	505	0				42
							10	4	571	9								
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	274	1	4847	3	Y	331	349	0				24
							5	4	364	9								
02	7028	X	5058	-0-	-1970	-0-	305	1	4401	3	Y	319	321	0				22
							1	4	351	9								
*03	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	568	1	7180	3	Y	523	493	0	12	1		40
							3	4	575	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	262	1	1666	3	Y	262	231	0			62
							288	9									
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	43	1	1663	3	Y	269	290	0			41
							296	9									
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1446	3	Y	277	234	0			84
							305	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	80	1	1112	3	Y	249	264	0			69
							2	4	274	9							
02	2800	N	2879	-0-	79	79	88	1	2358	3	Y	393	407	0			55
							1	4	432	9							
*03	2161	N	2082	-0-	-79	-0-	128	1	1621	3	Y	303	315	0			43
							333	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

10	T. A.		6665	-0-	6665	12670	25	1	5569	3	Y	974	955	0	21	1	14
							1071	9									
11	T. A.		10667	-0-	10667	23337	60	1	9442	3	Y	1059	1058	0			15
							1165	9									
12	32673	X	9336	-0-	-23337	-0-	65	1	8328	3	Y	857	857	0			15
							943	9									
01	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	87	1	10527	3	Y	2061	2026	0			50
							2267	9									
02	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	135	1	11106	3	Y	1666	1698	0			18
							1833	9									
*03	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	140	1	10183	3	Y	1379	1370	0			27
							1517	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

10	14818	X	6650	-0-	-8168	-0-	75	1	6181	3	Y	358	378	0			10
							394	9									
11	14340	X	1644	-0-	-12696	-0-	20	1	1540	3	Y	76	82	0			4
							84	9									
12	13698	X	1	-0-	-13697	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			2
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
*02	11816	X	9	-0-	-11807	-0-	9	3			Y	-0-	1	0			1
03	6665	X	1358	-0-	-5307	-0-	23	1	1299	3	Y	33	32	0			1
							36	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

10	24707	X	19977	-0-	-4730	-0-	186	1	15640	3	Y	3731	3677	0			262
							47	4	4104	9							
11	22080	X	9357	-0-	-12723	-0-	1593	1	6016	3	Y	1517	1725	0			54
							79	4	1669	9							
12	28211	X	28211	-0-	-0-	-0-	6286	1	17041	3	Y	4202	4151	0			105
							262	4	4622	9							
01	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	120	1	17158	3	Y	4077	4029	0			153
							43	4	4485	9							
02	19544	X	18370	-0-	-1174	-0-	116	1	15291	3	Y	2613	2623	0			143
							89	4	2874	9							
03	21638	X	18151	-0-	-3487	-0-	180	1	15151	3	Y	2524	2601	0			66
							44	4	2776	9							

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
10	25048	X	20057	-0-	-4991	-0-	190	1	15969	3	Y	3500	3455	0			243
							48	4	3850	9							
11	33860	X	33860	-0-	-0-	-0-	5851	1	22091	3	Y	5117	5199	0			161
							289	4	5629	9							
12	31249	X	31249	-0-	-0-	-0-	6976	1	18911	3	Y	4610	4657	0			114
							291	4	5071	9							
01	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	93	1	13342	3	Y	4282	4240	0			156
							33	4	4710	9							
02	16324	X	14768	-0-	-1556	-0-	92	1	12184	3	Y	2200	2239	0			117
							72	4	2420	9							
03	18073	X	15915	-0-	-2158	-0-	155	1	12976	3	Y	2497	2555	0			59
							37	4	2747	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20925	X	11719	-0-	-9206	-0-	109	1	9154	3	Y	2207	2061	0			147
							28	4	2428	9							
11	20250	X	7459	-0-	-12791	-0-	1268	1	4787	3	Y	1220	1325	0			42
							62	4	1342	9							
12	12462	X	87	-0-	-12375	-0-	19	1	53	3	Y	13	54	0			1
							1	4	14	9							
01	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	85	1	12207	3	Y	2810	2708	0			103
							31	4	3091	9							
02	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	129	1	17005	3	Y	2977	2920	0			160
							99	4	3275	9							
*03	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	171	1	14449	3	Y	2487	2581	0			66
							42	4	2736	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15748	X	7896	-0-	-7852	-0-	242	1	7288	3	Y	328	326	0			6
							5	4	361	9							
11	11850	X	9215	-0-	-2635	-0-	311	1	8438	3	Y	420	416	0			10
							4	4	462	9							
12	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	341	1	9742	3	Y	721	718	0			13
							3	4	793	9							
01	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	284	1	7231	3	Y	562	559	0	8	1	8
							56	4	618	9							
02	5656	X	5620	-0-	-36	-0-	267	1	4783	3	Y	509	473	0	31	1	13
							10	4	560	9							
*03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	394	1	5971	3	Y	694	674	0	10	1	23
							1	4	763	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	336	1	10139	3	Y	1213	1213	0			24
							7	4	1334	9							
11	13740	X	9316	-0-	-4424	-0-	319	1	8661	3	Y	302	321	0			5
							4	4	332	9							
12	14764	X	7611	-0-	-7153	-0-	244	1	6967	3	Y	362	363	0			4
							2	4	398	9							
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	273	1	6971	3	Y	380	375	0	5	1	4
							54	4	418	9							
02	8736	X	7682	-0-	-1054	-0-	353	1	6333	3	Y	893	821	0	54	1	22
							14	4	982	9							
03	9672	X	7750	-0-	-1922	-0-	428	1	6490	3	Y	755	743	0	12	1	22
							1	4	831	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20894	X	10861	-0-	-10033	-0-	308	1	9282	3	Y	1150	1153	0			25
							6	4	1265	9							
11	15780	X	7605	-0-	-8175	-0-	252	1	6835	3	Y	468	481	0			12
							3	4	515	9							
12	15454	X	8621	-0-	-6833	-0-	263	1	7513	3	Y	766	763	0			15
							2	4	843	9							
01	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	379	1	9662	3	Y	1034	1017	0	14	1	18
							75	4	1137	9							
02	10584	X	7881	-0-	-2703	-0-	341	1	6105	3	Y	1293	1196	0	78	1	37
							13	4	1422	9							
03	10850	X	7925	-0-	-2925	-0-	426	1	6456	3	Y	947	937	0	14	1	33
							1	4	1042	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	338	1	10206	3	N	1807	1805	0			39
							7	4	1988	9							
11	18750	X	9443	-0-	-9307	-0-	293	1	7981	3	N	1059	1070	0			28
							4	4	1165	9							
12	11850	X	10589	-0-	-1261	-0-	293	1	8351	3	N	1766	1760	0			34
							2	4	1943	9							
01	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	310	1	7928	3	N	1761	1740	0	24	1	31
							62	4	1937	9							
02	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	356	1	6382	3	N	1427	1331	0	87	1	40
							14	4	1570	9							
03	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	311	1	4709	3	N	800	801	0	12	1	27
							880	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	754	1	22727	3	Y	1237	1242	0			26
							15	4	1361	9							
11	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	781	1	21230	3	Y	837	842	0			21
							11	4	921	9							
12	23542	X	23542	-0-	-0-	-0-	749	1	21360	3	Y	1298	1295	0			24
							5	4	1428	9							
01	24469	X	24469	-0-	-0-	-0-	845	1	21563	3	Y	1721	1691	0	23	1	31
							168	4	1893	9							
02	22456	X	16901	-0-	-5555	-0-	812	1	14554	3	Y	1367	1276	0	83	1	39
							31	4	1504	9							
03	24862	X	21098	-0-	-3764	-0-	1243	1	18820	3	Y	939	932	0	14	1	32
							2	4	1033	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2395	-0-	-1108	-0-	281	1	1787	3	Y	297	272	0			70
							327	9									
11	2670	X	2321	-0-	-349	-0-	49	1	1919	3	Y	321	346	0			45
							353	9									
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	65	1	2077	3	Y	341	287	0			99
							1	4	375	9							
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	99	1	1384	3	Y	213	250	0			62
							3	4	234	9							
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	3	Y	182	217	0			27
							1	4	200	9							
03	2511	N	1620	-0-	-891	-0-	102	1	1301	3	Y	197	200	0			24
							217	9									

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
10	4247	X	3258	-0-	-989	-0-	381	1	2428	3	Y	408	370	0			96
							449	9									
11	4110	X	3115	-0-	-995	-0-	66	1	2563	3	Y	442	475	0			63
							486	9									
12	3844	X	3214	-0-	-630	-0-	83	1	2637	3	Y	448	379	0			132
							1	4	493	9							
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	201	1	2805	3	Y	465	476	0			121
							5	4	512	9							
02	3556	X	2185	-0-	-1371	-0-	67	1	1816	3	Y	274	350	0			45
							1	4	301	9							
03	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	188	1	2392	3	Y	347	348	0			44
							382	9									

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
10	4583	X	2973	-0-	-1610	-0-	361	1	2302	3	Y	282	264	0			71
							310	9									
11	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	62	1	2418	3	Y	276	304	0			43
							304	9									
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	96	1	3028	3	Y	340	282	0			101
							1	4	374	9							
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	168	1	2358	3	Y	266	291	0			76
							5	4	293	9							
02	3360	X	2230	-0-	-1130	-0-	71	1	1916	3	Y	220	260	0			36
							1	4	242	9							
03	3503	X	1678	-0-	-1825	-0-	112	1	1422	3	Y	131	146	0			21
							144	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	403	1	2566	3	Y	491	425	0			111
							540	9									
11	3420	X	2385	-0-	-1035	-0-	49	1	1900	3	Y	396	446	0			61
							436	9									
12	3224	X	1861	-0-	-1363	-0-	47	1	1481	3	Y	303	268	0			96
							333	9									
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	138	1	1941	3	Y	314	325	0			85
							4	4	345	9							
02	3080	X	3025	-0-	-55	-0-	90	1	2435	3	Y	454	475	0			64
							1	4	499	9							
03	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	193	1	2470	3	Y	500	498	0			66
							1	4	550	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	6754	-0-	6754	166695	216	1	6496	3	Y	38	40	0	1	1	-0-
							42	9									
11	175995	X	9300	-0-	-166695	-0-	292	1	8996	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	197	1	5072	3	Y	1282	1170	0	53	1	59
							1410	9									
01	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	197	1	5091	3	Y	4	61	0			2
							4	9									
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	149	1	5825	3	Y	933	886	0			49
							1026	9									
*03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	46	1	4342	3	Y	1208	1193	0			64
							1329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	200	1	1272	3	Y	67	57	0			14
							74	9									
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	19	1	737	3	Y	40	48	0			6
							44	9									
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	609	3	Y	32	29	0			9
							35	9									
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	871	3	Y	46	44	0			11
							2	4	51	9							
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	3	Y	108	105	0			14
							1	4	119	9							
*03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	120	1	1525	3	Y	502	457	0			59
							552	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

10	32860	X	30618	-0-	-2242	-0-	134	1	29901	3	Y	516	524	0			85
							15	4	568	9							
11	31800	X	28579	-0-	-3221	-0-	128	1	28005	3	Y	384	400	0			69
							24	4	422	9							
12	32860	X	29968	-0-	-2892	-0-	98	1	29251	3	Y	562	597	0			34
							1	4	618	9							
01	27990	X	27990	-0-	-0-	-0-	101	1	27264	3	Y	566	566	0			34
							2	4	623	9							
02	29484	X	22842	-0-	-6642	-0-	95	1	22211	3	Y	476	463	0			47
							12	4	524	9							
03	30628	X	26766	-0-	-3862	-0-	134	1	25823	3	Y	733	719	0			61
							3	4	806	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

10	33449	X	26087	-0-	-7362	-0-	114	1	25527	3	Y	394	397	0			66
							13	4	433	9							
11	30720	X	25273	-0-	-5447	-0-	111	1	24677	3	Y	421	413	0			74
							22	4	463	9							
12	29162	X	24812	-0-	-4350	-0-	82	1	24232	3	Y	453	497	0			30
							498	9									
01	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	89	1	23545	3	Y	439	442	0			27
							483	9									
02	23856	X	19262	-0-	-4594	-0-	79	1	18773	3	Y	363	354	0			36
							11	4	399	9							
03	26102	X	22090	-0-	-4012	-0-	111	1	21383	3	Y	539	530	0			45
							3	4	593	9							

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

10	4371	X	1582	-0-	-2789	-0-	88	1	1298	3	Y	176	181	0			16
							2	4	194	9							
11	2910	X	1111	-0-	-1799	-0-	51	1	882	3	Y	161	164	0			13
							1	4	177	9							
12	3173	X	1643	-0-	-1530	-0-	66	1	1325	3	Y	227	221	0			19
							2	4	250	9							
01	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	3	Y	213	216	0			16
							1	4	234	9							
02	2240	X	1459	-0-	-781	-0-	85	1	1224	3	Y	136	141	0			11
							150	9									
*03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	123	1	1565	3	Y	293	274	0	6	1	24
							1	4	322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	5834	-0-	-3714	-0-	345	1	5068	3	Y	377	386	0			33
							6	4	415	9							
11	9240	X	6669	-0-	-2571	-0-	334	1	5836	3	Y	445	444	0			34
							9	4	490	9							
12	9486	X	7156	-0-	-2330	-0-	316	1	6349	3	Y	438	434	0			38
							9	4	482	9							
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	300	1	5315	3	Y	365	375	0			28
							6	4	402	9							
02	7952	X	7784	-0-	-168	-0-	467	1	6730	3	Y	533	522	0			39
							1	4	586	9							
*03	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	629	1	7951	3	Y	609	585	0	14	1	49
							3	4	670	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	200	1	3645	3	Y	1062	1050	0			53
							3	4	1168	9							
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	132	1	1969	3	Y	951	958	0			46
							2	4	1046	9							
12	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	436	1	6129	3	Y	2526	2410	0			162
							2	4	2779	9							
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	180	1	2309	3	Y	1085	1078	0	100	1	69
							2	4	1194	9							
02	4536	X	3882	-0-	-654	-0-	245	1	2881	3	Y	686	703	0	11	1	41
							1	4	755	9							
03	5983	X	3936	-0-	-2047	-0-	257	1	2666	3	Y	920	904	0			57
							1	4	1012	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	183	1	3337	3	Y	921	910	0			47
							3	4	1013	9							
11	4230	X	2582	-0-	-1648	-0-	113	1	1665	3	Y	730	740	0			37
							1	4	803	9							
12	4681	X	4362	-0-	-319	-0-	199	1	2794	3	Y	1244	1199	0			82
							1	4	1368	9							
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	150	1	1922	3	Y	1074	997	0	93	1	66
							1	4	1181	9							
02	4760	X	2600	-0-	-2160	-0-	158	1	1865	3	Y	524	547	0	8	1	35
							1	4	576	9							
*03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	316	1	3279	3	Y	1245	1199	0			81
							1	4	1370	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14849	X	8107	-0-	-6742	-0-	87	1	7264	3	Y	686	694	0			11
							1	4	755	9							
11	14370	X	8865	-0-	-5505	-0-	103	1	8008	3	Y	685	683	0			13
							754	9									
12	13109	X	10303	-0-	-2806	-0-	106	1	9269	3	Y	843	840	0			16
							1	4	927	9							
01	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	92	1	5898	3	Y	519	525	0			10
							571	9									
02	7364	X	1988	-0-	-5376	-0-	25	1	1756	3	Y	188	192	0			6
							207	9									
03	10292	X	2679	-0-	-7613	-0-	38	1	2191	3	Y	409	406	0			9
							450	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	3473	-0-	-1611	-0-	222	1	2314	3	Y	851	869	0			60
							1	4	936	9							
11	4920	X	3658	-0-	-1262	-0-	241	1	2281	3	Y	1033	992	0			101
							1136	9									
*12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	262	1	3404	3	Y	1042	1059	0			84
							1	4	1146	9							
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	343	1	3821	3	Y	701	721	0			64
							771	9									
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	357	1	3589	3	Y	720	691	0			93
							792	9									
*03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	388	1	3528	3	Y	941	941	0			93
							2	4	1035	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

10	20243	X	17658	-0-	-2585	-0-	197	1	16394	3	Y	969	982	0			16
							1	4	1066	9							
11	19590	X	14850	-0-	-4740	-0-	181	1	14150	3	Y	471	479	0			8
							1	4	518	9							
12	20057	X	16178	-0-	-3879	-0-	178	1	15413	3	Y	533	532	0			9
							1	4	586	9							
01	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	255	1	16392	3	Y	540	540	0			9
							1	4	594	9							
02	16492	X	14454	-0-	-2038	-0-	190	1	13420	3	Y	766	747	0			28
							1	4	843	9							
03	17670	X	13163	-0-	-4507	-0-	204	1	11826	3	Y	1029	1029	0			28
							1	4	1132	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	143	1	5580	3	Y	200	203	0			4
							220	9									
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	50	1	2174	3	Y	137	138	0			3
							24	4	151	9							
12	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	106	1	1595	3	Y	124	117	0	7	1	3
							27	4	136	9							
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	98	1	1793	3	Y	186	185	0			4
							18	4	205	9							
02	2632	X	2598	-0-	-34	-0-	46	1	2391	3	Y	140	140	0	1	1	3
							7	4	154	9							
03	2914	X	1318	-0-	-1596	-0-	48	1	1167	3	Y	92	92	0			3
							2	4	101	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	156	1	2850	3	Y	1234	1234	0			64
							3	4	1357	9							
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	140	1	2073	3	Y	1477	1468	0			73
							2	4	1625	9							
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	190	1	2680	3	Y	2048	1986	0			135
							1	4	2253	9							
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	88	1	1132	3	Y	1140	1100	0	104	1	71
							1	4	1254	9							
02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	366	1	4314	3	Y	1474	1436	0	22	1	87
							2	4	1621	9							
*03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	318	1	3307	3	Y	1705	1681	0			111
							2	4	1876	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	661	1	1778	3	Y	463	459	1			8
							1	4	509	9							
11	752	X	752	-0-	-0-	-0-	160	1	576	3	Y	12	14	1			6
							3	4	13	9							
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	84	1	1513	3	Y	813	733	0	68	1	18
							14	4	894	9							
01	T. A.		3269	-0-	3269	3269	270	1	2255	3	Y	657	576	0	80	1	19
							21	4	723	9							
02	T. A.		5085	-0-	5085	8354	123	1	4429	3	Y	416	125	0	304	1	6
							75	4	458	9							
03	T. A.		3353	-0-	3353	11707	75	1	3105	3	Y	123	127	1			2
							38	4	135	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 05/26/2018

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

10	14B2 EXT		2633	-0-	2633	5982	8	1	2316	3	Y	281	508	1			92
							309	9									
11	14B2 EXT		2385	-0-	2385	8367	9	1	2067	3	Y	281	182	1			191
							309	9									
12	14B2 EXT		1659	-0-	1659	10026	11	1	1195	3	Y	412	187	1			416
							453	9									
01	11652	X	1626	-0-	-10026	-0-	10	1	1194	3	Y	383	346	1			453
							1	4	421	9							
02	2716	X	1646	-0-	-1070	-0-	16	1	1322	3	Y	280	185	1			548
							308	9									
03	2635	X	1642	-0-	-993	-0-	85	1	1270	3	Y	259	342	1			465
							2	4	285	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1687	-0-	1687	1699	59	1	631	3	Y	906	806	1			100
							997	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

10	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	240	1	2496	3	Y	256	260	0			20
							1	4	282	9							
11	4980	X	2481	-0-	-2499	-0-	214	1	2028	3	Y	217	213	0			24
							239	9									
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	350	1	4565	3	Y	242	244	0			22
							2	4	266	9							
*01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	328	1	3652	3	Y	228	227	0			23
							251	9									
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	333	1	3348	3	Y	708	642	0			89
							779	9									
*03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	326	1	2971	3	Y	551	580	0			60
							2	4	606	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315 X	8808	-0-	-2507	-0-	254	1	6400	3	Y	1221	1181	0			82
						811	4	1343	9							
11	9930 X	8898	-0-	-1032	-0-	124	1	5770	3	Y	1143	1140	0			85
						1747	4	1257	9							
12	9608 X	3533	-0-	-6075	-0-	92	1	2499	3	Y	445	483	0			47
						452	4	490	9							
01	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	223	1	4993	3	Y	865	884	0			28
						1206	4	952	9							
02	7476 X	1714	-0-	-5762	-0-	230	1	889	3	Y	524	542	0			10
						19	4	576	9							
03	8277 X	3844	-0-	-4433	-0-	131	1	3121	3	Y	526	526	0			10
						13	4	579	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	333	1	8409	3	Y	1378	1337	0			93
						1066	4	1516	9							
11	9120 X	8510	-0-	-610	-0-	121	1	5630	3	Y	958	979	0			72
						1705	4	1054	9							
12	9424 X	2680	-0-	-6744	-0-	71	1	1933	3	Y	296	336	0			32
						350	4	326	9							
01	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	58	1	1301	3	Y	260	283	0			9
						315	4	286	9							
02	9520 X	1596	-0-	-7924	-0-	258	1	992	3	Y	296	299	0			6
						20	4	326	9							
03	10540 X	3964	-0-	-6576	-0-	151	1	3589	3	Y	190	192	0			4
						15	4	209	9							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308 X	2121	-0-	-6187	-0-	121	1	1776	3	Y	202	196	0			15
						2	4	222	9							
11	7020 X	37	-0-	-6983	-0-	2	1	31	3	Y	4	19	0			-0-
						4	9									
12	4464 X	121	-0-	-4343	-0-	5	1	103	3	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	166	1	2931	3	Y	287	269	0			18
						3	4	316	9							
02	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	396	1	5709	3	Y	429	418	0			29
						1	4	472	9							
*03	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	531	1	6719	3	Y	498	477	0	11	1	39
						3	4	548	9							

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571 X	9501	-0-	-1070	-0-	576	1	8462	3	Y	411	415	0			35
						11	4	452	9							
11	10230 X	9444	-0-	-786	-0-	486	1	8492	3	Y	411	415	0			31
						14	4	452	9							
12	10571 X	8462	-0-	-2109	-0-	377	1	7582	3	Y	447	441	0			37
						11	4	492	9							
01	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	311	1	5506	3	Y	394	403	0			28
						6	4	433	9							
02	11144 X	4477	-0-	-6667	-0-	266	1	3827	3	Y	349	353	0			24
						384	9									
03	9765 X	5206	-0-	-4559	-0-	354	1	4478	3	Y	338	329	0	8	1	25
						2	4	372	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	1619	-0-	-1853	-0-	142	1	1477	3	Y	-0-					-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	328	1	3104	3	Y	776	704	0			72
							854	9									
*12	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	347	1	4519	3	Y	2305	2201	0			176
							2	4	2536	9							
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	487	1	5413	3	Y	2287	2260	0			203
							2516	9									
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	248	1	2493	3	Y	1349	1367	0			185
							1484	9									
*03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	448	1	4083	3	Y	713	817	0			81
							3	4	784	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	312	1	4650	3	Y	1568	1546	0			56
							1725	9									
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	254	1	4706	3	Y	1988	1957	0			87
							2187	9									
12	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	180	1	3569	3	Y	1750	1772	0			65
							1925	9									
01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	262	1	4287	3	Y	851	889	0			27
							936	9									
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	239	1	3279	3	Y	1855	1795	0			87
							2041	9									
03	6138	X	2072	-0-	-4066	-0-	110	1	1289	3	Y	612	673	0			26
							673	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	825	X	825	-0-	-0-	-0-	103	1	656	3	Y	60	54	0			14
							66	9									
11	780	X	502	-0-	-278	-0-	12	1	451	3	Y	35	43	0			6
							39	9									
12	806	X	113	-0-	-693	-0-	3	1	103	3	Y	6	8	0			4
							7	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	25	22	0			7
							1	4	28	9							
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	50	50	0			7
							55	9									
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	100	1	1275	3	Y	144	134	0			17
							158	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3294	-0-	194	535	368	1	2348	3	Y	525	478	0			121
							578	9									
11	2708	N	2173	-0-	-535	-0-	44	1	1699	3	Y	391	454	0			58
							430	9									
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	52	1	1624	3	Y	367	317	0			108
							404	9									
01	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	110	1	1538	3	Y	381	393	0			96
							3	4	419	9							
02	2856	X	2426	-0-	-430	-0-	68	1	1844	3	Y	466	501	0			61
							1	4	513	9							
03	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	167	1	2124	3	Y	501	502	0			60
							551	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28055	X	20830	-0-	-7225	-0-	91	1	20326	3	Y	366	368	0			59
							10	4	403	9							
11	25020	X	19411	-0-	-5609	-0-	85	1	18946	3	Y	330	332	0			57
							17	4	363	9							
12	24008	X	19875	-0-	-4133	-0-	65	1	19393	3	Y	379	413	0			23
							417	9									
01	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	69	1	18299	3	Y	388	388	0			23
							427	9									
02	19320	X	14826	-0-	-4494	-0-	61	1	14366	3	Y	355	345	0			33
							8	4	391	9							
03	20832	X	17858	-0-	-2974	-0-	90	1	17272	3	Y	449	446	0			36
							2	4	494	9							

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
10	4123	X	180	-0-	-3943	-0-	26	1	69	3	Y	77	75	1			2
							85	9									
11	1200	X	42	-0-	-1158	-0-	9	1	32	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	855	X	855	-0-	-0-	-0-	48	1	405	3	Y	362	309	0	43	1	10
							4	4	398	9							
02	2800	N	3329	-0-	529	529	79	1	2849	3	Y	321	95	0	231	1	5
							48	4	353	9							
*03	1479	N	950	-0-	-529	-0-	20	1	833	3	Y	79	83	1			1
							10	4	87	9							

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
10	4619	X	585	-0-	-4034	-0-	102	1	273	3	Y	191	188	1			3
							210	9									
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		48	-0-	48	48	3	1	26	3	Y	17	14	0	2	1	1
							19	9									
02	T. A.		2807	-0-	2807	2855	73	1	2608	3	Y	75	22	0	51	1	3
							43	4	83	9							
03	T. A.		421	-0-	421	3276	9	1	365	3	Y	39	40	1			2
							4	4	43	9							

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
10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	1353	1	3635	3	Y	2087	2058	1			34
							1	4	2296	9							
11	5340	X	3360	-0-	-1980	-0-	712	1	2570	3	Y	59	64	1			29
							13	4	65	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	0			8
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	68	1	574	3	Y	257	226	0	32	1	7
							6	4	283	9							
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	112	1	4051	3	Y	353	104	0	252	1	4
							69	4	388	9							
03	4433	X	907	-0-	-3526	-0-	19	1	798	3	Y	73	77	1			-0-
							10	4	80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	1188	1	3193	3	Y	1696	1669	1			28
							1	4	1866	9							
11	4350	X	3194	-0-	-1156	-0-	680	1	2452	3	Y	45	50	1			23
							12	4	50	9							
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	3	Y	678	626	0	58	1	17
							21	4	746	9							
01	T. A.		2484	-0-	2484	2484	236	1	1962	3	Y	244	222	0	30	1	9
							18	4	268	9							
02	T. A.		4091	-0-	4091	6575	100	1	3590	3	Y	310	91	0	221	1	7
							60	4	341	9							
03	T. A.		3020	-0-	3020	9595	65	1	2712	3	Y	190	191	1			6
							34	4	209	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

10	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	586	1	10621	3	Y	1759	1535	0			237
							1935	9									
11	8040	X	5166	-0-	-2874	-0-	108	1	4372	3	Y	624	776	0			85
							686	9									
12	6417	X	4194	-0-	-2223	-0-	59	1	3543	3	Y	538	544	0			79
							592	9									
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	153	1	6707	3	Y	885	847	0			117
							974	9									
02	9772	X	8059	-0-	-1713	-0-	249	1	7153	3	Y	597	624	0			90
							657	9									
03	10819	X	9179	-0-	-1640	-0-	357	1	8189	3	Y	575	599	0			66
							633	9									

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

10	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	75	1	1368	3	Y	746	731	0			38
							1	4	821	9							
11	2760	X	1008	-0-	-1752	-0-	27	1	402	3	Y	526	537	0			27
							579	9									
12	2072	X	1381	-0-	-691	-0-	28	1	394	3	Y	872	842	0			57
							959	9									
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	874	3	Y	930	852	0	79	1	56
							1	4	1023	9							
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	47	1	555	3	Y	255	289	0	4	1	18
							281	9									
03	837	X	11	-0-	-826	-0-	5	3	6	9	Y	5	21	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	231	1	5837	3	Y	1095	1073	0			75
							740	4	1205	9							
11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	128	1	5960	3	Y	1136	1127	0			84
							1805	4	1250	9							
12	7223	X	2948	-0-	-4275	-0-	76	1	2097	3	Y	359	405	0			38
							380	4	395	9							
01	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	Y	168	201	0			5
							181	4	185	9							
02	8008	X	2079	-0-	-5929	-0-	258	1	994	3	Y	733	725	0			13
							21	4	806	9							
03	8866	X	4928	-0-	-3938	-0-	165	1	3903	3	Y	767	765	0			15
							16	4	844	9							

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

10	22785	X	15555	-0-	-7230	-0-	928	1	13635	3	Y	886	881	0			75
							17	4	975	9							
11	22050	X	15684	-0-	-6366	-0-	794	1	13878	3	Y	900	905	0			70
							22	4	990	9							
12	20894	X	16282	-0-	-4612	-0-	728	1	14643	3	Y	809	808	0			71
							21	4	890	9							
01	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	523	1	9263	3	Y	454	488	0			37
							10	4	499	9							
02	15736	X	11453	-0-	-4283	-0-	704	1	10125	3	Y	566	561	0			42
							1	4	623	9							
03	16275	X	12611	-0-	-3664	-0-	872	1	11022	3	Y	648	623	0	15	1	52
							4	4	713	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

10	11346	X	9454	-0-	-1892	-0-	281	1	7069	3	Y	1099	1069	0			73
							895	4	1209	9							
11	11100	X	9801	-0-	-1299	-0-	141	1	6541	3	Y	1035	1032	0			76
							1980	4	1139	9							
12	11470	X	3397	-0-	-8073	-0-	91	1	2473	3	Y	351	391	0			36
							447	4	386	9							
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	63	97	0			2
							82	4	69	9							
02	8764	X	5	-0-	-8759	-0-	1	1	3	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
03	10137	X	4129	-0-	-6008	-0-	146	1	3457	3	Y	465	456	0			9
							14	4	512	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

10	3596	X	2294	-0-	-1302	-0-	196	1	2031	3	Y	61	63	0			4
							67	9									
11	3480	X	1789	-0-	-1691	-0-	166	1	1569	3	Y	49	48	0			5
							54	9									
*12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	201	1	2615	3	Y	40	42	0			3
							1	4	44	9							
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	324	1	3599	3	Y	87	83	0			7
							96	9									
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	313	1	3152	3	Y	306	276	0			37
							337	9									
03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	175	1	1597	3	Y	135	157	0			15
							1	4	149	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	2426	-0-	-2131	-0-	200	1	2087	3	Y	125	126	0			9
							1	4	138	9							
11	3960	X	2141	-0-	-1819	-0-	193	1	1823	3	Y	114	111	0			12
							125	9									
12	2604	X	1339	-0-	-1265	-0-	92	1	1200	3	Y	43	51	0			4
							47	9									
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	839	3	Y	89	85	0			8
							98	9									
02	2184	X	2059	-0-	-125	-0-	142	1	1430	3	Y	443	397	0			54
							487	9									
03	2418	X	1411	-0-	-1007	-0-	100	1	916	3	Y	358	375	0			37
							1	4	394	9							

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	319	1	4685	3	Y	378	376	0			32
							6	4	416	9							
11	3840	X	2797	-0-	-1043	-0-	138	1	2409	3	Y	224	238	0			18
							4	4	246	9							
12	3968	X	3205	-0-	-763	-0-	137	1	2759	3	Y	277	271	0			24
							4	4	305	9							
01	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	385	1	6808	3	Y	531	516	0			39
							7	4	584	9							
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	288	1	4135	3	Y	348	359	0			28
							383	9									
*03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	398	1	5034	3	Y	446	426	0	10	1	38
							2	4	491	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	1	-0-	-11562	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	11190	X	250	-0-	-10940	-0-	6	1	202	3	Y	34	34	0			-0-
							5	4	37	9							
12	8323	X	-0-	-0-	-8323	-0-					Y	-0-					-0-
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	Y	26	25	0			1
							29	9									
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	339	1	5854	3	Y	1092	1097	0			56
							4	4	1201	9							
11	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	429	1	7428	3	Y	1055	1058	0			53
							1161	9									
12	4991	X	3519	-0-	-1472	-0-	213	1	2594	3	Y	646	640	0			59
							1	4	711	9							
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	256	1	3057	3	Y	801	800	0			60
							35	4	881	9							
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	116	1	5240	3	Y	713	761	0			12
							53	4	784	9							
03	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	77	1	4005	3	Y	761	753	0	6	1	14
							19	4	837	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1864	-0-	-213	-0-	63	1	1082	3	Y	654	662	0			31
							719	9									
11	2010	X	143	-0-	-1867	-0-	6	1	81	3	Y	51	79	0			3
							56	9									
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	240	1	3099	3	Y	2255	2190	0			68
							2481	9									
01	115	X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	46	107	0			7
							51	9									
02	2044	X	1537	-0-	-507	-0-	97	1	836	3	Y	549	537	0			19
							604	9									
*03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	585	1	5925	3	Y	2610	2563	0			66
							2871	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	5737	-0-	-5609	-0-	247	1	4257	3	Y	1121	1126	0			50
							1233	9									
11	10980	X	6161	-0-	-4819	-0-	327	1	4480	3	Y	1231	1247	0			34
							1354	9									
12	9146	X	5792	-0-	-3354	-0-	305	1	3928	3	Y	1417	1410	0			41
							1559	9									
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	804	3	Y	384	408	0			17
							422	9									
02	7168	X	3165	-0-	-4003	-0-	232	1	1995	3	Y	853	845	0			25
							938	9									
*03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	517	1	5233	3	Y	2490	2455	0			60
							2739	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	145	1	1905	3	Y	921	916	0			83
							1013	9									
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	231	1	3963	3	Y	1206	1186	0			103
							5	4	1327	9							
*12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	361	1	6131	3	Y	1160	1196	0			67
							10	4	1276	9							
01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	411	1	8224	3	Y	1427	1422	0			72
							7	4	1570	9							
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	165	1	4620	3	Y	1070	1086	0			56
							1177	9									
*03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	309	1	4057	3	Y	792	764	0			84
							871	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	126	1	5045	3	Y	387	416	0			5
							1	4	426	9							
11	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	196	1	6575	3	Y	526	526	0			5
							162	4	579	9							
12	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	174	1	5943	3	Y	479	479	0			5
							28	4	527	9							
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	124	1	4156	3	Y	398	400	0			3
							10	4	438	9							
02	9604	X	9289	-0-	-315	-0-	260	1	8369	3	Y	587	584	0	1	1	5
							14	4	646	9							
*03	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	434	1	12604	3	Y	1647	1628	0	15	1	9
							7	4	1812	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	1826	-0-	1826	6847	107	1	1566	3	Y	137	141	0			14
						2	4	151	9							
11	T. A.	890	-0-	890	7737	44	1	771	3	Y	67	73	0			8
						1	4	74	9							
12	11581 X	3844	-0-	-7737	-0-	154	1	3089	3	Y	543	505	0			46
						4	4	597	9							
01	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	339	1	5998	3	Y	1024	993	0			77
						6	4	1126	9							
02	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	299	1	4317	3	Y	822	833	0			66
						1	4	904	9							
*03	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	538	1	6806	3	Y	1152	1095	0	26	1	97
						3	4	1267	9							

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

10	7626 X	887	-0-	-6739	-0-	52	1	771	3	Y	57	58	0			5
						1	4	63	9							
11	6150 X	3045	-0-	-3105	-0-	153	1	2672	3	Y	196	186	0			15
						4	4	216	9							
12	6355 X	3999	-0-	-2356	-0-	177	1	3557	3	Y	236	231	0			20
						5	4	260	9							
01	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	799	1	14145	3	Y	1251	1183	0			88
						15	4	1376	9							
02	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	575	1	8279	3	Y	1068	1076	0			80
						1	4	1175	9							
*03	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	978	1	12368	3	Y	1165	1123	0	27	1	95
						5	4	1282	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

10	2139 X	634	-0-	-1505	-0-	47	1	536	3	Y	43	68	0			5
						4	4	47	9							
11	2430 X	221	-0-	-2209	-0-	20	1	188	3	Y	11	15	0			1
						1	4	12	9							
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	142 X	142	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	9	8	0			1
						10	9									
02	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	314	1	4621	3	Y	473	414	0			60
						12	4	520	9							
*03	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	525	1	4459	3	Y	346	352	0	16	1	38
						39	4	381	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

10	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	278	1	10907	3	Y	943	950	0			4
						1	4	1037	9							
11	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	122	1	5273	3	Y	768	770	0			2
						58	4	845	9							
12	5418 X	3707	-0-	-1711	-0-	192	1	2897	3	Y	516	488	0	28	1	2
						50	4	568	9							
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	122	1	2240	3	Y	533	532	0			3
						22	4	586	9							
02	4844 X	3913	-0-	-931	-0-	60	1	3069	3	Y	705	702	0	3	1	3
						8	4	776	9							
03	5363 X	1724	-0-	-3639	-0-	59	1	1452	3	Y	191	193	0	1	1	-0-
						3	4	210	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5087	-0-	-245	-0-	352	1	3980	3	Y	661	650	0			50
							28	4	727	9							
11	5160	X	2502	-0-	-2658	-0-	207	1	1988	3	Y	268	292	0			26
							12	4	295	9							
12	4805	X	2783	-0-	-2022	-0-	224	1	2169	3	Y	346	334	0			38
							9	4	381	9							
01	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	105	1	1663	3	Y	276	287	0			27
							4	4	304	9							
02	4592	X	1337	-0-	-3255	-0-	73	1	1083	3	Y	162	165	0			24
							3	4	178	9							
03	5084	X	3329	-0-	-1755	-0-	301	1	2560	3	Y	405	371	0	17	1	41
							22	4	446	9							

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
10	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	328	1	3712	3	Y	668	660	0			51
							26	4	735	9							
11	4530	X	2241	-0-	-2289	-0-	185	1	1783	3	Y	238	265	0			24
							11	4	262	9							
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	418	1	4059	3	Y	627	584	0			67
							17	4	690	9							
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	170	1	2685	3	Y	422	447	0			42
							6	4	464	9							
02	4200	X	1399	-0-	-2801	-0-	73	1	1086	3	Y	215	224	0			33
							3	4	237	9							
03	4650	X	3604	-0-	-1046	-0-	335	1	2847	3	Y	361	341	0	16	1	37
							25	4	397	9							

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
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	233	1	3841	3	Y	502	493	0			41
							2	4	552	9							
11	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	169	1	8285	3	Y	1288	1230	0			99
							4	4	1417	9							
12	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	190	1	7969	3	Y	1406	1433	0			72
							2	4	1547	9							
01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	207	1	8975	3	Y	1226	1205	0			93
							9	4	1349	9							
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	383	1	6121	3	Y	708	729	0	18	1	54
							16	4	779	9							
03	10199	X	6494	-0-	-3705	-0-	354	1	5461	3	Y	612	512	0	115	1	39
							6	4	673	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1185	3	873	9	N	794	539	1			889
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1140	3	526	9	N	478	185	1			1182
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1494	3	600	9	N	545	535	1			1192
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1254	3	383	9	N	348	348	1			1192
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1019	3	597	9	N	543	543	1			1192
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1083	3	152	9	N	138	357	1			973

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	387	1	4371	3	Y	421	414	0			32
							30	4	463	9							
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	212	1	2037	3	Y	129	147	0			14
							12	4	142	9							
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	299	1	2898	3	Y	217	206	0			25
							12	4	239	9							
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	223	1	3543	3	Y	276	274	0			27
							9	4	304	9							
02	4172	X	1933	-0-	-2239	-0-	109	1	1599	3	Y	201	198	0			30
							4	4	221	9							
03	4619	X	3182	-0-	-1437	-0-	308	1	2618	3	Y	212	208	0	10	1	24
							23	4	233	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	153	1	1839	3	Y	621	640	0			22
							683	9									
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	126	1	1542	3	Y	554	548	0			28
							609	9									
12	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	248	1	2332	3	Y	776	764	0			40
							854	9									
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	255	1	2027	3	Y	547	552	0			35
							602	9									
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	217	1	2312	3	Y	647	617	0			65
							712	9									
03	3441	X	2923	-0-	-518	-0-	209	1	1858	3	Y	778	804	0			39
							856	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15841	X	12848	-0-	-2993	-0-	56	1	12559	3	Y	206	207	0			34
							6	4	227	9							
11	15330	X	11661	-0-	-3669	-0-	52	1	11382	3	Y	197	197	0			34
							10	4	217	9							
12	14756	X	10701	-0-	-4055	-0-	35	1	10455	3	Y	192	215	0			11
							211	9									
01	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	40	1	10633	3	Y	190	191	0			10
							209	9									
02	11592	X	8893	-0-	-2699	-0-	38	1	8671	3	Y	164	159	0			15
							4	4	180	9							
03	12834	X	10406	-0-	-2428	-0-	53	1	10068	3	Y	258	253	0			20
							1	4	284	9							

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	6732	-0-	-4242	-0-	403	1	5908	3	Y	376	374	0			33
							7	4	414	9							
11	10230	X	7994	-0-	-2236	-0-	406	1	7095	3	Y	438	437	0			34
							11	4	482	9							
12	7914	X	6786	-0-	-1128	-0-	303	1	6093	3	Y	346	349	0			31
							9	4	381	9							
01	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	507	1	8975	3	Y	474	470	0			35
							9	4	521	9							
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	494	1	7119	3	Y	372	378	0			29
							1	4	409	9							
*03	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	583	1	7373	3	Y	371	360	0	8	1	32
							3	4	408	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	385	1	8473	3	Y	224	213	0	6	1	15
							7	4	246	9							
11	10470	X	6925	-0-	-3545	-0-	343	1	6076	3	Y	458	445	0			28
							2	4	504	9							
12	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	656	1	11642	3	Y	421	417	0	6	1	26
							37	4	463	9							
01	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	767	1	11026	3	Y	432	431	0	5	1	22
							4	4	475	9							
02	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	581	1	8110	3	Y	483	478	0			27
							19	4	531	9							
03	11873	X	5521	-0-	-6352	-0-	192	1	4512	3	Y	738	716	0			49
							5	4	812	9							

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
10	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	939	1	10617	3	Y	785	729	0			56
							74	4	864	9							
11	5550	X	539	-0-	-5011	-0-	43	1	423	3	Y	64	111	0			9
							3	4	70	9							
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	376	1	3660	3	Y	762	692	0			79
							16	4	838	9							
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	212	1	3357	3	Y	625	644	0			60
							8	4	688	9							
02	4592	X	3808	-0-	-784	-0-	212	1	3115	3	Y	430	427	0			63
							8	4	473	9							
03	5084	X	3925	-0-	-1159	-0-	371	1	3145	3	Y	347	354	0	17	1	39
							27	4	382	9							

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
10	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					48
11	9480	X	258	-0-	-9222	-0-	6	1	186	3	Y	60	25	0	78	1	5
							66	9									
12	3476	X	1196	-0-	-2280	-0-	22	1	850	3	Y	294	292	0	2	1	5
							1	4	323	9							
01	T. A.		4479	-0-	4479	4479	125	1	3156	3	Y	1085	810	0	270	1	10
							4	4	1194	9							
02	T. A.		3777	-0-	3777	8256	57	1	2586	3	Y	1027	523	0	496	1	18
							4	4	1130	9							
03	T. A.		2368	-0-	2368	10624	29	1	1228	3	Y	1008	313	0	699	1	14
							2	4	1109	9							

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
10	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					90
11	7260	X	4495	-0-	-2765	-0-	88	1	2924	3	Y	1345	332	0	1055	1	48
							3	4	1480	9							
12	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	164	1	6464	3	Y	3252	3214	0	21	1	65
							11	4	3577	9							
01	T. A.		2027	-0-	2027	2027	51	1	1279	3	Y	633	522	0	167	1	9
							1	4	696	9							
02	T. A.		2314	-0-	2314	4341	26	1	1178	3	Y	1007	511	0	485	1	20
							2	4	1108	9							
03	T. A.		1106	-0-	1106	5447	12	1	521	3	Y	520	164	0	367	1	9
							1	4	572	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1098	-0-	-1816	-0-	24	1	968	3	Y	96	104	0			3
							106	9									
11	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	147	1	4928	3	Y	511	507	0			7
							121	4	562	9							
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	210	1	7177	3	Y	749	746	0			10
							33	4	824	9							
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	140	1	4705	3	Y	583	586	0			7
							12	4	641	9							
02	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	235	1	7574	3	Y	560	558	0	1	1	8
							13	4	616	9							
*03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	169	1	4904	3	Y	531	528	0	5	1	6
							3	4	584	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

10	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	1089	1	18800	3	Y	4070	4004	0			180
							4477	9									
11	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	641	1	8793	3	Y	1968	2090	0			58
							2165	9									
12	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	485	1	6248	3	Y	1611	1620	0			49
							1772	9									
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	420	1	3439	3	Y	978	982	0			45
							1076	9									
02	17528	X	1696	-0-	-15832	-0-	130	1	1113	3	Y	412	443	0			14
							453	9									
03	19406	X	9604	-0-	-9802	-0-	666	1	6747	3	Y	1992	1957	0			49
							2191	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

10	14725	X	9865	-0-	-4860	-0-	394	1	6808	3	Y	2421	2358	0			109
							2663	9									
11	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	590	1	8100	3	Y	3006	3027	0			88
							3307	9									
12	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	587	1	7561	3	Y	3235	3223	0			100
							3559	9									
01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	631	1	5175	3	Y	2125	2125	0			100
							2338	9									
02	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	991	1	8511	3	Y	2098	2128	0			70
							2308	9									
03	10385	X	7324	-0-	-3061	-0-	465	1	4712	3	Y	1952	1970	0			52
							2147	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

10	3286	X	3120	-0-	-166	-0-	138	1	2387	3	Y	541	540	0			23
							595	9									
11	3540	X	2738	-0-	-802	-0-	150	1	2053	3	Y	486	496	0			13
							535	9									
12	3658	X	2384	-0-	-1274	-0-	134	1	1731	3	Y	472	472	0			13
							519	9									
01	902	X	902	-0-	-0-	-0-	79	1	647	3	Y	160	167	0			6
							176	9									
02	3892	X	2196	-0-	-1696	-0-	181	1	1555	3	Y	418	412	0			12
							460	9									
03	3131	X	2225	-0-	-906	-0-	169	1	1706	3	Y	318	324	0			6
							350	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	49	-0-	-2555	-0-	1	1	41	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	2520	X	220	-0-	-2300	-0-	5	1	179	3	Y	28	28	0			-0-
							5	4	31	9							
12	2076	X	509	-0-	-1567	-0-	12	1	422	3	Y	66	65	0			1
							2	4	73	9							
01	549	X	549	-0-	-0-	-0-	13	1	445	3	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
02	112	X	30	-0-	-82	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	X	88	-0-	-408	-0-	3	1	72	3	Y	12	11	0			1
							13	9									

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
10	4588	X	2998	-0-	-1590	-0-	121	1	2206	3	Y	610	551	0			83
							671	9									
11	4440	X	1890	-0-	-2550	-0-	157	1	1298	3	Y	395	410	0			68
							435	9									
12	4588	X	3083	-0-	-1505	-0-	268	1	2312	3	Y	457	431	0	25	1	69
							503	9									
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	159	1	2865	3	Y	289	300	0			58
							1	4	318	9							
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	158	1	2831	3	Y	538	486	0			110
							592	9									
*03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	201	1	3616	3	Y	909	876	0			143
							1	4	1000	9							

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
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	220	1	4003	3	Y	682	717	0			104
							750	9									
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	637	1	5273	3	Y	989	942	0			151
							1	4	1088	9							
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	483	1	4154	3	Y	559	585	0	35	1	90
							615	9									
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	236	1	4248	3	Y	303	331	0			62
							1	4	333	9							
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	145	1	2587	3	Y	583	527	0			118
							641	9									
*03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	137	1	2448	3	Y	648	659	0			107
							713	9									

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/01/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 10/01/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33	-0-	-9732	-0-	1	1	26	3	Y	5	6	0			4
							6	9									
11	9450	X	5	-0-	-9445	-0-	4	3	1	9	Y	1	5	0			-0-
12	8481	X	45	-0-	-8436	-0-	1	1	35	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	20	1	690	3	Y	175	173	0			3
							2	4	193	9							
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	139	1	4460	3	Y	1136	1124	0	2	1	13
							7	4	1250	9							
*03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	193	1	5617	3	Y	1318	1309	0	11	1	11
							3	4	1450	9							

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
10	12586	X	9875	-0-	-2711	-0-	214	1	8546	3	Y	1012	1047	0			10
							2	4	1113	9							
11	14160	X	10059	-0-	-4101	-0-	254	1	8451	3	Y	1044	1045	0			9
							206	4	1148	9							
12	14632	X	7819	-0-	-6813	-0-	195	1	6679	3	Y	831	833	0			7
							31	4	914	9							
01	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	270	1	9045	3	Y	1336	1334	0			9
							22	4	1470	9							
02	11116	X	8704	-0-	-2412	-0-	229	1	7337	3	Y	1024	1023	0	2	1	8
							12	4	1126	9							
03	10385	X	8902	-0-	-1483	-0-	250	1	7267	3	Y	1255	1247	0	11	1	5
							4	4	1381	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/01/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/26/2018

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11208	3	712	9	Y	647	679	0			6
11	12360	X	4340	-0-	-8020	-0-	4077	3	263	9	Y	239	244	0			1
12	12772	X	1637	-0-	-11135	-0-	1536	3	101	9	Y	92	93	0			-0-
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3372	3	265	9	Y	241	241	0			-0-
02	12964	X	2154	-0-	-10810	-0-	2041	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
*03	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	15977	3	1327	9	Y	1206	1190	0	10	1	6

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 7337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/06/2018

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6151	X	1439	-0-	-4712	-0-	345	1	855	3	Y	217	389	0			263
							239	9									
11	2970	X	1849	-0-	-1121	-0-	411	1	977	3	Y	375	407	0			231
							48	4	413	9							
12	2449	X	1378	-0-	-1071	-0-	261	1	682	3	Y	395	490	0			136
							435	9									
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	103	1	457	3	Y	368	330	0			174
							405	9									
02	1904	X	1615	-0-	-289	-0-	344	1	623	3	Y	589	563	0			200
							648	9									
03	1922	X	1816	-0-	-106	-0-	657	1	759	3	Y	355	418	0			137
							9	4	391	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

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
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	X	420	-0-	-270	-0-	24	1	327	3	Y	63	61	0			2
							69	9									
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	2800	N	7273	-0-	4473	4473	516	1	4430	3	Y	2115	2050	0			65
							2327	9									
*03	3100	N	5182	-0-	2082	6555	311	1	3147	3	Y	1567	1592	0			40
							1724	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	222	1	8861	3	Y	1058	1090	0			11
							2	4	1164	9							
11	6390	X	5612	-0-	-778	-0-	141	1	4710	3	Y	587	593	0			5
							115	4	646	9							
12	6603	X	1169	-0-	-5434	-0-	29	1	997	3	Y	125	130	0			-0-
							5	4	138	9							
01	162	X	162	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
02	8652	X	6	-0-	-8646	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3658	X	3	-0-	-3655	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			1
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	205	1	5022	3	Y	10	8	1			3
							26	4	11	9							
12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	336	1	6016	3	Y	288	260	0	24	1	7
							56	4	317	9							
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	182	1	1519	3	Y	37	38	0	6	1	-0-
							14	4	41	9							
02	952	X	825	-0-	-127	-0-	66	1	700	3	Y	43	13	0	30	1	-0-
							12	4	47	9							
03	6727	X	1473	-0-	-5254	-0-	135	1	1315	3	Y	6	6	1			-0-
							16	4	7	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 09/03/2018

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
10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	337	1	5535	3	Y	901	882	0			71
							2	4	991	9							
11	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	111	1	5442	3	Y	1055	1042	0			84
							3	4	1161	9							
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	140	1	5916	3	Y	1255	1276	0			63
							2	4	1381	9							
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	75	1	3236	3	Y	532	552	0			43
							3	4	585	9							
02	6664	X	794	-0-	-5870	-0-	41	1	665	3	Y	78	109	0	3	1	9
							2	4	86	9							
03	7440	X	2123	-0-	-5317	-0-	119	1	1845	3	Y	143	116	0	26	1	10
							2	4	157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	14B2 EXT	2159	-0-	2159	6201	43	1	1717	3	Y	363	364	0			2
						399	9									
11	14B2 EXT	5191	-0-	5191	11392	120	1	4001	3	Y	884	879	0			7
						98	4	972	9							
12	15734 X	4342	-0-	-11392	-0-	99	1	3396	3	Y	755	756	0			6
						16	4	831	9							
01	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	162	1	5411	3	Y	1429	1425	0			10
						13	4	1572	9							
02	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	231	1	7398	3	Y	1393	1388	0	3	1	12
						12	4	1532	9							
03	5363 X	5132	-0-	-231	-0-	120	1	3480	3	Y	1391	1384	0	13	1	6
						2	4	1530	9							

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
10	16988 X	16001	-0-	-987	-0-	303	1	12091	3	Y	3277	3241	0			38
						2	4	3605	9							
11	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	327	1	10897	3	Y	3081	3087	0			32
						266	4	3389	9							
12	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	454	1	15530	3	Y	2670	2672	0			30
						72	4	2937	9							
01	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	342	1	11459	3	Y	2193	2204	0			19
						28	4	2412	9							
02	20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	537	1	17264	3	Y	2680	2667	0	6	1	26
						29	4	2948	9							
*03	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	456	1	13245	3	Y	2009	2005	0	18	1	12
						7	4	2210	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	9718	-0-	9718	34805	228	1	7613	3	Y	1706	1692	0	8	1	26
						1877	9									
11	T. A.	8663	-0-	8663	43468	226	1	6620	3	Y	1548	1544	0			30
						114	4	1703	9							
12	49908 X	6440	-0-	-43468	-0-	174	1	4938	3	Y	1172	1178	0			24
						39	4	1289	9							
01	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	304	1	4700	3	Y	1197	1193	0	10	1	18
						18	4	1317	9							
02	7924 X	4387	-0-	-3537	-0-	201	1	3623	3	Y	504	495	0	18	1	9
						9	4	554	9							
03	8773 X	1651	-0-	-7122	-0-	75	1	1288	3	Y	260	263	0			6
						2	4	286	9							

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
10	14353 X	12501	-0-	-1852	-0-	290	1	11590	3	Y	563	601	0			9
						2	4	619	9							
11	16730 X	16730	-0-	-0-	-0-	452	1	15071	3	Y	763	762	0			10
						368	4	839	9							
12	19296 X	19296	-0-	-0-	-0-	518	1	17703	3	Y	903	901	0			12
						82	4	993	9							
01	18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	511	1	17165	3	Y	1039	1041	0			10
						43	4	1143	9							
02	18865 X	18865	-0-	-0-	-0-	536	1	17216	3	Y	985	983	0	2	1	10
						29	4	1084	9							
03	14818 X	12214	-0-	-2604	-0-	348	1	10125	3	Y	1577	1563	0	14	1	10
						6	4	1735	9							

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
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	68	1	2685	3	Y	566	584	0			8
							623	9									
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	74	1	2462	3	Y	541	542	0			7
							60	4	595	9							
12	2573	X	1346	-0-	-1227	-0-	31	1	1054	3	Y	233	236	0			4
							5	4	256	9							
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	Y	35	37	0			2
							39	9									
02	3332	X	318	-0-	-3014	-0-	9	1	280	3	Y	26	26	0			2
							29	9									
*03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	234	1	6804	3	Y	1222	1204	0	11	1	9
							4	4	1344	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		5107	-0-	5107	31085	327	1	3706	3	Y	953	1002	0			77
							26	4	1048	9							
11	T. A.		13779	-0-	13779	44864	1085	1	10411	3	Y	2019	1927	0			169
							62	4	2221	9							
12	55309	X	10445	-0-	-44864	-0-	805	1	7822	3	Y	1623	1610	0			182
							33	4	1785	9							
01	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	519	1	8240	3	Y	2033	2026	0			189
							20	4	2236	9							
02	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	456	1	6702	3	Y	1631	1588	0			232
							17	4	1794	9							
03	9548	X	8208	-0-	-1340	-0-	737	1	6259	3	Y	1053	1112	0	52	1	121
							54	4	1158	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	205	1	3529	3	Y	2116	2051	0			91
							2328	9									
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	227	1	3116	3	Y	1949	1986	0			54
							2144	9									
12	3706	X	2133	-0-	-1573	-0-	88	1	1130	3	Y	832	862	0			24
							915	9									
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	373	1	3053	3	Y	2533	2448	0			109
							2786	9									
02	2884	X	1703	-0-	-1181	-0-	80	1	690	3	Y	848	931	0			26
							933	9									
*03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	239	1	2425	3	Y	2056	2034	0			48
							2262	9									

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
10	14973	X	11772	-0-	-3201	-0-	244	1	9752	3	Y	1613	1664	0			16
							2	4	1774	9							
11	14490	X	7816	-0-	-6674	-0-	190	1	6328	3	Y	1040	1048	0			8
							154	4	1144	9							
12	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	366	1	12516	3	Y	1443	1438	0			13
							58	4	1587	9							
01	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	367	1	12325	3	Y	1687	1688	0			12
							31	4	1856	9							
02	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	304	1	9747	3	Y	1412	1410	0	3	1	11
							16	4	1553	9							
03	11780	X	11747	-0-	-33	-0-	337	1	9806	3	Y	1453	1445	0	13	1	6
							6	4	1598	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
10	3100	N	3751	-0-	651	6362	217	1	2617	3	Y	834	866	0			31
							917	9									
11	9844	X	3482	-0-	-6362	-0-	191	1	2338	3	Y	866	853	0			44
							953	9									
12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	578	1	5441	3	Y	1182	1164	0			62
							1300	9									
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	369	1	2925	3	Y	690	707	0			45
							759	9									
02	5096	X	2096	-0-	-3000	-0-	141	1	1507	3	Y	407	409	0			43
							448	9									
03	7316	X	2982	-0-	-4334	-0-	220	1	1958	3	Y	731	738	0			36
							804	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

10	15004	X	12035	-0-	-2969	-0-	251	1	10027	3	Y	1595	1670	0			18
							2	4	1755	9							
11	14520	X	9256	-0-	-5264	-0-	225	1	7507	3	Y	1218	1224	0			12
							184	4	1340	9							
12	13604	X	2081	-0-	-11523	-0-	50	1	1718	3	Y	277	286	0			3
							8	4	305	9							
01	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	242	1	8120	3	Y	1554	1544	0			13
							20	4	1709	9							
02	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	402	1	12893	3	Y	1820	1812	0	4	1	17
							21	4	2002	9							
03	12028	X	11937	-0-	-91	-0-	335	1	9740	3	Y	1687	1680	0	15	1	9
							6	4	1856	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

10	5735	X	1457	-0-	-4278	-0-	35	1	1089	3	Y	302	312	0			9
							1	4	332	9							
11	5550	X	1574	-0-	-3976	-0-	36	1	1106	3	Y	392	390	0			11
							1	4	431	9							
12	5735	X	1552	-0-	-4183	-0-	54	1	1084	3	Y	375	373	0			13
							1	4	413	9							
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	11	0			3
02	4116	X	3298	-0-	-818	-0-	171	1	2399	3	Y	661	605	0	45	1	14
							1	4	727	9							
*03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	476	1	8834	3	Y	1403	1389	0	4	1	24
							1	4	1543	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

10	11253	X	3004	-0-	-8249	-0-	56	1	2221	3	Y	661	656	0			8
							727	9									
11	10890	X	7545	-0-	-3345	-0-	169	1	5636	3	Y	1456	1449	0			15
							138	4	1602	9							
12	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	301	1	10283	3	Y	2324	2314	0			25
							48	4	2556	9							
01	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	210	1	7052	3	Y	1836	1846	0			15
							18	4	2020	9							
02	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	211	1	6757	3	Y	1021	1024	0	2	1	10
							11	4	1123	9							
*03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	234	1	6814	3	Y	1255	1247	0	11	1	7
							4	4	1381	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2061	-0-	-1597	-0-	46	1	1428	3	N	533	531	0			11
							1	4	586	9							
11	3000	X	1897	-0-	-1103	-0-	43	1	1335	3	N	471	472	0			10
							1	4	518	9							
12	2821	X	1249	-0-	-1572	-0-	44	1	874	3	N	300	303	0			7
							1	4	330	9							
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	7	0			-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	110	1	1555	3	N	424	388	0	29	1	7
							1	4	466	9							
*03	3100	N	10282	-0-	7182	7182	424	1	7870	3	N	1806	1781	0	5	1	27
							1	4	1987	9							

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
10	3844	X	2948	-0-	-896	-0-	66	1	2009	3	N	793	792	0			16
							1	4	872	9							
11	3660	X	2905	-0-	-755	-0-	67	1	2085	3	N	683	685	0			14
							2	4	751	9							
12	3410	X	1220	-0-	-2190	-0-	43	1	870	3	N	278	285	0			7
							1	4	306	9							
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	7	0			-0-
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	144	1	2020	3	N	532	487	0	36	1	9
							1	4	585	9							
*03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	445	1	8258	3	N	1561	1542	0	5	1	23
							1	4	1717	9							

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
10	T. A.		6285	-0-	6285	15370	168	1	5591	3	Y	478	470	0	2	1	6
							526	9									
11	T. A.		6811	-0-	6811	22181	171	1	5034	3	Y	1380	1364	0			22
							88	4	1518	9							
12	24781	X	2600	-0-	-22181	-0-	70	1	1989	3	Y	477	491	0			8
							16	4	525	9							
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	159	1	2457	3	Y	632	628	0	5	1	7
							9	4	695	9							
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	229	1	4122	3	Y	935	901	0	33	1	8
							10	4	1029	9							
*03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	358	1	6172	3	Y	752	755	0			5
							11	4	827	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	428	1	12876	3	N	2640	2637	0			60
							8	4	2904	9							
11	19560	X	11908	-0-	-7652	-0-	366	1	9964	3	N	1430	1450	0			40
							5	4	1573	9							
12	16032	X	14983	-0-	-1049	-0-	413	1	11797	3	N	2518	2507	0			51
							3	4	2770	9							
01	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	439	1	11207	3	N	2513	2483	0	34	1	47
							87	4	2764	9							
02	12404	X	10292	-0-	-2112	-0-	408	1	7330	3	N	2307	2146	0	140	1	68
							16	4	2538	9							
03	13733	X	10805	-0-	-2928	-0-	542	1	8207	3	N	1868	1843	0	28	1	65
							1	4	2055	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HY RRCID -> 284122 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HZ RRCID -> 284123 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 6944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	39	1	5161	3	Y	634	631	0			32
							697	9									
11	20280	X	13489	-0-	-6791	-0-	80	1	11637	3	Y	1611	1580	0			63
							1772	9									
12	20956	X	18284	-0-	-2672	-0-	121	1	16843	3	Y	1194	1217	0			40
							7	4	1313	9							
01	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	164	1	15353	3	Y	1084	1089	0			35
							1192	9									
02	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	138	1	14507	3	Y	962	956	0			41
							1	4	1058	9							
*03	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	85	1	14906	3	Y	1133	1133	0			41
							41	4	1246	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-	163	1	21864	3	Y	1085	1072	0			56
							1194	9									
11	24690	X	1649	-0-	-23041	-0-	11	1	1548	3	Y	82	131	0			7
							90	9									
12	25513	X	101	-0-	-25412	-0-	1	1	94	3	Y	5	10	0			2
							6	9									
01	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	20	1	1884	3	Y	103	100	0			5
							113	9									
02	16128	X	42	-0-	-16086	-0-	40	3	2	9	Y	2	5	0			2
03	17856	X	610	-0-	-17246	-0-	3	1	571	3	Y	31	30	0			3
							2	4	34	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	158	1	21191	3	Y	3348	3316	0			169
							3683	9									
11	33450	X	23967	-0-	-9483	-0-	139	1	20132	3	Y	3360	3394	0			135
							3696	9									
12	33414	X	24384	-0-	-9030	-0-	148	1	20597	3	Y	3301	3328	0			108
							8	4	3631	9							
01	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	209	1	19611	3	Y	3018	3032	0			94
							1	4	3320	9							
02	22232	X	19730	-0-	-2502	-0-	158	1	16595	3	Y	2705	2688	0			111
							1	4	2976	9							
03	24614	X	20436	-0-	-4178	-0-	99	1	17419	3	Y	2609	2630	0			90
							48	4	2870	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23622	X	3334	-0-	-20288	-0-	30	1	3298	3	Y	-0-	10	0			-0-
							6	4									
11	12360	X	1722	-0-	-10638	-0-	13	1	1694	3	Y	11	11	0			-0-
							3	4	12	9							
12	12772	X	2886	-0-	-9886	-0-	17	1	2035	3	Y	757	744	0			13
							1	4	833	9							
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	30	1	2147	3	Y	706	702	0			17
							777	9									
02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	25	1	1917	3	Y	240	243	0	6	1	8
							264	9									
*03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	30	1	1494	3	Y	445	438	0			15
							490	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

10	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	152	1	20402	3	Y	950	937	0			50
							1045	9									
11	25830	X	23831	-0-	-1999	-0-	154	1	22437	3	Y	1126	1129	0			47
							1	4	1239	9							
12	26691	X	23040	-0-	-3651	-0-	157	1	21863	3	Y	919	934	0			32
							9	4	1011	9							
01	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	238	1	22218	3	Y	947	948	0			31
							1042	9									
02	18396	X	14900	-0-	-3496	-0-	133	1	13927	3	Y	763	761	0			33
							1	4	839	9							
03	20367	X	16180	-0-	-4187	-0-	86	1	15175	3	Y	797	801	0			29
							42	4	877	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

10	7316	X	3296	-0-	-4020	-0-	70	1	2555	3	Y	610	612	0			6
							671	9									
11	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	77	1	2774	3	Y	582	580	0			8
							640	9									
12	4588	X	3050	-0-	-1538	-0-	70	1	2449	3	Y	483	486	0			5
							531	9									
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	128	1	3920	3	Y	682	679	0			8
							1	4	750	9							
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	63	1	2273	3	Y	445	441	0	4	1	8
							3	4	490	9							
*03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	112	1	2942	3	Y	543	428	0	111	1	12
							5	4	597	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

10	8494	X	5858	-0-	-2636	-0-	134	1	4857	3	Y	788	789	0			13
							867	9									
11	8220	X	4995	-0-	-3225	-0-	119	1	4295	3	Y	528	530	0			11
							581	9									
12	5834	X	5210	-0-	-624	-0-	122	1	4290	3	Y	725	722	0			14
							798	9									
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	136	1	4138	3	Y	538	542	0			10
							1	4	592	9							
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	95	1	3442	3	Y	528	519	0	5	1	14
							5	4	581	9							
03	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	130	1	3428	3	Y	527	417	0	108	1	16
							6	4	580	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	130	1	17400	3	Y	1172	1146	0			59
							1289	9									
11	24180	X	17442	-0-	-6738	-0-	112	1	16268	3	Y	965	984	0			40
							1062	9									
12	24986	X	17530	-0-	-7456	-0-	119	1	16583	3	Y	746	761	0			25
							7	4	821	9							
01	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	149	1	13907	3	Y	673	676	0			22
							740	9									
02	16968	X	11413	-0-	-5555	-0-	102	1	10773	3	Y	488	488	0			22
							1	4	537	9							
03	18786	X	12757	-0-	-6029	-0-	69	1	12026	3	Y	572	573	0			21
							33	4	629	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40734	X	27693	-0-	-13041	-0-	189	1	25515	3	Y	1807	1792	0			90
							1	4	1988	9							
11	35340	X	23797	-0-	-11543	-0-	150	1	21908	3	Y	1580	1608	0			62
							1	4	1738	9							
12	34751	X	22699	-0-	-12052	-0-	148	1	20739	3	Y	1639	1649	0			52
							9	4	1803	9							
01	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	225	1	21061	3	Y	1501	1508	0			45
							1651	9									
02	21084	X	18286	-0-	-2798	-0-	159	1	16654	3	Y	1338	1329	0			54
							1	4	1472	9							
03	23343	X	22283	-0-	-1060	-0-	115	1	20279	3	Y	1666	1664	0			56
							56	4	1833	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	56	1	7478	3	Y	223	235	0			12
							245	9									
11	22860	X	16265	-0-	-6595	-0-	108	1	15670	3	Y	443	438	0			17
							487	9									
12	23622	X	14557	-0-	-9065	-0-	99	1	13863	3	Y	535	535	0			17
							6	4	589	9							
01	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	140	1	13040	3	Y	679	675	0			21
							747	9									
02	14560	X	14104	-0-	-456	-0-	127	1	13310	3	Y	605	601	0			25
							1	4	666	9							
03	16120	X	12801	-0-	-3319	-0-	69	1	12009	3	Y	627	630	0			22
							33	4	690	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	66	1	8794	3	Y	1347	1368	0			70
							1482	9									
11	21060	X	15440	-0-	-5620	-0-	91	1	13193	3	Y	1960	1952	0			78
							2156	9									
12	21762	X	12838	-0-	-8924	-0-	76	1	10603	3	Y	1959	1973	0			64
							4	4	2155	9							
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	32	1	2960	3	Y	563	609	0			18
							619	9									
02	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	90	1	9432	3	Y	1720	1669	0			69
							1	4	1892	9							
03	12617	X	11562	-0-	-1055	-0-	54	1	9605	3	Y	1705	1715	0			59
							27	4	1876	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30752	X	16097	-0-	-14655	-0-	100	1	13337	3	Y	2418	2421	0			125
							2660	9									
11	27090	X	19575	-0-	-7515	-0-	113	1	16319	3	Y	2857	2867	0			115
							3143	9									
12	24614	X	19011	-0-	-5603	-0-	114	1	15954	3	Y	2669	2695	0			89
							7	4	2936	9							
01	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	154	1	14413	3	Y	2456	2467	0			78
							2702	9									
02	16884	X	15270	-0-	-1614	-0-	123	1	12872	3	Y	2067	2058	0			87
							1	4	2274	9							
03	18693	X	15409	-0-	-3284	-0-	73	1	12907	3	Y	2175	2185	0			77
							36	4	2393	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	110	1	14809	3	Y	1800	1797	0			93
							1980	9									
11	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	106	1	15270	3	Y	1816	1834	0			75
							1998	9									
12	24242	X	15829	-0-	-8413	-0-	99	1	13866	3	Y	1689	1706	0			58
							6	4	1858	9							
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	93	1	8650	3	Y	1050	1072	0			36
							1155	9									
02	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	149	1	15606	3	Y	1692	1656	0			72
							1	4	1861	9							
03	17949	X	14491	-0-	-3458	-0-	73	1	12733	3	Y	1500	1517	0			55
							35	4	1650	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19406	X	8176	-0-	-11230	-0-	50	1	6699	3	Y	1297	1316	0			69
							1427	9									
11	15870	X	11193	-0-	-4677	-0-	63	1	9186	3	Y	1767	1763	0			73
							1944	9									
12	15283	X	10809	-0-	-4474	-0-	62	1	8741	3	Y	1820	1830	0			63
							4	4	2002	9							
01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	80	1	7459	3	Y	1642	1650	0			55
							1806	9									
02	8764	X	7837	-0-	-927	-0-	59	1	6264	3	Y	1375	1370	0			60
							1	4	1513	9							
03	9703	X	8123	-0-	-1580	-0-	38	1	6677	3	Y	1264	1277	0			47
							18	4	1390	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	97	1	13028	3	Y	765	763	0			37
							842	9									
11	21030	X	12608	-0-	-8422	-0-	81	1	11680	3	Y	770	778	0			29
							847	9									
12	21731	X	10059	-0-	-11672	-0-	66	1	9253	3	Y	669	677	0			21
							4	4	736	9							
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	90	1	8358	3	Y	606	609	0			18
							667	9									
02	13412	X	9359	-0-	-4053	-0-	82	1	8616	3	Y	600	594	0			24
							1	4	660	9							
03	13981	X	9278	-0-	-4703	-0-	48	1	8534	3	Y	611	615	0			20
							24	4	672	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25133 X	25133	-0-	-0-	-0-	172	1	23234	3	Y	1569	1560	0			80
						1	4	1726	9							
11	25950 X	23143	-0-	-2807	-0-	148	1	21434	3	Y	1419	1442	0			57
						1561	9									
12	26815 X	22933	-0-	-3882	-0-	151	1	21114	3	Y	1508	1516	0			49
						9	4	1659	9							
01	21925 X	21925	-0-	-0-	-0-	215	1	20100	3	Y	1464	1467	0			46
						1610	9									
02	19964 X	18286	-0-	-1678	-0-	160	1	16732	3	Y	1266	1259	0			53
						1	4	1393	9							
03	22103 X	18068	-0-	-4035	-0-	94	1	16547	3	Y	1255	1264	0			44
						46	4	1381	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22785 X	13174	-0-	-9611	-0-	90	1	12070	3	Y	922	918	0			46
						1014	9									
11	19380 X	8940	-0-	-10440	-0-	56	1	8145	3	Y	672	691	0			27
						739	9									
12	14322 X	10392	-0-	-3930	-0-	67	1	9353	3	Y	880	879	0			28
						4	4	968	9							
01	16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	156	1	14612	3	Y	1341	1328	0			41
						1475	9									
02	10864 X	8511	-0-	-2353	-0-	72	1	7624	3	Y	740	750	0			31
						1	4	814	9							
03	12028 X	8229	-0-	-3799	-0-	42	1	7410	3	Y	687	694	0			24
						21	4	756	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	103	1	13858	3	Y	726	718	0			37
						799	9									
11	15840 X	12709	-0-	-3131	-0-	82	1	11927	3	Y	636	647	0			26
						700	9									
12	16337 X	12104	-0-	-4233	-0-	80	1	11224	3	Y	723	725	0			24
						5	4	795	9							
01	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	135	1	12629	3	Y	769	769	0			24
						846	9									
02	10304 X	9337	-0-	-967	-0-	79	1	8332	3	Y	841	830	0			35
						1	4	925	9							
03	11408 X	10412	-0-	-996	-0-	54	1	9428	3	Y	822	828	0			29
						26	4	904	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	103	1	13870	3	Y	758	769	0			37
						834	9									
11	27510 X	6030	-0-	-21480	-0-	39	1	5646	3	Y	314	340	0			11
						345	9									
12	28458 X	3225	-0-	-25233	-0-	21	1	2974	3	Y	208	214	0			5
						1	4	229	9							
01	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	26	1	2443	3	Y	193	194	0			4
						212	9									
02	18620 X	1258	-0-	-17362	-0-	12	1	1192	3	Y	49	53	0			-0-
						54	9									
03	14818 X	1546	-0-	-13272	-0-	8	1	1412	3	Y	111	109	0			2
						4	4	122	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26025	X	26025	-0-	-0-	-0-	572	1	22840	3	Y	2372	2440	0			31
							4	4	2609	9							
11	36810	X	24805	-0-	-12005	-0-	632	1	21116	3	Y	2309	2313	0			27
							517	4	2540	9							
12	34406	X	27680	-0-	-6726	-0-	701	1	23963	3	Y	2641	2635	0			33
							111	4	2905	9							
01	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	522	1	17521	3	Y	2292	2301	0			24
							43	4	2521	9							
02	26208	X	18824	-0-	-7384	-0-	502	1	16132	3	Y	1966	1962	0	4	1	24
							27	4	2163	9							
03	27683	X	16408	-0-	-11275	-0-	487	1	14147	3	Y	1605	1600	0	14	1	15
							8	4	1766	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	157	1	6256	3	Y	322	362	0			4
							1	4	354	9							
11	33510	X	9523	-0-	-23987	-0-	257	1	8552	3	Y	459	459	0			4
							209	4	505	9							
12	34658	X	15918	-0-	-18740	-0-	426	1	14558	3	Y	787	783	0			8
							68	4	866	9							
01	53368	X	53368	-0-	-0-	-0-	1441	1	48390	3	Y	3106	3089	0			25
							120	4	3417	9							
02	22036	X	21833	-0-	-203	-0-	558	1	17919	3	Y	3024	3014	0	7	1	28
							30	4	3326	9							
*03	50506	X	50506	-0-	-0-	-0-	1576	1	45794	3	Y	2827	2814	0	25	1	16
							26	4	3110	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29140	X	4156	-0-	-24984	-0-	29	1	3053	3	Y	972	977	0			18
							5	4	1069	9							
11	28200	X	2461	-0-	-25739	-0-	16	1	2012	3	Y	390	399	0			9
							4	4	429	9							
12	17830	X	902	-0-	-16928	-0-	6	1	658	3	Y	216	221	0			4
							238	9									
01	2170	X	467	-0-	-1703	-0-	5	1	354	3	Y	98	99	0			3
							108	9									
02	1960	X	908	-0-	-1052	-0-	8	1	651	3	Y	226	218	0	4	1	7
							249	9									
03	2170	X	1414	-0-	-756	-0-	4	1	200	3	Y	1100	1072	0			35
							1210	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		3893	-0-	3893	72376	17	1	3674	3	Y	184	192	0	4	1	4
							202	9									
11	75639	X	3263	-0-	-72376	-0-	17	1	2743	3	Y	457	453	0			8
							503	9									
12	10664	X	3345	-0-	-7319	-0-	21	1	2696	3	Y	571	567	0			12
							628	9									
01	10664	X	3572	-0-	-7092	-0-	23	1	2756	3	Y	721	714	0			19
							793	9									
02	9632	X	3334	-0-	-6298	-0-	33	1	2671	3	Y	573	585	0			7
							630	9									
03	10664	X	8295	-0-	-2369	-0-	94	1	6848	3	Y	1230	1213	0			24
							1353	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	566	1	22589	3	Y	2566	2581	0			30
							4	4	2823	9							
11	25701	X	25701	-0-	-0-	-0-	651	1	21692	3	Y	2571	2574	0			27
							530	4	2828	9							
12	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	490	1	16760	3	Y	1020	1035	0			12
							78	4	1122	9							
01	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	187	1	6284	3	Y	434	442	0			4
							16	4	477	9							
02	23464	X	4625	-0-	-18839	-0-	131	1	4210	3	Y	252	253	0	1	1	2
							7	4	277	9							
03	26567	X	5498	-0-	-21069	-0-	168	1	4903	3	Y	385	381	0	4	1	2
							3	4	424	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 284302 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 6673 PERF. N/A

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/29/2018

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HC RRCID -> 284303 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 05/05/2018

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

10	SHUT IN		36283	-0-	36283	483437	145	1	31856	3	Y	3893	3836	0	83	1	56
							4282	9									
11	515114	X	31677	-0-	-483437	-0-	178	1	28237	3	Y	2965	2979	0			42
							3262	9									
12	31000	X	28410	-0-	-2590	-0-	195	1	25104	3	Y	2828	2817	0			53
							3111	9									
01	31000	X	7861	-0-	-23139	-0-	59	1	7150	3	Y	593	630	0			16
							652	9									
02	28000	X	15871	-0-	-12129	-0-	164	1	13464	3	Y	2039	2034	0			21
							2243	9									
03	31000	X	22998	-0-	-8002	-0-	273	1	19833	3	Y	2629	2600	0			50
							2892	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

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

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

10	36642 X	21588	-0-	-15054	-0-	84	1	18479	3	Y	2750	2704	0	59	1	37
						3025	9									
11	35460 X	24987	-0-	-10473	-0-	138	1	21781	3	Y	2789	2788	0			38
						3068	9									
12	24902 X	24321	-0-	-581	-0-	159	1	20545	3	Y	3288	3264	0			62
						3617	9									
01	21199 X	21199	-0-	-0-	-0-	148	1	17930	3	Y	2837	2828	0			71
						3121	9									
02	16660 X	16437	-0-	-223	-0-	160	1	13162	3	Y	2832	2874	0			29
						3115	9									
03	18445 X	17670	-0-	-775	-0-	199	1	14456	3	Y	2741	2718	0			52
						3015	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

10	SHUT IN	32117	-0-	32117	303719	122	1	26646	3	Y	4863	4757	0	103	1	69
						5349	9									
11	331921 X	28202	-0-	-303719	-0-	148	1	23416	3	Y	4216	4224	0			61
						4638	9									
12	29974 X	29974	-0-	-0-	-0-	196	1	25218	3	Y	4145	4128	0			78
						4560	9									
01	30417 X	30417	-0-	-0-	-0-	220	1	26634	3	Y	3239	3235	0			82
						3563	9									
02	25004 X	24905	-0-	-99	-0-	261	1	21435	3	Y	2917	2968	0			31
						3209	9									
03	27683 X	27081	-0-	-602	-0-	318	1	23111	3	Y	3320	3287	0			64
						3652	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

10	SHUT IN	51387	-0-	51387	693521	206	1	45070	3	Y	5555	5473	0	119	1	78
						6111	9									
11	738157 X	44636	-0-	-693521	-0-	249	1	39460	3	Y	4479	4493	0			64
						4927	9									
12	44733 X	43024	-0-	-1709	-0-	296	1	38153	3	Y	4159	4145	0			78
						4575	9									
01	44733 X	40909	-0-	-3824	-0-	303	1	36677	3	Y	3572	3560	0			90
						3929	9									
02	40404 X	29559	-0-	-10845	-0-	324	1	26578	3	Y	2415	2479	0			26
						2657	9									
03	44733 X	32876	-0-	-11857	-0-	398	1	28907	3	Y	3246	3209	0			63
						3571	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	7649	-0-	7649	66035	30	1	6552	3	Y	970	952	0	21	1	14
						1067	9									
11	SHUT IN	6337	-0-	6337	72372	35	1	5478	3	Y	749	753	0			10
						824	9									
12	78021 X	5649	-0-	-72372	-0-	37	1	4807	3	Y	732	728	0			14
						805	9									
01	6262 X	5316	-0-	-946	-0-	39	1	4680	3	Y	543	543	0			14
						597	9									
02	5656 X	3993	-0-	-1663	-0-	41	1	3343	3	Y	554	562	0			6
						609	9									
03	6262 X	2290	-0-	-3972	-0-	27	1	1963	3	Y	273	274	0			5
						300	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	36212	-0-	36212	633844	143	1	31406	3	Y	4239	4181	0	91	1	60
						4663	9									
11	659684 X	25840	-0-	-633844	-0-	139	1	21968	3	Y	3394	3405	0			49
						3733	9									
12	28148 X	27252	-0-	-896	-0-	184	1	23776	3	Y	2993	2986	0			56
						3292	9									
01	28148 X	27356	-0-	-792	-0-	201	1	24278	3	Y	2615	2606	0			65
						2877	9									
02	25424 X	13996	-0-	-11428	-0-	156	1	12751	3	Y	990	1045	0			10
						1089	9									
03	28148 X	4829	-0-	-23319	-0-	58	1	4181	3	Y	536	536	0			10
						590	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	41771	-0-	41771	373666	162	1	35584	3	Y	5477	5361	0	117	1	76
						6025	9									
11	410463 X	36797	-0-	-373666	-0-	195	1	30861	3	Y	5219	5222	0			73
						5741	9									
12	42173 X	42173	-0-	-0-	-0-	282	1	36334	3	Y	5052	5031	0			94
						5557	9									
01	41640 X	41640	-0-	-0-	-0-	293	1	35444	3	Y	5366	5326	0			134
						5903	9									
02	34932 X	34932	-0-	-0-	-0-	359	1	29483	3	Y	4627	4712	0			49
						5090	9									
*03	35898 X	35898	-0-	-0-	-0-	426	1	30909	3	Y	4148	4117	0			80
						4563	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28641 X	28641	-0-	-0-	-0-	111	1	24436	3	Y	3722	3665	0	80	1	53
						4094	9									
11	25688 X	25688	-0-	-0-	-0-	140	1	22234	3	Y	3013	3022	0			44
						3314	9									
12	23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	157	1	20246	3	Y	2976	2965	0			55
						3274	9									
01	20560 X	20560	-0-	-0-	-0-	146	1	17627	3	Y	2534	2525	0			64
						2787	9									
02	20804 X	18071	-0-	-2733	-0-	189	1	15469	3	Y	2194	2234	0			24
						2413	9									
*03	24575 X	24575	-0-	-0-	-0-	297	1	21587	3	Y	2446	2422	0			48
						2691	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 284446 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19507 05/13/2018

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		36848	-0-	36848	403203	143	1	31268	3	Y	4943	4871	0	106	1	70
							5437	9									
11	420750	X	17547	-0-	-403203	-0-	96	1	15143	3	Y	2098	2138	0			30
							2308	9									
12	27187	X	-0-	-0-	-27187	-0-					Y	2	32	0			-0-
01	27187	X	34	-0-	-27153	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	24556	X	-0-	-0-	-24556	-0-					Y	-0-					-0-
03	27187	X	3795	-0-	-23392	-0-	45	1	3247	3	Y	457	448	0			9
							503	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HB RRCID -> 284448 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 6758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 03/31/2018

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 284449 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					-0-
11	0	H	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	H	31602	-0-	31602	31604	24409	3	9	4	Y	6531	6229	0			302
							7184	9									
01	0	H	53734	-0-	53734	85338	17	1	39711	3	Y	12673	12862	0			113
							66	4	13940	9							
02	0	H	47745	-0-	47745	133083	32903	3	69	4	Y	13430	13270	0	161	1	112
							14773	9									
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	133083					Y	NO RPT					112

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 03/05/2019

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	240	1	11646	3	Y	836	895	1			95
							920	9									
11	34320	X	23641	-0-	-10679	-0-	251	1	21554	3	Y	1660	1651	1			104
							10	4	1826	9							
12	35464	X	18376	-0-	-17088	-0-	393	1	16706	3	Y	1160	1190	1			74
							1	4	1276	9							
01	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	376	1	13594	3	Y	1185	1178	1			81
							1304	9									
02	18480	X	1892	-0-	-16588	-0-	82	1	1696	3	Y	104	171	1			14
							114	9									
03	20460	X	18191	-0-	-2269	-0-	205	1	16694	3	Y	1174	1095	1			93
							1	4	1291	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	329	1	15915	3	Y	943	904	1			98
							1037	9									
11	19320	X	13748	-0-	-5572	-0-	148	1	12625	3	Y	882	921	1			59
							5	4	970	9							
12	21142	X	14652	-0-	-6490	-0-	314	1	13326	3	Y	920	921	1			58
							1012	9									
01	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	322	1	11613	3	Y	626	640	1			44
							689	9									
02	14084	X	9296	-0-	-4788	-0-	404	1	8339	3	Y	503	511	1			36
							553	9									
03	15593	X	9766	-0-	-5827	-0-	110	1	8918	3	Y	671	651	1			56
							738	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	462	1	22442	3	Y	2267	2127	1			231
							1	4	2494	9							
11	30720	X	20879	-0-	-9841	-0-	214	1	18343	3	Y	2104	2193	1			142
							8	4	2314	9							
12	31744	X	19187	-0-	-12557	-0-	392	1	16620	3	Y	1977	1990	1			129
							2175	9									
01	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	454	1	16451	3	Y	1885	1880	1			134
							1	4	2074	9							
02	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	910	1	18800	3	Y	1649	1662	1			121
							1814	9									
03	22940	X	19130	-0-	-3810	-0-	208	1	16800	3	Y	1929	1887	1			163
							2122	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	226	1	10923	3	Y	552	540	1			54
							607	9									
11	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	86	1	7315	3	Y	514	538	1			30
							3	4	565	9							
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	189	1	8008	3	Y	574	572	1			32
							631	9									
01	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	253	1	9133	3	Y	574	571	1			35
							631	9									
02	7700	X	7082	-0-	-618	-0-	302	1	6245	3	Y	486	491	1			30
							535	9									
03	8525	X	8258	-0-	-267	-0-	94	1	7578	3	Y	533	523	1			40
							586	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	156	1	20942	3	Y	1259	1250	0			65
							1385	9									
11	34110	X	20787	-0-	-13323	-0-	134	1	19375	3	Y	1162	1179	0			48
							1278	9									
12	35247	X	17092	-0-	-18155	-0-	112	1	15544	3	Y	1300	1304	0			44
							6	4	1430	9							
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	61	1	5687	3	Y	334	366	0			12
							367	9									
02	22400	X	17992	-0-	-4408	-0-	161	1	16860	3	Y	882	857	0			37
							1	4	970	9							
03	22475	X	18350	-0-	-4125	-0-	97	1	17038	3	Y	1062	1061	0			38
							47	4	1168	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67177	X	41520	-0-	-25657	-0-	160	1	35145	3	Y	5650	5558	0	121	1	83
							6215	9									
11	65010	X	37711	-0-	-27299	-0-	204	1	32252	3	Y	4777	4789	0			71
							5255	9									
12	35409	X	35409	-0-	-0-	-0-	232	1	29876	3	Y	4819	4796	0			94
							5301	9									
01	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	235	1	28474	3	Y	4810	4780	0			124
							5291	9									
02	30660	X	26752	-0-	-3908	-0-	264	1	21695	3	Y	4357	4432	0			49
							4793	9									
03	33945	X	30029	-0-	-3916	-0-	343	1	24943	3	Y	4312	4275	0			86
							4743	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73780	X	31924	-0-	-41856	-0-	125	1	27289	3	Y	4100	4023	0	87	1	57
							4510	9									
11	71400	X	33831	-0-	-37569	-0-	187	1	29550	3	Y	3722	3727	0			52
							4094	9									
12	31062	X	30809	-0-	-253	-0-	206	1	26601	3	Y	3638	3620	0			70
							4002	9									
01	31062	X	27467	-0-	-3595	-0-	194	1	23549	3	Y	3385	3369	0			86
							3724	9									
02	28056	X	26385	-0-	-1671	-0-	271	1	22214	3	Y	3545	3593	0			38
							3900	9									
03	31062	X	28853	-0-	-2209	-0-	341	1	24791	3	Y	3383	3355	0			66
							3721	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 284499 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	H	30102	-0-	30102	30102	21638	3	8	4	Y	7687	7331	0			356
							8456	9									
01	0	%	59441	-0-	59441	89543	18	1	42406	3	Y	15405	15624	0			137
							71	4	16946	9							
*02	0	%	64973	-0-	64973	154516	46292	3	98	4	Y	16894	16687	0	203	1	141
							18583	9									
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	154516					Y	NO RPT					141

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 01/26/2019

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 284500 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					-0-
11	0	H	19	-0-	19	19	18	3	1	9	Y	1					1
12	0	H	3977	-0-	3977	3996	2973	3	1	4	Y	912	870	0			43
							1003	9									
01	0	H	21117	-0-	21117	25113	6	1	13507	3	Y	6893	6874	0			62
							22	4	7582	9							
02	0	%	29318	-0-	29318	54431	17896	3	38	4	Y	10349	10199	0	123	1	89
							11384	9									
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	54431					Y	NO RPT					89

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 02/28/2019

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	4201	-0-	-6959	-0-	89	1	3215	3	Y	815	816	0			13
							897	9									
11	4710	X	3855	-0-	-855	-0-	81	1	2917	3	Y	779	777	0			15
							857	9									
12	4464	X	3821	-0-	-643	-0-	82	1	2882	3	Y	779	779	0			15
							857	9									
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	90	1	2753	3	Y	804	805	0			14
							1	4	884	9							
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	71	1	2532	3	Y	796	782	0	8	1	20
							3	4	876	9							
*03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	86	1	2260	3	Y	1182	928	0	242	1	32
							4	4	1300	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 284597 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/06/2018

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 284598 COMPL. DATE 10/08/2017 TOTAL DEPTH 6734 PERF. N/A

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/14/2018

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 284601 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/08/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HX RRCID -> 284630 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

10	14B2	EXT	9044	-0-	9044	161500	203	1	6118	3	Y	2475	2436	0	50	1	86
							2723	9									
11	14B2	EXT	8340	-0-	8340	169840	98	1	3018	3	Y	4749	4634	0			201
							5224	9									
12	0	W	1349	-0-	1349	171189	38	1	970	3	Y	310	465	0	21	1	25
							341	9									
01	0	W	2033	-0-	2033	173222	12	1	306	3	Y	1559	1506	0			78
							1715	9									
02	0	W	8112	-0-	8112	181334	105	1	4099	3	Y	3553	3434	0			197
							3908	9									
03	0	W	21468	-0-	21468	202802	182	1	17271	3	Y	3650	3648	0			199
							4015	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

10	SHUT IN	24542	-0-	24542	58408	528	1	19171	3	Y	4403	4423	0			62
						4843	9									
11	SHUT IN	24140	-0-	24140	82548	509	1	18406	3	Y	4750	4730	0			82
						5225	9									
12	104220 X	21672	-0-	-82548	-0-	522	1	18299	3	Y	2592	2629	0			45
						2851	9									
01	20212 X	17922	-0-	-2290	-0-	515	1	15739	3	Y	1512	1532	0			25
						5	4	1663	9							
02	18256 X	12965	-0-	-5291	-0-	297	1	10681	3	Y	1794	1758	0	18	1	43
						14	4	1973	9							
03	20212 X	16048	-0-	-4164	-0-	513	1	13522	3	Y	1809	1430	0	372	1	50
						23	4	1990	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

10	30777 X	30777	-0-	-0-	-0-	708	1	28282	3	Y	1620	1651	0			18
						5	4	1782	9							
11	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	756	1	25228	3	Y	1508	1511	0			15
						617	4	1659	9							
12	29447 X	29447	-0-	-0-	-0-	783	1	26768	3	Y	1611	1609	0			17
						124	4	1772	9							
01	34075 X	34075	-0-	-0-	-0-	914	1	30674	3	Y	2192	2191	0			18
						76	4	2411	9							
02	24696 X	19707	-0-	-4989	-0-	556	1	17882	3	Y	1126	1131	0	2	1	11
						30	4	1239	9							
03	27342 X	24679	-0-	-2663	-0-	769	1	22360	3	Y	1397	1387	0	13	1	8
						13	4	1537	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 284706 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	22886	-0-	22886	22886	16223	3	6	4	Y	6052	5771	0			281
						6657	9									
01	SHUT IN	20855	-0-	20855	43741	6	1	13646	3	Y	6527	6748	0			60
						23	4	7180	9							
02	SHUT IN	22307	-0-	22307	66048	14003	3	30	4	Y	7522	7429	0	90	1	63
						8274	9									
03	SHUT IN	25342	-0-	25342	91390	43	1	14999	3	Y	9332	9172	0	112	1	111
						35	4	10265	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795 X	6854	-0-	-6941	-0-	165	1	6005	3	Y	622	624	0			12
						684	9									
11	8010 X	5292	-0-	-2718	-0-	129	1	4677	3	Y	442	443	0			11
						486	9									
12	6820 X	4618	-0-	-2202	-0-	111	1	3882	3	Y	568	566	0			13
						625	9									
01	6603 X	4695	-0-	-1908	-0-	128	1	3909	3	Y	597	597	0			13
						1	4	657	9							
02	6188 X	4266	-0-	-1922	-0-	100	1	3600	3	Y	510	502	0	5	1	16
						5	4	561	9							
03	6851 X	4113	-0-	-2738	-0-	125	1	3315	3	Y	606	477	0	125	1	20
						6	4	667	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	5781	-0-	5781	5813	4500	3	2	4	N	1163	1109	0			54
						1279	9									
01	SHUT IN	17769	-0-	17769	23582	5	1	11595	3	N	5591	5596	0			49
						19	4	6150	9							
02	SHUT IN	18151	-0-	18151	41733	11986	3	25	4	N	5582	5517	0	67	1	47
						6140	9									
03	SHUT IN	26109	-0-	26109	67842	55	1	18694	3	N	6652	6540	0	80	1	79
						43	4	7317	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 284960 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	99	-0-	99	99	99	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	34839	-0-	34839	34938	25749	3	9	4	N	8255	7872	0			383
						9081	9									
01	SHUT IN	53032	-0-	53032	87970	15	1	33643	3	N	17563	17789	0			157
						55	4	19319	9							
02	SHUT IN	48494	-0-	48494	136464	30805	3	65	4	N	16022	15852	0	192	1	135
						17624	9									
03	SHUT IN	53019	-0-	53019	189483	105	1	35838	3	N	15448	15212	0	185	1	186
						83	4	16993	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

10	SHUT IN	62255	-0-	62255	197773	1358	1	49350	3	Y	10496	10513	0			145
						1	4	11546	9							
11	SHUT IN	54920	-0-	54920	252693	1226	1	44369	3	Y	8476	8476	0			145
						1	4	9324	9							
12	308237 X	55544	-0-	-252693	-0-	1277	1	44800	3	Y	8605	8609	0			141
						1	4	9466	9							
01	51970 X	51970	-0-	-0-	-0-	1384	1	42322	3	Y	7500	7525	0			116
						14	4	8250	9							
02	43988 X	41777	-0-	-2211	-0-	945	1	34059	3	Y	6116	6030	0	60	1	142
						45	4	6728	9							
03	48701 X	45183	-0-	-3518	-0-	1414	1	37291	3	Y	5832	4617	0	1204	1	153
						63	4	6415	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		65929	-0-	65929	202430	1509	1	54830	3	Y	8717	8736	0			120
							1	4	9589	9							
11	0		58165	-0-	58165	260595	1364	1	49343	3	Y	6779	6783	0			116
							1	4	7457	9							
12	320540	X	59945	-0-	-260595	-0-	1458	1	51168	3	Y	6653	6660	0			109
							1	4	7318	9							
01	58109	X	58109	-0-	-0-	-0-	1609	1	49249	3	Y	6576	6584	0			101
							17	4	7234	9							
02	45557	X	45557	-0-	-0-	-0-	1069	1	38517	3	Y	5382	5305	0	53	1	125
							51	4	5920	9							
*03	48019	X	48019	-0-	-0-	-0-	1547	1	40797	3	Y	5096	4036	0	1052	1	133
							69	4	5606	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		56673	-0-	56673	196184	1201	1	43638	3	Y	10757	10775	0			149
							1	4	11833	9							
11	0		51308	-0-	51308	247492	1114	1	40318	3	Y	8977	8972	0			154
							1	4	9875	9							
12	299792	X	52300	-0-	-247492	-0-	1172	1	41116	3	Y	9101	9105	0			150
							1	4	10011	9							
01	49089	X	49089	-0-	-0-	-0-	1277	1	39055	3	Y	7949	7976	0			123
							13	4	8744	9							
02	42560	X	39569	-0-	-2991	-0-	876	1	31580	3	Y	6428	6337	0	63	1	151
							42	4	7071	9							
03	47120	X	42914	-0-	-4206	-0-	1319	1	34783	3	Y	6139	4860	0	1267	1	163
							59	4	6753	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		2706	-0-	2706	2706	72	1	2048	3	N	521	422	0			99
							13	4	573	9							
*08	0		47871	-0-	47871	50577	445	1	37911	3	Y	8356	7976	0	324	1	155
							323	4	9192	9							
09	0		43070	-0-	43070	93647	424	1	33083	3	Y	8351	8379	0	44	1	83
							377	4	9186	9							
10	0		51379	-0-	51379	145026	596	1	40357	3	Y	9191	9161	0			113
							316	4	10110	9							
11	0		52360	-0-	52360	197386	885	1	40957	3	Y	9130	9152	0			91
							475	4	10043	9							
12	0		69313	-0-	69313	266699	1325	1	53456	3	Y	12138	12094	0			135
							1180	4	13352	9							
01	0		73556	-0-	73556	340255	1304	1	57513	3	Y	12214	12247	0			102
							1304	4	13435	9							
*02	396674	X	56419	-0-	-340255	-0-	1425	1	43421	3	Y	10107	10064	0			145
							455	4	11118	9							
*03	57108	X	57108	-0-	-0-	-0-	1740	1	44650	3	Y	9273	9289	0			129
							518	4	10200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		2117	-0-	2117	2117	58	1	1663	3	N	350	284	0			66
							11	4	385	9							
*08	0		59147	-0-	59147	61264	551	1	46983	3	Y	10193	9678	0	393	1	188
							401	4	11212	9							
09	0		59463	-0-	59463	120727	593	1	46181	3	Y	11058	11079	0	58	1	109
							525	4	12164	9							
10	0		65526	-0-	65526	186253	767	1	51872	3	Y	11346	11316	0			139
							406	4	12481	9							
11	0		56970	-0-	56970	243223	970	1	44856	3	Y	9658	9702	0			95
							520	4	10624	9							
12	0		70883	-0-	70883	314106	1368	1	55213	3	Y	11894	11858	0			131
							1219	4	13083	9							
*01	388653	X	74547	-0-	-314106	-0-	1337	1	58961	3	Y	11739	11773	0			97
							1336	4	12913	9							
02	50504	X	50504	-0-	-0-	-0-	1284	1	39151	3	Y	8780	8751	0			126
							411	4	9658	9							
*03	51107	X	51107	-0-	-0-	-0-	1551	1	39768	3	Y	8479	8488	0			117
							461	4	9327	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		450	-0-	450	450	14	1	424	3	N	8	7	0			1
							3	4	9	9							
08	0		22972	-0-	22972	23422	187	1	15994	3	Y	6049	5707	0	231	1	112
							137	4	6654	9							
09	0		51046	-0-	51046	74468	453	1	35265	3	Y	13570	13477	0	70	1	135
							401	4	14927	9							
10	0		61828	-0-	61828	136296	681	1	46091	3	Y	13359	13327	0			167
							361	4	14695	9							
11	0		53536	-0-	53536	189832	887	1	41002	3	Y	10156	10219	0			104
							475	4	11172	9							
12	0		62304	-0-	62304	252136	1200	1	48394	3	Y	10584	10568	0			120
							1068	4	11642	9							
01	0		64630	-0-	64630	316766	1181	1	52119	3	Y	9225	9267	0			78
							1182	4	10148	9							
*02	366840	X	50074	-0-	-316766	-0-	1330	1	40516	3	Y	7094	7069	0			103
							425	4	7803	9							
*03	49800	X	49800	-0-	-0-	-0-	1591	1	40844	3	Y	6264	6279	0			88
							475	4	6890	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		131	-0-	131	131	3	1	109	3	N	16	13	0			3
							1	4	18	9							
08	0		31380	-0-	31380	31511	262	1	22309	3	Y	7835	7393	0	300	1	145
							190	4	8619	9							
09	0		60999	-0-	60999	92510	547	1	42618	3	Y	15772	15678	0	82	1	157
							485	4	17349	9							
10	0		71450	-0-	71450	163960	789	1	53322	3	Y	15384	15349	0			192
							417	4	16922	9							
11	0		63975	-0-	63975	227935	1062	1	49113	3	Y	12028	12097	0			123
							569	4	13231	9							
12	0		71349	-0-	71349	299284	1376	1	55490	3	Y	12054	12041	0			136
							1224	4	13259	9							
01	0		71713	-0-	71713	370997	1305	1	57551	3	Y	10503	10550	0			89
							1304	4	11553	9							
*02	425294	X	54297	-0-	-370997	-0-	1424	1	43399	3	Y	8199	8169	0			119
							455	4	9019	9							
*03	57582	X	57582	-0-	-0-	-0-	1819	1	46686	3	Y	7759	7769	0			109
							542	4	8535	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	1292	-0-	1292	1292	63	1	1091	3	N	124	132	0			2
							2	4	136	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

07	0		681	-0-	681	681	19	1	525	3	N	122	99	0				23
							3	4	134	9								
08	0		39610	-0-	39610	40291	359	1	30619	3	Y	7609	7200	0	292	1		140
							262	4	8370	9								
09	0		45604	-0-	45604	85895	440	1	34338	3	Y	9485	9481	0	49	1		95
							392	4	10434	9								
10	0		51732	-0-	51732	137627	583	1	39431	3	Y	10372	10338	0				129
							309	4	11409	9								
11	0		49783	-0-	49783	187410	789	1	36473	3	Y	10998	11016	0				111
							423	4	12098	9								
12	0		57697	-0-	57697	245107	1066	1	43039	3	Y	11492	11474	0				129
							951	4	12641	9								
01	0		51189	-0-	51189	296296	876	1	38643	3	Y	9813	9860	0				82
							876	4	10794	9								
02	0		38211	-0-	38211	334507	926	1	28232	3	Y	7960	7927	0				115
							297	4	8756	9								
*03	375251	X	40744	-0-	-334507	-0-	1191	1	30585	3	Y	7829	7834	0				110
							356	4	8612	9								

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	19	19	0				-0-
							21	9										
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-						-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8				-0-
*01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-						-0-
02	T. A.		13	-0-	13	14	11	3	2	9	Y	2	2	0				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT						-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	3	Y	74	73	0				7
							3	4	81	9								
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	35	1	1177	3	Y	87	87	0				7
							4	4	96	9								
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	3	Y	88	88	0				7
							4	4	97	9								
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	34	1	1012	3	Y	74	75	0				6
							2	4	81	9								
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-	6	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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	79	79	0			-0-
							1	4	87	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	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	3016	N	2965	-0-	-51	-0-	79	1	2687	3	Y	175	175	0			4
							6	4	193	9							
*11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	79	1	2660	3	Y	188	189	0			3
							9	4	207	9							
*12	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	78	1	2712	3	Y	180	179	0			4
							8	4	198	9							
*01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	90	1	2623	3	Y	182	182	0			4
							9	4	200	9							
*02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	89	1	2437	3	Y	151	151	0			4
							7	4	166	9							
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

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

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	8122	X	7239	-0-	-883	-0-	201	1	6775	3	Y	221	221	0			3
							20	4	243	9							
*11	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	208	1	7082	3	Y	367	366	0			4
							25	4	404	9							
*12	8153	X	7863	-0-	-290	-0-	209	1	7260	3	Y	342	341	0			5
							18	4	376	9							
*01	8153	X	7653	-0-	-500	-0-	241	1	7028	3	Y	326	327	0			4
							25	4	359	9							
02	7364	X	7014	-0-	-350	-0-	236	1	6435	3	Y	296	297	0			3
							17	4	326	9							
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	118	1	3996	3	Y	311	310	0	1	1	7
						14	4	342	9							
*11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	113	1	3833	3	Y	298	297	0			8
						14	4	328	9							
*12	3937 X	3916	-0-	-21	-0-	102	1	3527	3	Y	251	250	0			9
						11	4	276	9							
*01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	132	1	3826	3	Y	239	240	0			8
						15	4	263	9							
*02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	139	1	3734	3	Y	235	235	0			8
						11	4	259	9							
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	6	-0-	6	6	5	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					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	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-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 OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	121	1	4074	3	Y	95	96	0			5
							14	4	105	9							
*11	3870	X	3735	-0-	-135	-0-	103	1	3509	3	Y	100	99	0			6
							13	4	110	9							
*12	3999	X	3381	-0-	-618	-0-	90	1	3153	3	Y	118	117	0			7
							8	4	130	9							
*01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	126	1	3669	3	Y	184	184	0			7
							14	4	202	9							
*02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	126	1	3430	3	Y	174	173	0			8
							10	4	191	9							
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					8

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	0	X	-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-

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-

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	3751	X	3158	-0-	-593	-0-	88	1	2947	3	Y	105	105	0			4
							7	4	116	9							
*11	3570	X	2432	-0-	-1138	-0-	66	1	2254	3	Y	95	95	0			4
							7	4	105	9							
*12	3844	X	2846	-0-	-998	-0-	77	1	2632	3	Y	118	117	0			5
							7	4	130	9							
*01	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	108	1	3137	3	Y	149	149	0			5
							12	4	164	9							
02	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	104	1	2831	3	Y	133	133	0			5
							8	4	146	9							
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1261	3	Y	59	60	0			4
							4	4	65	9							
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	34	1	1163	3	Y	32	32	0			4
							3	4	35	9							
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	35	1	1220	3	Y	11	10	0			5
							4	4	12	9							
*01	T. A.		1269	-0-	1269	1269	42	1	1212	3	Y	10	9	0			6
							4	4	11	9							
02	T. A.		1210	-0-	1210	2479	42	1	1135	3	Y	28	28	0			6
							2	4	31	9							
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2479					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	33	1	1139	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	960	N	739	-0-	-221	-0-	21	1	717	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	32	1	1070	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	739	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	960	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	4982	-0-	-691	-0-	135	1	4561	3	Y	246	246	0			7
							15	4	271	9							
*11	5340	X	4705	-0-	-635	-0-	126	1	4298	3	Y	240	240	0			7
							17	4	264	9							
*12	5394	X	4524	-0-	-870	-0-	119	1	4139	3	Y	232	232	0			7
							11	4	255	9							
*01	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	149	1	4296	3	Y	237	238	0			6
							16	4	261	9							
02	4508	X	4415	-0-	-93	-0-	154	1	4175	3	Y	68	69	0			5
							11	4	75	9							
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					5

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	19	1	637	3	Y	10	10	0			2
							1	4	11	9							
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	23	1	802	3	Y	13	12	0			3
							2	4	14	9							
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	28	1	951	3	Y	15	15	0			3
							2	4	17	9							
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	Y	14	14	0			3
							2	4	15	9							
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	736	3	Y	196	195	0			3
							2	4	216	9							
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	726	3	Y	224	224	0			3
							1	4	246	9							
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	3	Y	328	325	0	1	8	5
							2	4	361	9							
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	33	1	968	3	Y	345	346	0			4
							2	4	380	9							
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	3	Y	330	329	0			5
							2	4	363	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1027	3	Y	73	73	0			1
							2	4	80	9							
*11	1200	N	1048	-0-	-152	-0-	27	1	943	3	Y	69	68	0			2
							2	4	76	9							
*12	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	28	1	968	3	Y	71	71	0			2
							2	4	78	9							
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	33	1	939	3	Y	69	69	0			2
							2	4	76	9							
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	899	3	Y	65	65	0			2
							1	4	72	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	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	164	1	5533	3	Y	103	101	0	1	8	3
							17	4	113	9							
*11	5880	X	5463	-0-	-417	-0-	152	1	5179	3	Y	104	105	0			2
							18	4	114	9							
*12	6076	X	5599	-0-	-477	-0-	153	1	5314	3	Y	107	107	0			2
							14	4	118	9							
*01	5952	X	5366	-0-	-586	-0-	174	1	5064	3	Y	101	101	0			2
							17	4	111	9							
02	5320	X	4998	-0-	-322	-0-	173	1	4710	3	Y	93	93	0			2
							13	4	102	9							
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	101	1	3426	3	Y	286	285	0			12
							13	4	315	9							
*11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	100	1	3411	3	Y	301	301	0			12
							12	4	331	9							
*12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	100	1	3441	3	Y	112	114	0			10
							11	4	123	9							
*01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	117	1	3392	3	Y	109	110	0			9
							13	4	120	9							
*02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	113	1	3038	3	Y	97	98	0			8
							8	4	107	9							
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	148	1	4986	3	Y	256	255	0			3
							16	4	282	9							
*11	5010	X	4765	-0-	-245	-0-	128	1	4342	3	Y	253	253	0			3
							17	4	278	9							
*12	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	129	1	4469	3	Y	226	225	0			4
							14	4	249	9							
*01	5177	X	4635	-0-	-542	-0-	146	1	4235	3	Y	216	217	0			3
							16	4	238	9							
02	4676	X	4334	-0-	-342	-0-	145	1	3925	3	Y	230	229	0			4
							11	4	253	9							
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	62	1	2139	3	Y	27	27	0			2
							6	4	30	9							
*11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	62	1	2110	3	Y	30	31	0			1
							7	4	33	9							
*12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	61	1	2137	3	Y	31	31	0			1
							5	4	34	9							
*01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	3	Y	27	28	0			-0-
							5	4	30	9							
*02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1874	3	Y	26	26	0			-0-
							5	4	29	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	60	1	2017	3	Y	273	273	0			12
							6	4	300	9							
*11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	56	1	1879	3	Y	180	181	0			11
							6	4	198	9							
*12	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	54	1	1853	3	Y	219	218	0			12
							5	4	241	9							
*01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	62	1	1806	3	Y	212	213	0			11
							5	4	233	9							
*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	63	1	1695	3	Y	169	169	0			11
							3	4	186	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	67	1	2258	3	Y	117	116	0			4
							6	4	129	9							
*11	3000	N	3102	-0-	102	102	82	1	2824	3	Y	168	169	0			3
							11	4	185	9							
*12	3100	N	3672	-0-	572	674	96	1	3358	3	Y	188	187	0			4
							11	4	207	9							
*01	3100	N	3673	-0-	573	1247	116	1	3371	3	Y	157	157	0			4
							13	4	173	9							
*02	4617	X	3370	-0-	-1247	-0-	114	1	3091	3	Y	142	142	0			4
							9	4	156	9							
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	27	1	899	3	Y	32	33	0			2
							2	4	35	9							
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	39	1	1300	3	Y	49	49	0			2
							5	4	54	9							
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	3	Y	45	44	0			3
							4	4	50	9							
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	3	Y	42	42	0			3
							3	4	46	9							
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1000	3	Y	36	36	0			3
							1	4	40	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	20	1	680	3	Y	64	65	0			3
							2	4	70	9							
*11	600	N	535	-0-	-65	-0-	13	1	470	3	Y	46	47	0			2
							1	4	51	9							
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	Y	76	76	0			2
							84	9									
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	25	1	728	3	Y	70	71	0			1
							1	4	77	9							
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	888	3	Y	85	85	0			1
							1	4	94	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	79	1	2692	3	Y	58	58	0			6
							6	4	64	9							
*11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	73	1	2474	3	Y	54	54	0			6
							8	4	59	9							
*12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	71	1	2463	3	Y	54	55	0			5
							5	4	59	9							
*01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	78	1	2290	3	Y	50	50	0			5
							7	4	55	9							
*02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	82	1	2195	3	Y	47	46	0			6
							5	4	52	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	3100	N	4300	-0-	1200	2877	120	1	4046	3	Y	109	109	0			11
							14	4	120	9							
*11	5395	X	2518	-0-	-2877	-0-	69	1	2368	3	Y	66	66	0			11
							8	4	73	9							
*12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	94	1	3236	3	Y	90	88	0			13
							9	4	99	9							
*01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	3	Y	57	57	0			13
							6	4	63	9							
*02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	76	1	2039	3	Y	55	56	0			12
							5	4	61	9							
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	147	1	4976	3	Y	51	51	0			17
							16	4	56	9							
*11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	138	1	4688	3	Y	49	50	0			16
							17	4	54	9							
*12	4991	X	4939	-0-	-52	-0-	137	1	4733	3	Y	50	50	0			16
							14	4	55	9							
*01	4464	X	3587	-0-	-877	-0-	117	1	3417	3	Y	36	35	0			17
							13	4	40	9							
02	4704	X	4307	-0-	-397	-0-	151	1	4099	3	Y	42	42	0			17
							11	4	46	9							
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	82	-0-	82	82	2	1	76	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

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

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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	56	1	1911	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
*11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	57	1	1953	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
*12	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	49	1	1698	3	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	66	1	1921	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
02	1876	N	1778	-0-	-98	-0-	64	1	1710	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
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 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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	43	1	1432	3	Y	33	32	0			3
							4	4	36	9							
*11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	69	1	2356	3	Y	56	57	0			2
							8	4	62	9							
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	51	1	1783	3	Y	34	33	0			3
							5	4	37	9							
*01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1870	3	Y	32	31	0			4
							5	4	35	9							
02	2100	N	1800	-0-	-300	-0-	63	1	1702	3	Y	29	29	0			4
							3	4	32	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	6696	X	6211	-0-	-485	-0-	176	1	5945	3	Y	64	63	0			4
							20	4	70	9							
*11	6480	X	6312	-0-	-168	-0-	174	1	5929	3	Y	171	171	0			4
							21	4	188	9							
*12	6696	X	6435	-0-	-261	-0-	173	1	5996	3	Y	227	226	0			5
							16	4	250	9							
*01	6696	X	6621	-0-	-75	-0-	210	1	6134	3	Y	233	234	0			4
							21	4	256	9							
*02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	210	1	5685	3	Y	213	214	0			3
							17	4	234	9							
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					3

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	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	80	1	2701	3	Y	201	201	0			9
							6	4	221	9							
*11	3270	X	2639	-0-	-631	-0-	70	1	2378	3	Y	166	167	0			8
							8	4	183	9							
*12	3379	X	2345	-0-	-1034	-0-	61	1	2117	3	Y	147	148	0			7
							5	4	162	9							
*01	3193	X	2409	-0-	-784	-0-	75	1	2183	3	Y	132	133	0			6
							6	4	145	9							
*02	2856	X	2311	-0-	-545	-0-	77	1	2083	3	Y	133	132	0			7
							5	4	146	9							
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					7

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	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	87	1	2916	3	Y	223	224	0			8
							7	4	245	9							
*11	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	82	1	2798	3	Y	208	208	0			8
							11	4	229	9							
*12	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	77	1	2645	3	Y	201	201	0			8
							7	4	221	9							
*01	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	99	1	2871	3	Y	198	198	0			8
							12	4	218	9							
02	3024	X	2913	-0-	-111	-0-	96	1	2614	3	Y	177	177	0			8
							8	4	195	9							
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	27	1	908	3	Y	52	52	0			-0-
							2	4	57	9							
*11	1050	N	815	-0-	-235	-0-	22	1	745	3	Y	43	43	0			-0-
							1	4	47	9							
*12	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	27	1	924	3	Y	54	54	0			-0-
							2	4	59	9							
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	33	1	954	3	Y	55	55	0			-0-
							2	4	61	9							
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	48	48	0			-0-
							1	4	53	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	107	1	3635	3	Y	172	173	0			9
							13	4	189	9							
*11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	103	1	3503	3	Y	189	190	0			8
							13	4	208	9							
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	124	1	4303	3	Y	222	220	0			10
							11	4	244	9							
*01	3999	X	3912	-0-	-87	-0-	118	1	3430	3	Y	319	318	0			11
							13	4	351	9							
02	3612	X	3439	-0-	-173	-0-	111	1	3001	3	Y	290	291	0			10
							8	4	319	9							
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	117	1	3930	3	Y	208	208	0			14
							14	4	229	9							
*11	4140	X	4000	-0-	-140	-0-	106	1	3628	3	Y	230	231	0			13
							13	4	253	9							
*12	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	107	1	3725	3	Y	271	270	0			14
							11	4	298	9							
*01	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	129	1	3772	3	Y	278	279	0			13
							15	4	306	9							
02	4032	X	3854	-0-	-178	-0-	129	1	3484	3	Y	210	211	0			12
							10	4	231	9							
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-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	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	29	1	972	3	Y	292	288	0	1	1	3
							2	4	321	9							
*11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	129	1	3503	3	Y	129	128	0			1
							10	4	142	9							
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

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	4526	X	4123	-0-	-403	-0-	116	1	3909	3	Y	76	75	0			9
							14	4	84	9							
*11	4410	X	4372	-0-	-38	-0-	122	1	4143	3	Y	83	83	0			9
							16	4	91	9							
*12	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	123	1	4285	3	Y	86	86	0			9
							11	4	95	9							
*01	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	141	1	4119	3	Y	82	83	0			8
							16	4	90	9							
02	4144	X	4060	-0-	-84	-0-	141	1	3825	3	Y	75	75	0			8
							11	4	83	9							
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					8

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	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	101	1	3396	3	Y	186	185	0			6
							12	4	205	9							
*11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	86	1	2960	3	Y	182	182	0			6
							11	4	200	9							
*12	2976	X	2647	-0-	-329	-0-	68	1	2386	3	Y	171	171	0			6
							5	4	188	9							
*01	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	84	1	2433	3	Y	175	177	0			4
							9	4	193	9							
02	2688	X	2631	-0-	-57	-0-	87	1	2382	3	Y	142	142	0			4
							6	4	156	9							
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					4

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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	2821	X	1878	-0-	-943	-0-	53	1	1798	3	Y	20	21	0			6
							5	4	22	9							
*11	2640	X	931	-0-	-1709	-0-	27	1	891	3	Y	10	10	0			6
							2	4	11	9							
*12	2728	X	918	-0-	-1810	-0-	26	1	881	3	Y	10	10	0			6
							11	9									
*01	2635	X	1103	-0-	-1532	-0-	36	1	1052	3	Y	12	11	0			7
							2	4	13	9							
02	1876	X	982	-0-	-894	-0-	34	1	935	3	Y	11	10	0			8
							1	4	12	9							
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					8

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	5828	X	5461	-0-	-367	-0-	148	1	4994	3	Y	275	275	0			7
							16	4	303	9							
*11	5640	X	5138	-0-	-502	-0-	137	1	4651	3	Y	303	303	0			7
							17	4	333	9							
*12	5828	X	5088	-0-	-740	-0-	132	1	4582	3	Y	327	325	0			9
							14	4	360	9							
*01	5828	X	5286	-0-	-542	-0-	165	1	4784	3	Y	291	292	0			8
							17	4	320	9							
02	5264	X	4959	-0-	-305	-0-	164	1	4477	3	Y	279	278	0			9
							11	4	307	9							
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4144	-0-	-630	-0-	117	1	3940	3	Y	66	66	0			5
							14	4	73	9							
*11	4740	X	4358	-0-	-382	-0-	122	1	4142	3	Y	71	73	0			3
							16	4	78	9							
*12	4898	X	4382	-0-	-516	-0-	120	1	4172	3	Y	72	72	0			3
							11	4	79	9							
*01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	139	1	3999	3	Y	68	69	0			2
							16	4	75	9							
*02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	147	1	3985	3	Y	67	68	0			1
							11	4	74	9							
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					1

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	8866	X	7568	-0-	-1298	-0-	207	1	7018	3	Y	294	294	0	1	1	3
							20	4	323	9							
*11	8580	X	7959	-0-	-621	-0-	216	1	7324	3	Y	358	359	0			2
							25	4	394	9							
*12	8804	X	8321	-0-	-483	-0-	219	1	7625	3	Y	415	414	0			3
							20	4	457	9							
*01	8742	X	8402	-0-	-340	-0-	262	1	7623	3	Y	445	445	0			3
							27	4	490	9							
*02	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	258	1	6983	3	Y	411	411	0			3
							19	4	452	9							
03	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	32	1	1088	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	29	1	990	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	32	1	1076	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	52	1	1419	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5442	-0-	-603	-0-	153	1	5178	3	Y	86	87	0			3
							16	4	95	9							
*11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	171	1	5810	3	Y	100	101	0			2
							21	4	110	9							
*12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	183	1	6348	3	Y	110	110	0			2
							18	4	121	9							
*01	5549	X	5241	-0-	-308	-0-	171	1	4959	3	Y	85	85	0			2
							17	4	94	9							
02	5460	X	4625	-0-	-835	-0-	162	1	4371	3	Y	74	74	0			2
							11	4	81	9							
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	66	1	2214	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	63	1	2147	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	60	1	2061	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	57	1	1689	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	2072	N	1988	-0-	-84	-0-	69	1	1914	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
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	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	351	1	11866	3	Y	276	275	0			10
							37	4	304	9							
*11	12240	X	11449	-0-	-791	-0-	318	1	10808	3	Y	259	260	0			9
							38	4	285	9							
*12	12648	X	11388	-0-	-1260	-0-	311	1	10749	3	Y	271	270	0			10
							30	4	298	9							
*01	12276	X	11807	-0-	-469	-0-	379	1	10999	3	Y	355	355	0			10
							38	4	391	9							
02	11340	X	11113	-0-	-227	-0-	382	1	10340	3	Y	330	330	0			10
							28	4	363	9							
03	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	76	1	2549	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	69	1	2374	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*12	2728	N	2388	-0-	-340	-0-	67	1	2316	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	62	1	1775	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	2296	N	2288	-0-	-8	-0-	82	1	2201	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	78	1	2627	3	Y	215	214	0			5
							6	4	237	9							
*11	3150	X	2819	-0-	-331	-0-	73	1	2506	3	Y	211	212	0			4
							8	4	232	9							
*12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	73	1	2521	3	Y	213	212	0			5
							5	4	234	9							
*01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	84	1	2475	3	Y	206	207	0			4
							9	4	227	9							
02	2660	X	2534	-0-	-126	-0-	83	1	2241	3	Y	185	186	0			3
							6	4	204	9							
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					3

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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	32	1	1073	3	Y	62	62	0			2
							3	4	68	9							
*11	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	35	1	1185	3	Y	71	72	0			1
							4	4	78	9							
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	38	1	1315	3	Y	79	79	0			1
							4	4	87	9							
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	3	Y	65	64	0			2
							3	4	72	9							
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1111	3	Y	50	50	0			2
							2	4	55	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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	45	1	1540	3	Y	155	156	0			8
							4	4	171	9							
*11	1770	N	1436	-0-	-334	-0-	39	1	1284	3	Y	98	99	0			7
							5	4	108	9							
*12	3100	N	3477	-0-	377	377	93	1	3223	3	Y	137	136	0			8
							10	4	151	9							
*01	999	N	622	-0-	-377	-0-	334	1	288	9	Y	262	261	0			9
*02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	222	1	1580	3	Y	211	211	0			9
							4	4	232	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 #: 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	4681	X	4126	-0-	-555	-0-	110	1	3680	3	Y	294	294	0	1	1	5
							13	4	323	9							
*11	4080	X	3935	-0-	-145	-0-	103	1	3501	3	Y	289	290	0			4
							13	4	318	9							
*12	4216	X	3513	-0-	-703	-0-	90	1	3131	3	Y	258	258	0			4
							8	4	284	9							
*01	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	117	1	3384	3	Y	276	277	0			3
							13	4	304	9							
02	3724	X	3682	-0-	-42	-0-	121	1	3263	3	Y	263	264	0			2
							9	4	289	9							
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					2

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	T. A.		24	-0-	24	101	23	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*11	137	X	36	-0-	-101	-0-	1	1	34	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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-

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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	29	1	985	3	Y	353	351	0	1	1	6
							2	4	388	9							
*11	870	N	415	-0-	-455	-0-	9	1	294	3	Y	102	105	0			3
							112	9									
*12	3100	N	7607	-0-	4507	4507	168	1	5825	3	Y	1453	1436	0	1	1	18
							16	4	1598	9			1	8			
*01	3100	N	859	-0-	-2241	2266	763	1	96	9	Y	87	101	0			4
*02	2800	N	4670	-0-	1870	4136	562	1	4020	3	Y	71	71	0			4
							10	4	78	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4136					Y	NO RPT					4

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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	767	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	900	N	739	-0-	-161	-0-	21	1	717	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	868	N	786	-0-	-82	-0-	22	1	764	3	Y	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	568	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	901	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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 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	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	53	1	1798	3	Y	152	152	0			10
							5	4	167	9							
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	47	1	1595	3	Y	75	77	0			8
							6	4	83	9							
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	47	1	1621	3	Y	98	97	0			9
							5	4	108	9							
*01	T. A.		1714	-0-	1714	1714	54	1	1566	3	Y	81	81	0			9
							5	4	89	9							
02	T. A.		1577	-0-	1577	3291	53	1	1430	3	Y	84	84	0			9
							2	4	92	9							
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3291					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	100	1	3383	3	Y	113	112	0			1
							11	4	124	9							
*11	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	93	1	3175	3	Y	110	110	0			1
							12	4	121	9							
*12	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	91	1	3166	3	Y	118	117	0			2
							8	4	130	9							
*01	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	101	1	2960	3	Y	109	109	0			2
							12	4	120	9							
02	3276	X	2883	-0-	-393	-0-	98	1	2669	3	Y	98	98	0			2
							8	4	108	9							
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1064	3	Y	133	133	0			1
							3	4	146	9							
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	56	1	1890	3	Y	244	243	0			2
							6	4	268	9							
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	43	1	1464	3	Y	165	166	0			1
							4	4	182	9							
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	41	1	1186	3	Y	99	100	0			-0-
							3	4	109	9							
02	1372	N	1057	-0-	-315	-0-	34	1	937	3	Y	77	77	0			-0-
							1	4	85	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	8153	X	7498	-0-	-655	-0-	194	1	6555	3	Y	663	663	0	2	1	2
							20	4	729	9			1	8			
*11	7500	X	7138	-0-	-362	-0-	184	1	6219	3	Y	649	650	0			1
							21	4	714	9							
*12	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	197	1	6837	3	Y	520	519	0			2
							18	4	572	9							
*01	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	249	1	7255	3	Y	172	174	0			-0-
							26	4	189	9							
*02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	238	1	6451	3	Y	361	360	0			1
							17	4	397	9							
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-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 #: 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	3999	X	3014	-0-	-985	-0-	82	1	2756	3	Y	154	155	0			11
							7	4	169	9							
*11	3870	X	2882	-0-	-988	-0-	77	1	2630	3	Y	151	151	0			11
							9	4	166	9							
*12	3441	X	2929	-0-	-512	-0-	77	1	2675	3	Y	154	153	0			12
							8	4	169	9							
*01	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	90	1	2603	3	Y	148	149	0			11
							9	4	163	9							
02	2716	X	2598	-0-	-118	-0-	87	1	2359	3	Y	133	133	0			11
							6	4	146	9							
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					11

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	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	144	1	4860	3	Y	129	129	0			4
							15	4	142	9							
*11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	144	1	4879	3	Y	134	135	0			3
							17	4	147	9							
*12	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	139	1	4819	3	Y	213	212	0			4
							14	4	234	9							
*01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	155	1	4501	3	Y	166	167	0			3
							17	4	183	9							
*02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	151	1	4118	3	Y	113	114	0			2
							11	4	124	9							
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					2

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	T. A.		34	-0-	34	257	31	3	3	9	Y	3	5	0			2
*11	374	X	117	-0-	-257	-0-	2	1	95	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
*01	T. A.		151	-0-	151	151	5	1	121	3	Y	23	24	0			2
							25	9									
02	T. A.		114	-0-	114	265	3	1	92	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	3	Y	134	133	0			5
							4	4	147	9							
*11	1320	X	1251	-0-	-69	-0-	32	1	1084	3	Y	120	121	0			4
							3	4	132	9							
*12	1364	X	1165	-0-	-199	-0-	29	1	1011	3	Y	112	112	0			4
							2	4	123	9							
*01	1364	X	1196	-0-	-168	-0-	35	1	1035	3	Y	113	113	0			4
							2	4	124	9							
*02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	38	1	1029	3	Y	964	958	0			10
							2	4	1060	9							
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					10

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	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	94	1	3187	3	Y	314	312	0	1	1	13
							8	4	345	9							
*11	2190	X	243	-0-	-1947	-0-	6	1	214	3	Y	21	25	0			9
							23	9									
*12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	71	1	2435	3	Y	198	195	0			12
							5	4	218	9							
*01	2263	X	889	-0-	-1374	-0-	613	1	276	9	Y	251	251	0			12
*02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	586	1	4192	3	Y	299	298	0			13
							10	4	329	9							
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					13

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	3100	N	4221	-0-	1121	1121	116	1	3903	3	Y	171	169	0			2
							14	4	188	9							
*11	3822	X	2701	-0-	-1121	-0-	72	1	2455	3	Y	151	151	0			2
							8	4	166	9							
*12	2728	X	2309	-0-	-419	-0-	60	1	2065	3	Y	163	162	0			3
							5	4	179	9							
*01	2511	X	2497	-0-	-14	-0-	76	1	2224	3	Y	173	172	0			4
							7	4	190	9							
02	2464	X	2256	-0-	-208	-0-	75	1	2011	3	Y	150	150	0			4
							5	4	165	9							
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					4

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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	756	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	729	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	682	N	655	-0-	-27	-0-	18	1	630	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	26	1	759	3	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	727	3	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
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 #: 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	4	5	0			2
							4	9									
*11	1530	N	128	-0-	-1402	-0-	4	1	120	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	301	1	91	9	Y	83	83	0			-0-
*02	2800	N	5124	-0-	2324	2324	614	1	4377	3	Y	110	109	0			1
							12	4	121	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2324					Y	NO RPT					1

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	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	130	1	4396	3	Y	135	136	0			6
							14	4	149	9							
*11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	66	1	2259	3	Y	89	90	0			5
							7	4	98	9							
*12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	67	1	2296	3	Y	140	140	0			5
							5	4	154	9							
*01	1519	X	506	-0-	-1013	-0-	296	1	210	9	Y	191	191	0			5
*02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	354	1	2523	3	Y	105	106	0			4
							8	4	116	9							
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					4

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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	41	1	1389	3	Y	148	148	0			5
							4	4	163	9							
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	40	1	1393	3	Y	153	153	0			5
							6	4	168	9							
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	39	1	1385	3	Y	153	152	0			6
							4	4	168	9							
*01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	142	143	0			5
							5	4	156	9							
02	1512	N	1426	-0-	-86	-0-	46	1	1232	3	Y	133	133	0			5
							2	4	146	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	76	1	2558	3	Y	185	184	0			7
							6	4	204	9							
*11	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	71	1	2440	3	Y	178	179	0			6
							8	4	196	9							
*12	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	73	1	2513	3	Y	203	203	0			6
							5	4	223	9							
*01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	90	1	2627	3	Y	253	253	0			6
							9	4	278	9							
*02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	89	1	2404	3	Y	232	232	0			6
							6	4	255	9							
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	109	1	3668	3	Y	87	87	0			7
							13	4	96	9							
*11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	121	1	4115	3	Y	101	102	0			6
							16	4	111	9							
*12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	107	1	3709	3	Y	40	40	0			6
							11	4	44	9							
*01	27747	X	27747	-0-	-0-	-0-	916	1	26698	3	Y	36	36	0			6
							93	4	40	9							
*02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	142	1	3875	3	Y	98	98	0			6
							10	4	108	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	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	63	1	2145	3	Y	100	101	0			1
							6	4	110	9							
*11	2670	X	2059	-0-	-611	-0-	56	1	1897	3	Y	91	91	0			1
							6	4	100	9							
*12	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	62	1	2153	3	Y	109	109	0			1
							5	4	120	9							
*01	2666	X	2273	-0-	-393	-0-	72	1	2098	3	Y	88	88	0			1
							6	4	97	9							
02	2380	X	2193	-0-	-187	-0-	75	1	2038	3	Y	68	69	0			-0-
							5	4	75	9							
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	33	1	1126	3	Y	45	45	0			9
							4	4	50	9							
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	34	1	1160	3	Y	48	48	0			9
							3	4	53	9							
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	33	1	1155	3	Y	48	48	0			9
							4	4	53	9							
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	3	Y	43	44	0			8
							2	4	47	9							
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	38	1	1026	3	Y	41	42	0			7
							2	4	45	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	92	1	3103	3	Y	243	243	0			2
							7	4	267	9							
*11	3150	X	1086	-0-	-2064	-0-	29	1	968	3	Y	79	81	0			-0-
							2	4	87	9							
*12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	198	1	6824	3	Y	562	556	0			6
							22	4	618	9							
*01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	168	1	4928	3	Y	402	406	0			2
							18	4	442	9							
*02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	174	1	4662	3	Y	376	378	0			-0-
							12	4	414	9							
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	41	1	1406	3	Y	124	122	0			34
							4	4	136	9							
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	39	1	1330	3	Y	116	114	0	1	8	35
							6	4	128	9							
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	29	1	994	3	Y	119	117	0	1	8	36
							2	4	131	9							
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	61	1	263	9	Y	239	238	0	1	8	36
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	92	1	1308	3	Y	211	212	0			35
							1	4	232	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	87	1	2929	3	Y	255	255	0			5
							7	4	281	9							
*11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	86	1	2935	3	Y	268	268	0			5
							11	4	295	9							
*12	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	82	1	2832	3	Y	245	245	0			5
							8	4	270	9							
*01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	99	1	2907	3	Y	238	239	0			4
							12	4	262	9							
*02	2884	X	2664	-0-	-220	-0-	87	1	2386	3	Y	168	168	0			4
							6	4	185	9							
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	64	1	2155	3	Y	163	164	0			1
							6	4	179	9							
*11	2610	X	715	-0-	-1895	-0-	19	1	641	3	Y	49	50	0			-0-
							1	4	54	9							
*12	2697	N	1102	-0-	-1595	-0-	29	1	991	3	Y	73	72	0			1
							2	4	80	9							
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	32	1	918	3	Y	110	110	0			1
							2	4	121	9							
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	35	1	942	3	Y	135	135	0			1
							1	4	149	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		78	-0-	78	232	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
*11	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-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 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	1521	N	834	-0-	-687	-0-	20	1	674	3	Y	125	143	0			2
							2	4	138	9							
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	34	1	1155	3	Y	88	88	0	1	8	1
							3	4	97	9							
*12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	65	1	2272	3	Y	41	40	0	1	8	1
							5	4	45	9							
*01	1643	X	119	-0-	-1524	-0-	77	1	42	9	Y	38	37	0	1	8	1
*02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	98	1	1368	3	Y	40	40	0			1
							5	4	44	9							
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	3	Y	75	75	0			6
							4	4	83	9							
*11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	46	1	1536	3	Y	74	75	0			5
							6	4	81	9							
*12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	41	1	1451	3	Y	69	69	0			5
							4	4	76	9							
*01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	55	1	1600	3	Y	76	76	0			5
							5	4	84	9							
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	51	1	1385	3	Y	65	66	0			4
							2	4	72	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	82	1	2780	3	Y	295	296	0	1	1	6
							7	4	325	9							
*11	3060	X	1057	-0-	-2003	-0-	27	1	923	3	Y	95	96	0			5
							2	4	105	9							
*12	3162	X	391	-0-	-2771	-0-	10	1	342	3	Y	35	35	0			5
							39	9									
*01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	232	1	6779	3	Y	519	512	0	3	8	9
							22	4	571	9							
*02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	133	1	3647	3	Y	202	204	0			7
							11	4	222	9							
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					7

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-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 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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	55	1	1817	3	Y	105	105	0			13
							5	4	116	9							
*11	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	47	1	1610	3	Y	96	96	0			13
							6	4	106	9							
*12	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	49	1	1701	3	Y	101	101	0			13
							5	4	111	9							
*01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	59	1	1746	3	Y	102	103	0			12
							5	4	112	9							
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	63	1	1703	3	Y	99	100	0			11
							3	4	109	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 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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	3	Y	96	96	0			4
							3	4	106	9							
*11	1050	N	733	-0-	-317	-0-	19	1	649	3	Y	58	59	0			3
							1	4	64	9							
*12	1085	N	991	-0-	-94	-0-	26	1	879	3	Y	78	78	0			3
							86	9									
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	28	1	803	3	Y	71	72	0			2
							2	4	78	9							
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	815	3	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	46	1	1558	3	Y	85	85	0			8
							4	4	94	9							
*11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	48	1	1633	3	Y	92	92	0			8
							6	4	101	9							
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	45	1	1596	3	Y	89	88	0			9
							5	4	98	9							
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	54	1	1549	3	Y	87	86	0			10
							5	4	96	9							
02	1540	N	1444	-0-	-96	-0-	49	1	1313	3	Y	73	73	0			10
							2	4	80	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	704	-0-	-3264	-0-	18	1	613	3	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
*11	4410	X	19	-0-	-4391	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	0			2
*12	4557	X	504	-0-	-4053	-0-	12	1	436	3	Y	51	49	0	1	8	3
							56	9									
*01	4464	X	37	-0-	-4427	-0-	9	1	28	9	Y	25	24	0	1	8	3
02	924	X	19	-0-	-905	-0-	1	1	16	3	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	22	1	717	3	Y	26	26	0			4
							2	4	29	9							
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	756	3	Y	32	32	0			4
							1	4	35	9							
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	915	3	Y	47	46	0			5
							2	4	52	9							
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	36	1	1063	3	Y	55	55	0			5
							2	4	61	9							
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	3	Y	56	56	0			5
							2	4	62	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: 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	5952	X	4855	-0-	-1097	-0-	127	1	4261	3	Y	412	411	0	1	1	4
							14	4	453	9							
*11	5310	X	4597	-0-	-713	-0-	119	1	4052	3	Y	373	374	0			3
							16	4	410	9							
*12	5177	X	4750	-0-	-427	-0-	121	1	4178	3	Y	400	398	0			5
							11	4	440	9							
*01	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	135	1	3967	3	Y	380	381	0			4
							16	4	418	9							
*02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	150	1	4047	3	Y	367	367	0			4
							11	4	404	9							
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-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	T. A.		34	-0-	34	186	32	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	T. A.		117	-0-	117	303	4	1	106	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	303					Y	NO RPT					1

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	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	71	1	2397	3	Y	134	132	0			2
							6	4	147	9							
*11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	65	1	2240	3	Y	129	130	0			1
							7	4	142	9							
*12	2542	N	2201	-0-	-341	-0-	58	1	2010	3	Y	116	116	0			1
							5	4	128	9							
*01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	65	1	1897	3	Y	121	121	0			1
							5	4	133	9							
*02	2296	N	1873	-0-	-423	-0-	62	1	1685	3	Y	112	112	0			1
							3	4	123	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	74	1	2497	3	Y	146	145	0			15
							6	4	161	9							
*11	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	71	1	2421	3	Y	144	144	0			15
							8	4	158	9							
*12	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	67	1	2303	3	Y	150	150	0			15
							5	4	165	9							
*01	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	79	1	2299	3	Y	152	153	0			14
							8	4	167	9							
02	2744	X	2163	-0-	-581	-0-	72	1	1951	3	Y	123	124	0			13
							5	4	135	9							
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					13

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	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	78	1	2640	3	Y	257	257	0			2
							6	4	283	9							
*11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	82	1	2778	3	Y	263	263	0			2
							11	4	289	9							
*12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	94	1	3238	3	Y	284	283	0			3
							9	4	312	9							
*01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	116	1	3371	3	Y	272	273	0			2
							13	4	299	9							
*02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	118	1	3198	3	Y	250	251	0			1
							9	4	275	9							
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

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	4526	X	4471	-0-	-55	-0-	121	1	4075	3	Y	237	237	0			1
							14	4	261	9							
*11	4500	X	4096	-0-	-404	-0-	109	1	3707	3	Y	243	244	0			-0-
							13	4	267	9							
*12	4650	X	3380	-0-	-1270	-0-	89	1	3082	3	Y	183	183	0			-0-
							8	4	201	9							
*01	4526	X	3090	-0-	-1436	-0-	97	1	2803	3	Y	164	164	0			-0-
							10	4	180	9							
02	4032	X	3131	-0-	-901	-0-	105	1	2836	3	Y	165	165	0			-0-
							8	4	182	9							
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	39	1	1303	3	Y	80	80	0			9
							4	4	88	9							
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1070	3	Y	75	77	0			7
							3	4	83	9							
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	37	1	1274	3	Y	86	85	0			8
							4	4	95	9							
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	3	Y	78	79	0			7
							3	4	86	9							
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	39	1	1079	3	Y	71	71	0			7
							2	4	78	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	51	1	1711	3	Y	144	143	0			6
							5	4	158	9							
*11	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	46	1	1571	3	Y	135	137	0			4
							6	4	149	9							
*12	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	49	1	1688	3	Y	138	138	0			4
							5	4	152	9							
*01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	57	1	1667	3	Y	102	103	0			3
							5	4	112	9							
*02	1652	N	1626	-0-	-26	-0-	55	1	1463	3	Y	96	96	0			3
							2	4	106	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 #: 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	T. A.	346	-0-	346	987	7	1	271	3	Y	62	62	0			1
						68	9									
*11	987 X	-0-	-0-	-987	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	211	3	Y	51	50	0			1
						56	9									
*01	T. A.	30	-0-	30	30	24	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	30					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	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	55	1	1836	3	Y	220	218	0			2
						5	4	242	9							
*11	1800 N	1420	-0-	-380	-0-	35	1	1174	3	Y	188	189	0			1
						4	4	207	9							
*12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	47	1	1631	3	Y	243	242	0			2
						5	4	267	9							
*01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	51	1	1500	3	Y	179	180	0			1
						5	4	197	9							
*02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	55	1	1492	3	Y	181	180	0			2
						2	4	199	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	5270 X	2380	-0-	-2890	-0-	66	1	2214	3	Y	85	86	0			6
						6	4	94	9							
*11	5100 X	51	-0-	-5049	-0-	1	1	48	3	Y	2	2	0			6
						2	9									
*12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*01	5177 X	57	-0-	-5120	-0-	1	1	54	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-					-0-
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23839 X	21777	-0-	-2062	-0-	614	1	20740	3	Y	327	324	0	1	1	8
						63	4	360	9							
*11	22500 X	21831	-0-	-669	-0-	614	1	20891	3	Y	228	230	0			6
						75	4	251	9							
*12	23343 X	20937	-0-	-2406	-0-	579	1	20070	3	Y	212	212	0			6
						55	4	233	9							
*01	23343 X	768	-0-	-22575	-0-	534	1	234	9	Y	213	214	0			5
02	21084 X	19224	-0-	-1860	-0-	1104	1	17861	3	Y	189	190	0			4
						51	4	208	9							
03	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	88	1	2972	3	Y	194	193	0			6
						7	4	213	9							
*11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	88	1	3000	3	Y	184	184	0			6
						11	4	202	9							
*12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	88	1	3049	3	Y	214	213	0			7
						8	4	235	9							
*01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	100	1	2950	3	Y	203	204	0			6
						12	4	223	9							
02	2940 X	2895	-0-	-45	-0-	95	1	2597	3	Y	177	177	0			6
						8	4	195	9							
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	90	1	3057	3	Y	221	221	0			10
							7	4	243	9							
*11	3600	X	3223	-0-	-377	-0-	85	1	2889	3	Y	216	217	0			9
							11	4	238	9							
*12	3875	X	3528	-0-	-347	-0-	90	1	3125	3	Y	277	275	0			11
							8	4	305	9							
*01	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	108	1	3165	3	Y	258	259	0			10
							12	4	284	9							
02	3500	X	3154	-0-	-346	-0-	103	1	2798	3	Y	223	223	0			10
							8	4	245	9							
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4406	-0-	-740	-0-	115	1	3896	3	Y	346	347	0	1	1	3
							14	4	381	9							
*11	4710	X	4209	-0-	-501	-0-	109	1	3695	3	Y	356	357	0			2
							13	4	392	9							
*12	5797	X	4471	-0-	-1326	-0-	113	1	3945	3	Y	365	364	0			3
							11	4	402	9							
*01	5797	X	4515	-0-	-1282	-0-	135	1	3967	3	Y	361	362	0			2
							16	4	397	9							
02	5236	X	4103	-0-	-1133	-0-	133	1	3609	3	Y	318	319	0			1
							11	4	350	9							
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					1

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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	35	1	1203	3	Y	273	271	0			11
							4	4	300	9							
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	3	Y	263	264	0			10
							4	4	289	9							
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	38	1	1295	3	Y	258	258	0			10
							4	4	284	9							
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	948	3	Y	117	118	0			9
							2	4	129	9							
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	36	1	974	3	Y	116	117	0			8
							1	4	128	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	53	1	1807	3	Y	187	188	0			5
							5	4	206	9							
*11	2130	N	1633	-0-	-497	-0-	40	1	1366	3	Y	201	201	0			5
							6	4	221	9							
*12	2201	N	1723	-0-	-478	-0-	41	1	1457	3	Y	201	201	0			5
							4	4	221	9							
*01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	82	1	2366	3	Y	224	224	0			5
							9	4	246	9							
*02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	82	1	2200	3	Y	215	215	0			5
							6	4	237	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	89	1	3009	3	Y	164	164	0			7
							7	4	180	9							
*11	2910	X	2866	-0-	-44	-0-	78	1	2646	3	Y	121	122	0			6
							9	4	133	9							
*12	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	77	1	2626	3	Y	108	109	0			5
							6	4	119	9							
*01	3007	X	2345	-0-	-662	-0-	75	1	2167	3	Y	88	88	0			5
							6	4	97	9							
02	2716	X	1434	-0-	-1282	-0-	49	1	1325	3	Y	53	54	0			4
							2	4	58	9							
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					4

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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	23	1	826	3	Y	145	144	0			7
							2	4	160	9							
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	23	1	763	3	Y	139	139	0			7
							1	4	153	9							
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	809	3	Y	139	139	0			7
							153	9									
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	152	153	0			6
							2	4	167	9							
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	26	1	677	3	Y	131	131	0			6
							1	4	144	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	56	1	1890	3	Y	123	123	0			1
							5	4	135	9							
*11	1830	N	1669	-0-	-161	-0-	44	1	1481	3	Y	125	125	0			1
							6	4	138	9							
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	53	1	1843	3	Y	157	156	0			2
							5	4	173	9							
*01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	64	1	1868	3	Y	163	163	0			2
							5	4	179	9							
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	63	1	1704	3	Y	137	137	0			2
							3	4	151	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1105	-0-	-476	-0-	29	1	990	3	Y	76	76	0			4
							2	4	84	9							
*11	1470	X	1360	-0-	-110	-0-	36	1	1213	3	Y	97	97	0			4
							4	4	107	9							
*12	1488	X	1167	-0-	-321	-0-	27	1	942	3	Y	178	177	0			5
							2	4	196	9							
*01	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	57	1	1666	3	Y	98	99	0			4
							5	4	108	9							
*02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	69	1	1848	3	Y	107	107	0			4
							5	4	118	9							
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	4774	X	3108	-0-	-1666	-0-	81	1	2732	3	Y	262	259	0			8
							7	4	288	9							
*11	4620	X	3275	-0-	-1345	-0-	85	1	2879	3	Y	273	274	0			7
							11	4	300	9							
*12	4743	X	3256	-0-	-1487	-0-	80	1	2770	3	Y	362	360	0			9
							8	4	398	9							
*01	3720	X	2675	-0-	-1045	-0-	84	1	2449	3	Y	121	124	0			6
							9	4	133	9							
*02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	183	1	4973	3	Y	389	387	0			8
							13	4	428	9							
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-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	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	96	1	3263	3	Y	171	171	0			4
							10	4	188	9							
*11	3390	X	2414	-0-	-976	-0-	63	1	2175	3	Y	154	154	0			4
							7	4	169	9							
*12	3503	X	2506	-0-	-997	-0-	66	1	2279	3	Y	142	142	0			4
							5	4	156	9							
*01	2945	X	2166	-0-	-779	-0-	67	1	1961	3	Y	121	122	0			3
							5	4	133	9							
02	3164	X	1519	-0-	-1645	-0-	51	1	1374	3	Y	84	85	0			2
							2	4	92	9							
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					2

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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	496	3	Y	98	98	0			10
							108	9									
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	295	293	0			12
							325	9									
*12	589	N	549	-0-	-40	-0-	10	1	362	3	Y	161	162	0			11
							177	9									
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	24	1	690	3	Y	180	179	0			12
							1	4	198	9							
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	137	137	0			12
							1	4	151	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	37	1	1221	3	Y	40	39	0			8
							4	4	44	9							
*11	1290	N	462	-0-	-828	-0-	13	1	433	3	Y	14	15	0			7
							1	4	15	9							
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	41	1	1439	3	Y	48	48	0			7
							5	4	53	9							
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	47	1	1340	3	Y	67	67	0			7
							5	4	74	9							
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	53	1	1458	3	Y	147	146	0			8
							2	4	162	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	3	Y	205	204	0			9
							4	4	226	9							
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	43	1	1467	3	Y	40	42	0			7
							6	4	44	9							
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	45	1	1532	3	Y	67	66	0			8
							5	4	74	9							
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	3	Y	187	187	0			8
							2	4	206	9							
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	49	1	1301	3	Y	179	179	0			8
							2	4	197	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	6045	X	5087	-0-	-958	-0-	139	1	4693	3	Y	218	218	0			17
							15	4	240	9							
*11	5850	X	5111	-0-	-739	-0-	138	1	4717	3	Y	217	218	0			16
							17	4	239	9							
*12	5797	X	5224	-0-	-573	-0-	141	1	4864	3	Y	186	185	0			17
							14	4	205	9							
*01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	181	1	5248	3	Y	209	210	0			16
							17	4	230	9							
*02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	180	1	4869	3	Y	192	193	0			15
							13	4	211	9							
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					15

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	4898	X	4643	-0-	-255	-0-	123	1	4181	3	Y	295	296	0	1	1	8
							14	4	325	9							
*11	4740	X	4512	-0-	-228	-0-	121	1	4090	3	Y	259	260	0			7
							16	4	285	9							
*12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	132	1	4553	3	Y	190	189	0			8
							14	4	209	9							
*01	4898	X	4880	-0-	-18	-0-	155	1	4506	3	Y	184	184	0			8
							17	4	202	9							
02	4396	X	4393	-0-	-3	-0-	150	1	4053	3	Y	163	164	0			7
							11	4	179	9							
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					7

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	2914	X	2457	-0-	-457	-0-	68	1	2310	3	Y	66	67	0			9
							6	4	73	9							
*11	2520	X	554	-0-	-1966	-0-	13	1	479	3	Y	55	55	0			9
							1	4	61	9							
*12	2604	X	962	-0-	-1642	-0-	26	1	879	3	Y	52	51	0			10
							57	9									
*01	2418	X	1798	-0-	-620	-0-	57	1	1690	3	Y	42	42	0			10
							5	4	46	9							
02	2212	X	1129	-0-	-1083	-0-	38	1	1060	3	Y	26	27	0			9
							2	4	29	9							
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	10	1	344	3	Y	79	79	0			6
							87	9									
*11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	22	1	730	3	Y	54	54	0			6
							1	4	59	9							
*12	881	X	881	-0-	-0-	-0-	23	1	785	3	Y	66	66	0			6
							73	9									
*01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	25	1	719	3	Y	72	72	0			6
							1	4	79	9							
*02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	26	1	708	3	Y	58	58	0			6
							1	4	64	9							
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	55	1	1864	3	Y	198	198	0			8
							5	4	218	9							
*11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	53	1	1829	3	Y	247	247	0			8
							6	4	272	9							
*12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	55	1	1899	3	Y	261	259	0			10
							5	4	287	9							
*01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	54	1	1558	3	Y	189	191	0			8
							5	4	208	9							
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	59	1	1627	3	Y	197	197	0			8
							3	4	217	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	9907	-0-	-354	-0-	270	1	9081	3	Y	482	482	0	1	1	4
							26	4	530	9							
*11	9930	X	8991	-0-	-939	-0-	241	1	8201	3	Y	473	474	0			3
							29	4	520	9							
*12	10261	X	9251	-0-	-1010	-0-	242	1	8404	3	Y	528	527	0			4
							24	4	581	9							
*01	9858	X	8645	-0-	-1213	-0-	269	1	7810	3	Y	489	490	0			3
							28	4	538	9							
02	8960	X	7722	-0-	-1238	-0-	258	1	6975	3	Y	427	427	0			3
							19	4	470	9							
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					3

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	4216	X	2707	-0-	-1509	-0-	68	1	2316	3	Y	288	288	0	1	1	3
							6	4	317	9							
*11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	105	1	3571	3	Y	558	556	0			5
							13	4	614	9							
*12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	68	1	2389	3	Y	376	376	0			5
							5	4	414	9							
*01	2852	X	483	-0-	-2369	-0-	64	1	419	9	Y	381	382	0			4
02	4004	X	2998	-0-	-1006	-0-	149	1	2424	3	Y	382	383	0			3
							5	4	420	9							
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	77	1	2604	3	Y	173	173	0			4
							6	4	190	9							
*11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	65	1	2208	3	Y	151	151	0			4
							7	4	166	9							
*12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	74	1	2588	3	Y	161	160	0			5
							5	4	177	9							
*01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	90	1	2607	3	Y	129	130	0			4
							9	4	142	9							
*02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	90	1	2445	3	Y	116	117	0			3
							7	4	128	9							
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	43	1	1467	3	Y	188	188	0			5
							4	4	207	9							
*11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	44	1	1506	3	Y	184	184	0			5
							6	4	202	9							
*12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	54	1	1858	3	Y	204	204	0			5
							5	4	224	9							
*01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	48	1	1387	3	Y	182	183	0			4
							5	4	200	9							
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	3	Y	222	222	0			4
							5	4	244	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	76	1	2564	3	Y	84	83	0			5
							6	4	92	9							
*11	2850	X	2211	-0-	-639	-0-	62	1	2075	3	Y	61	61	0			5
							7	4	67	9							
*12	2883	X	2397	-0-	-486	-0-	64	1	2217	3	Y	101	100	0			6
							5	4	111	9							
*01	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	76	1	2231	3	Y	116	116	0			6
							6	4	128	9							
02	2576	X	2351	-0-	-225	-0-	78	1	2150	3	Y	107	107	0			6
							5	4	118	9							
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					6

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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	3	Y	161	161	0			11
							3	4	177	9							
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	32	1	1085	3	Y	167	167	0	1	8	10
							3	4	184	9							
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	33	1	1147	3	Y	162	160	0	1	8	11
							4	4	178	9							
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	3	Y	138	139	0			10
							2	4	152	9							
*02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	36	1	990	3	Y	145	144	0			11
							1	4	160	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	4464	X	3861	-0-	-603	-0-	107	1	3608	3	Y	121	122	0			4
							13	4	133	9							
*11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	121	1	4106	3	Y	142	142	0			4
							16	4	156	9							
*12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	124	1	4302	3	Y	148	148	0			4
							11	4	163	9							
*01	4464	X	3687	-0-	-777	-0-	118	1	3427	3	Y	117	117	0			4
							13	4	129	9							
02	4032	X	3790	-0-	-242	-0-	130	1	3519	3	Y	119	119	0			4
							10	4	131	9							
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	52	1	1772	3	Y	159	160	0			8
							5	4	175	9							
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	50	1	1689	3	Y	158	156	0	1	8	9
							6	4	174	9							
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	49	1	1706	3	Y	160	158	0	1	8	10
							5	4	176	9							
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	9	Y	143	143	0	1	8	9
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	3	Y	258	257	0			10
							2	4	284	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	89	1	3019	3	Y	225	224	0			3
							7	4	248	9							
*11	3030	X	3001	-0-	-29	-0-	79	1	2683	3	Y	209	208	0			4
							9	4	230	9							
*12	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	78	1	2725	3	Y	255	255	0			4
							8	4	281	9							
*01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	108	1	3165	3	Y	300	301	0			3
							12	4	330	9							
*02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	111	1	2990	3	Y	280	281	0			2
							8	4	308	9							
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					2

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	4526	X	3994	-0-	-532	-0-	108	1	3653	3	Y	200	200	0			11
							13	4	220	9							
*11	4380	X	3797	-0-	-583	-0-	102	1	3463	3	Y	200	201	0			10
							12	4	220	9							
*12	4526	X	3861	-0-	-665	-0-	102	1	3509	3	Y	217	216	0			11
							11	4	239	9							
*01	4526	X	3621	-0-	-905	-0-	112	1	3267	3	Y	208	208	0			11
							13	4	229	9							
02	3836	X	3367	-0-	-469	-0-	113	1	3036	3	Y	191	191	0			11
							8	4	210	9							
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					11

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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	41	1	1384	3	Y	152	150	0			10
							4	4	167	9							
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	40	1	1386	3	Y	173	172	0	1	8	10
							6	4	190	9							
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	41	1	1401	3	Y	184	183	0			11
							4	4	202	9							
*01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	33	1	967	3	Y	114	115	0			10
							2	4	125	9							
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	Y	154	154	0			10
							2	4	169	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	5177	X	4584	-0-	-593	-0-	127	1	4253	3	Y	173	173	0			7
							14	4	190	9							
*11	5340	X	4400	-0-	-940	-0-	121	1	4087	3	Y	160	161	0			6
							16	4	176	9							
*12	5518	X	4268	-0-	-1250	-0-	113	1	3931	3	Y	194	193	0			7
							11	4	213	9							
*01	5208	X	4476	-0-	-732	-0-	142	1	4149	3	Y	154	155	0			6
							16	4	169	9							
02	4144	X	4050	-0-	-94	-0-	139	1	3764	3	Y	124	124	0			6
							11	4	136	9							
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	29	1	994	3	Y	51	49	0			2
							2	4	56	9							
*11	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	29	1	954	3	Y	90	89	0	1	8	2
							2	4	99	9							
*12	1550	N	556	-0-	-994	-0-	14	1	490	3	Y	47	46	0	1	8	2
							52	9									
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	9	Y	56	55	0	1	8	2
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	Y	69	69	0			2
							1	4	76	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	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	115	1	3889	3	Y	215	214	0			1
							14	4	237	9							
*11	4080	X	4009	-0-	-71	-0-	108	1	3660	3	Y	207	207	0			1
							13	4	228	9							
*12	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	106	1	3676	3	Y	211	210	0			2
							11	4	232	9							
*01	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	121	1	3543	3	Y	225	225	0			2
							13	4	248	9							
02	3808	X	3417	-0-	-391	-0-	115	1	3099	3	Y	176	176	0			2
							9	4	194	9							
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					2

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	Y	16	15	0			2
							18	9									
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	Y	35	35	0			2
							39	9									
*12	744	N	353	-0-	-391	-0-	10	1	312	3	Y	28	27	0	1	8	2
							31	9									
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	9	Y	32	31	0	1	8	2
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4724	-0-	-143	-0-	131	1	4400	3	Y	163	163	0			9
							14	4	179	9							
*11	4710	X	4474	-0-	-236	-0-	122	1	4161	3	Y	159	159	0			9
							16	4	175	9							
*12	4867	X	3684	-0-	-1183	-0-	100	1	3446	3	Y	115	115	0			9
							11	4	127	9							
*01	4867	X	3550	-0-	-1317	-0-	113	1	3301	3	Y	112	112	0			9
							13	4	123	9							
02	4256	X	3204	-0-	-1052	-0-	111	1	2975	3	Y	100	100	0			9
							8	4	110	9							
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	69	1	2344	3	Y	186	184	0			13
							6	4	205	9							
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	65	1	2220	3	Y	169	169	0	1	8	12
							7	4	186	9							
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	65	1	2248	3	Y	185	183	0	1	8	13
							5	4	204	9							
*01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	66	1	1913	3	Y	188	187	0	1	8	13
							5	4	207	9							
*02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	64	1	1736	3	Y	168	168	0			13
							5	4	185	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 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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	34	1	1154	3	Y	80	80	0			10
							4	4	88	9							
*11	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	36	1	1264	3	Y	89	89	0			10
							4	4	98	9							
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	39	1	1333	3	Y	66	66	0			10
							4	4	73	9							
*01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	3	Y	66	66	0			10
							3	4	73	9							
02	1316	N	1161	-0-	-155	-0-	38	1	1055	3	Y	60	61	0			9
							2	4	66	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	113	1	3801	3	Y	419	417	0	1	1	9
							14	4	461	9							
*11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	107	1	3631	3	Y	464	464	0			9
							13	4	510	9							
*12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	106	1	3691	3	Y	418	418	0			9
							11	4	460	9							
*01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	119	1	3443	3	Y	415	417	0			7
							13	4	457	9							
*02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	107	1	2932	3	Y	350	351	0			6
							8	4	385	9							
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	82	1	2795	3	Y	75	75	0			10
							7	4	83	9							
*11	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	82	1	2792	3	Y	78	78	0			10
							11	4	86	9							
*12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	77	1	2669	3	Y	80	79	0	1	8	10
							8	4	88	9							
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	9	Y	67	68	0			9
*02	2548	N	1116	-0-	-1432	-0-	45	1	968	3	Y	93	93	0			9
							1	4	102	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	423	3	Y	70	70	0			1
							77	9									
*11	270	N	23	-0-	-247	-0-	20	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-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-

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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-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 OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	234	X	234	-0-	-0-	-0-	6	1	226	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	12	1	474	3	Y	4	2	0	2	1	-0-
							4	9									
*01	62	X	10	-0-	-52	-0-	6	1	4	9	Y	4	4	0			-0-
*02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-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	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	84	1	2807	3	Y	315	316	0	1	1	12
							7	4	347	9							
*11	3330	X	2923	-0-	-407	-0-	73	1	2490	3	Y	320	320	0			12
							8	4	352	9							
*12	3441	X	3048	-0-	-393	-0-	77	1	2630	3	Y	304	302	0			14
							7	4	334	9							
*01	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	99	1	2883	3	Y	263	263	0			14
							12	4	289	9							
*02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	106	1	2859	3	Y	257	258	0			13
							8	4	283	9							
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					13

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	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	120	1	4024	3	Y	271	269	0			8
							14	4	298	9							
*11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	115	1	3874	3	Y	274	276	0			6
							14	4	301	9							
*12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	116	1	4022	3	Y	274	274	0			6
							11	4	301	9							
*01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	133	1	3867	3	Y	242	243	0			5
							15	4	266	9							
*02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	125	1	3409	3	Y	220	221	0			4
							10	4	242	9							
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					4

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	6231	X	5615	-0-	-616	-0-	152	1	5120	3	Y	297	296	0	1	1	2
							16	4	327	9							
*11	5910	X	5334	-0-	-576	-0-	142	1	4846	3	Y	299	299	0			2
							17	4	329	9							
*12	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	143	1	4941	3	Y	335	333	0			4
							14	4	369	9							
*01	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	170	1	4952	3	Y	305	306	0			3
							17	4	336	9							
02	5152	X	5088	-0-	-64	-0-	169	1	4598	3	Y	281	281	0			3
							12	4	309	9							
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					3

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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	22	1	747	3	Y	72	72	0			6
							2	4	79	9							
*11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-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-

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	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	153	1	5172	3	Y	291	291	0	1	1	2
							16	4	320	9							
*11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	146	1	4981	3	Y	279	280	0			1
							17	4	307	9							
*12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	145	1	5042	3	Y	253	252	0			2
							14	4	278	9							
*01	5394	X	350	-0-	-5044	-0-	52	1	298	9	Y	271	272	0			1
*02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	208	1	4706	3	Y	237	237	0			1
							13	4	261	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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	57	1	1941	3	Y	164	164	0			4
							6	4	180	9							
*11	1770	N	287	-0-	-1483	-0-	7	1	254	3	Y	24	26	0			2
							26	9									
*12	2108	N	1224	-0-	-884	-0-	31	1	1066	3	Y	113	111	0	1	8	3
							3	4	124	9							
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	3	Y	144	143	0	1	8	3
							5	4	158	9							
*02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	42	1	1127	3	Y	119	120	0			2
							2	4	131	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	72	1	2414	3	Y	49	49	0			7
							6	4	54	9							
*11	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	57	1	1937	3	Y	92	92	0			7
							7	4	101	9							
*12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	58	1	2023	3	Y	121	119	0			9
							5	4	133	9							
*01	2046	X	291	-0-	-1755	-0-	191	1	100	9	Y	91	92	0			8
02	2296	X	1527	-0-	-769	-0-	216	1	1220	3	Y	81	80	0			9
							2	4	89	9							
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	68	1	2280	3	Y	212	211	0			10
							6	4	233	9							
*11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	62	1	2071	3	Y	82	83	0	1	8	8
							7	4	90	9							
*12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	62	1	2144	3	Y	85	84	0	1	8	8
							5	4	94	9							
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	9	Y	77	79	0			6
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	87	1	1863	3	Y	72	73	0			5
							7	4	79	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	55	1	1819	3	Y	203	203	0			2
							5	4	223	9							
*11	1080	N	229	-0-	-851	-0-	6	1	199	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	51	1	1745	3	Y	197	195	0	1	8	2
							5	4	217	9							
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	51	1	1491	3	Y	118	118	0	1	8	1
							5	4	130	9							
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	49	1	1340	3	Y	104	104	0			1
							2	4	114	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
*11	120	X	76	-0-	-44	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
*12	124	X	77	-0-	-47	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
*01	93	X	8	-0-	-85	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1411	-0-	-201	-0-	37	1	1240	3	Y	118	117	0			1
							4	4	130	9							
*11	1560	X	1163	-0-	-397	-0-	30	1	1012	3	Y	108	109	0			-0-
							2	4	119	9							
*12	1674	X	1255	-0-	-419	-0-	32	1	1098	3	Y	110	110	0			-0-
							4	4	121	9							
*01	1674	X	215	-0-	-1459	-0-	115	1	100	9	Y	91	91	0			-0-
02	1512	X	1307	-0-	-205	-0-	178	1	1001	3	Y	115	115	0			-0-
							1	4	127	9							
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	128	1	4323	3	Y	295	296	0	1	1	7
							14	4	325	9							
*11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	127	1	4317	3	Y	324	325	0			6
							17	4	356	9							
*12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	129	1	4502	3	Y	363	362	0			7
							14	4	399	9							
*01	4650	X	416	-0-	-4234	-0-	45	1	371	9	Y	337	339	0			5
02	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	163	1	3667	3	Y	239	239	0			5
							10	4	263	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	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	62	1	2119	3	Y	76	76	0			3
							6	4	84	9							
*11	2580	X	1306	-0-	-1274	-0-	36	1	1213	3	Y	48	49	0			2
							4	4	53	9							
*12	2666	X	805	-0-	-1861	-0-	21	1	715	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
*01	2666	X	74	-0-	-2592	-0-	9	1	65	9	Y	59	59	0			2
02	2324	X	62	-0-	-2262	-0-	2	1	56	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	59	1	1967	3	Y	177	178	0			5
							6	4	195	9							
*11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	53	1	1829	3	Y	165	167	0			3
							6	4	182	9							
*12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	50	1	1731	3	Y	197	197	0			3
							5	4	217	9							
*01	2356	X	414	-0-	-1942	-0-	206	1	208	9	Y	189	189	0			3
02	2128	X	1815	-0-	-313	-0-	243	1	1364	3	Y	187	188	0			2
							2	4	206	9							
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					2

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	5797	X	2642	-0-	-3155	-0-	70	1	2348	3	Y	198	198	0			-0-
							6	4	218	9							
*11	5610	X	2745	-0-	-2865	-0-	75	1	2564	3	Y	88	88	0			-0-
							9	4	97	9							
*12	5797	X	3932	-0-	-1865	-0-	100	1	3467	3	Y	322	319	0			3
							11	4	354	9							
*01	3720	X	873	-0-	-2847	-0-	476	1	397	9	Y	361	361	0			3
02	3248	X	2340	-0-	-908	-0-	326	1	1825	3	Y	166	168	0			1
							6	4	183	9							
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					1

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	14477	X	13239	-0-	-1238	-0-	364	1	12268	3	Y	518	518	0	1	1	2
							37	4	570	9							
*11	13890	X	13014	-0-	-876	-0-	352	1	11974	3	Y	587	587	0			2
							42	4	646	9							
*12	12462	X	12264	-0-	-198	-0-	326	1	11310	3	Y	543	543	0			2
							31	4	597	9							
*01	12152	X	11749	-0-	-403	-0-	368	1	10684	3	Y	599	599	0			2
							38	4	659	9							
02	12152	X	11505	-0-	-647	-0-	385	1	10425	3	Y	606	605	0			3
							28	4	667	9							
03	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-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	3813	X	3304	-0-	-509	-0-	90	1	3028	3	Y	163	164	0			2
							7	4	179	9							
*11	3840	X	3073	-0-	-767	-0-	82	1	2794	3	Y	169	170	0			1
							11	4	186	9							
*12	3968	X	3075	-0-	-893	-0-	80	1	2761	3	Y	205	204	0			2
							8	4	226	9							
*01	3813	X	234	-0-	-3579	-0-	30	1	204	9	Y	185	186	0			1
02	3388	X	2761	-0-	-627	-0-	108	1	2462	3	Y	168	168	0			1
							6	4	185	9							
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	12958	X	10255	-0-	-2703	-0-	281	1	9485	3	Y	419	419	0	1	1	-0-
							28	4	461	9							
*11	12540	X	9005	-0-	-3535	-0-	244	1	8315	3	Y	379	379	0			-0-
							29	4	417	9							
*12	11904	X	9285	-0-	-2619	-0-	247	1	8575	3	Y	399	397	0			2
							24	4	439	9							
*01	11470	X	10209	-0-	-1261	-0-	321	1	9322	3	Y	484	485	0			1
							34	4	532	9							
02	10360	X	9676	-0-	-684	-0-	325	1	8824	3	Y	455	456	0			-0-
							26	4	501	9							
03	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4805	X	4277	-0-	-528	-0-	114	1	3852	3	Y	270	269	0			3
							14	4	297	9							
*11	4410	X	3878	-0-	-532	-0-	103	1	3482	3	Y	255	255	0			3
							12	4	281	9							
*12	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	108	1	3748	3	Y	262	261	0			4
							11	4	288	9							
*01	4371	X	211	-0-	-4160	-0-	35	1	176	9	Y	160	162	0			2
02	3892	X	3238	-0-	-654	-0-	127	1	2899	3	Y	186	187	0			1
							7	4	205	9							
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					1

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	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	377	1	12698	3	Y	496	496	0	1	1	3
							40	4	546	9							
*11	12900	X	11568	-0-	-1332	-0-	316	1	10721	3	Y	448	449	0			2
							38	4	493	9							
*12	13330	X	11701	-0-	-1629	-0-	312	1	10791	3	Y	516	514	0			4
							30	4	568	9							
*01	13330	X	9116	-0-	-4214	-0-	286	1	8337	3	Y	423	425	0			2
							28	4	465	9							
02	12040	X	8648	-0-	-3392	-0-	290	1	7840	3	Y	451	451	0			2
							22	4	496	9							
03	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	352	3	Y	16	15	0			5
							18	9									
*11	3000	N	3801	-0-	801	801	13	1	477	3	Y	3009	2983	0			31
							1	4	3310	9							
*12	3100	N	4484	-0-	1384	2185	113	1	3943	3	Y	379	400	0			10
							11	4	417	9							
*01	2909	N	724	-0-	-2185	-0-	512	1	212	9	Y	193	195	0			8
*02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	299	1	2337	3	Y	100	102	0			6
							6	4	110	9							
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	13392	X	12089	-0-	-1303	-0-	332	1	11197	3	Y	477	478	0	1	1	2
							35	4	525	9							
*11	12960	X	9753	-0-	-3207	-0-	265	1	9015	3	Y	401	402	0			1
							32	4	441	9							
*12	13392	X	9923	-0-	-3469	-0-	264	1	9155	3	Y	436	434	0			3
							24	4	480	9							
*01	13392	X	10140	-0-	-3252	-0-	310	1	9050	3	Y	679	678	0			4
							33	4	747	9							
02	11704	X	9254	-0-	-2450	-0-	311	1	8438	3	Y	438	439	0			3
							23	4	482	9							
03	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	46	1	1559	3	Y	317	316	0	1	1	3
							4	4	349	9							
*11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	47	1	1608	3	Y	340	340	0			3
							6	4	374	9							
*12	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	35	1	1193	3	Y	369	367	0			5
							4	4	406	9							
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	118	1	580	9	Y	527	527	0			5
*02	1652	N	1645	-0-	-7	-0-	124	1	973	3	Y	496	497	0			4
							2	4	546	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	380	1	12822	3	Y	596	595	0	2	1	-0-
							40	4	656	9							
*11	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	352	1	11966	3	Y	577	577	0			-0-
							42	4	635	9							
*12	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	391	1	13544	3	Y	665	664	0	1	1	-0-
							37	4	732	9							
*01	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	451	1	13135	3	Y	597	597	0			-0-
							46	4	657	9							
*02	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	403	1	10898	3	Y	517	517	0			-0-
							30	4	569	9							
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3131	X	2863	-0-	-268	-0-	76	1	2575	3	Y	187	188	0			1
							6	4	206	9							
*11	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	74	1	2513	3	Y	191	191	0	1	8	-0-
							9	4	210	9							
*12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	154	1	5272	3	Y	412	408	0	2	8	2
							14	4	453	9							
*01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	154	1	4500	3	Y	420	418	0	2	8	2
							14	4	462	9							
*02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	150	1	4078	3	Y	376	376	0			2
							10	4	414	9							
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	13330	X	12390	-0-	-940	-0-	332	1	11186	3	Y	761	760	0	2	1	5
							35	4	837	9			1	8			
*11	15300	X	12654	-0-	-2646	-0-	335	1	11399	3	Y	801	802	0			4
							39	4	881	9							
*12	15810	X	11753	-0-	-4057	-0-	303	1	10511	3	Y	826	825	0	1	1	4
							30	4	909	9							
*01	15810	X	10894	-0-	-4916	-0-	333	1	9695	3	Y	755	756	0			3
							35	4	831	9							
*02	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	393	1	10634	3	Y	822	822	0			3
							28	4	904	9							
03	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					3

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	16709	X	15116	-0-	-1593	-0-	419	1	14137	3	Y	470	471	0	1	1	1
							43	4	517	9							
*11	16050	X	14196	-0-	-1854	-0-	398	1	13511	3	Y	218	219	0			-0-
							47	4	240	9							
*12	16182	X	14608	-0-	-1574	-0-	392	1	13598	3	Y	528	527	0			1
							37	4	581	9							
*01	16182	X	14356	-0-	-1826	-0-	445	1	12971	3	Y	813	812	0			2
							46	4	894	9							
02	14168	X	13312	-0-	-856	-0-	452	1	12210	3	Y	561	562	0			1
							33	4	617	9							
03	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5915	-0-	-254	-0-	160	1	5394	3	Y	313	312	0	1	1	11
							17	4	344	9							
*11	6030	X	5631	-0-	-399	-0-	151	1	5124	3	Y	307	308	0			10
							18	4	338	9							
*12	6231	X	5765	-0-	-466	-0-	152	1	5268	3	Y	301	300	0			11
							14	4	331	9							
*01	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	175	1	5097	3	Y	277	279	0			9
							17	4	305	9							
02	5348	X	5005	-0-	-343	-0-	167	1	4539	3	Y	262	264	0			7
							11	4	288	9							
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-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	11439	X	9651	-0-	-1788	-0-	264	1	8912	3	Y	408	409	0	1	1	2
							26	4	449	9							
*11	9870	X	9162	-0-	-708	-0-	249	1	8444	3	Y	399	400	0			1
							30	4	439	9							
*12	9579	X	9427	-0-	-152	-0-	246	1	8528	3	Y	572	571	0	1	1	1
							24	4	629	9							
*01	9455	X	9154	-0-	-301	-0-	287	1	8341	3	Y	453	454	0			-0-
							28	4	498	9							
02	8708	X	8311	-0-	-397	-0-	280	1	7573	3	Y	398	398	0			-0-
							20	4	438	9							
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	465	1	15689	3	Y	852	848	0	2	1	4
							47	4	937	9			1	8			
*11	16980	X	16124	-0-	-856	-0-	433	1	14722	3	Y	833	834	0			3
							53	4	916	9							
*12	17546	X	16143	-0-	-1403	-0-	426	1	14757	3	Y	835	833	0	1	1	4
							41	4	919	9							
*01	15996	X	15662	-0-	-334	-0-	490	1	14257	3	Y	786	788	0			2
							50	4	865	9							
02	15484	X	14059	-0-	-1425	-0-	472	1	12785	3	Y	696	696	0			2
							36	4	766	9							
03	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	285	1	9614	3	Y	525	525	0	1	1	2
							28	4	578	9							
*11	10020	X	9912	-0-	-108	-0-	266	1	9069	3	Y	495	495	0			2
							32	4	545	9							
*12	10354	X	9992	-0-	-362	-0-	263	1	9115	3	Y	536	537	0			1
							24	4	590	9							
*01	10354	X	9619	-0-	-735	-0-	300	1	8741	3	Y	497	498	0			-0-
							31	4	547	9							
02	9352	X	8663	-0-	-689	-0-	290	1	7859	3	Y	447	447	0			-0-
							22	4	492	9							
03	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6169	X	6052	-0-	-117	-0-	165	1	5563	3	Y	279	279	0			2
							17	4	307	9							
*11	5910	X	5764	-0-	-146	-0-	155	1	5289	3	Y	274	274	0			2
							19	4	301	9							
*12	6107	X	6092	-0-	-15	-0-	162	1	5617	3	Y	270	270	0			2
							16	4	297	9							
*01	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	182	1	5279	3	Y	250	250	0			2
							17	4	275	9							
02	5460	X	5098	-0-	-362	-0-	172	1	4673	3	Y	219	219	0			2
							12	4	241	9							
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958	X	10560	-0-	-2398	-0-	291	1	9829	3	Y	374	374	0	1	1	3
							29	4	411	9							
*11	12270	X	10916	-0-	-1354	-0-	299	1	10141	3	Y	399	400	0			2
							37	4	439	9							
*12	12679	X	10651	-0-	-2028	-0-	290	1	10055	3	Y	253	254	0			1
							28	4	278	9							
*01	12369	X	9975	-0-	-2394	-0-	321	1	9345	3	Y	250	250	0			1
							34	4	275	9							
02	10528	X	8911	-0-	-1617	-0-	301	1	8160	3	Y	388	388	0			1
							23	4	427	9							
03	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	324	1	10936	3	Y	643	642	0	2	1	-0-
							34	4	707	9							
*11	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	306	1	10408	3	Y	539	539	0			-0-
							37	4	593	9							
*12	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	309	1	10741	3	Y	546	545	0	1	1	-0-
							30	4	601	9							
*01	11625	X	10990	-0-	-635	-0-	346	1	10070	3	Y	489	489	0			-0-
							36	4	538	9							
*02	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	373	1	10087	3	Y	519	519	0			-0-
							28	4	571	9							
03	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	8143	-0-	-1343	-0-	219	1	7413	3	Y	444	443	0	1	1	3
							23	4	488	9							
*11	8880	X	8017	-0-	-863	-0-	214	1	7316	3	Y	420	421	0			2
							25	4	462	9							
*12	9176	X	8147	-0-	-1029	-0-	215	1	7449	3	Y	422	420	0			4
							19	4	464	9							
*01	9176	X	7717	-0-	-1459	-0-	241	1	7019	3	Y	393	395	0			2
							25	4	432	9							
*02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	256	1	6934	3	Y	378	378	0			2
							18	4	416	9							
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-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	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	65	1	2160	3	Y	28	29	0			3
							6	4	31	9							
*11	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	59	1	1999	3	Y	25	26	0			2
							7	4	28	9							
*12	1922	X	1782	-0-	-140	-0-	49	1	1705	3	Y	21	21	0			2
							5	4	23	9							
*01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	63	1	1813	3	Y	48	49	0			1
							5	4	53	9							
*02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	64	1	1755	3	Y	63	64	0			-0-
							5	4	69	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	29	1	1015	3	Y	76	77	0			7
							2	4	84	9							
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	50	1	1701	3	Y	101	102	0			6
							6	4	111	9							
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	27	1	924	3	Y	27	27	0			6
							2	4	30	9							
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	42	1	1214	3	Y	55	55	0			6
							4	4	61	9							
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	37	1	994	3	Y	48	48	0			6
							1	4	53	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 #: 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	209	X	47	-0-	-162	-0-	1	1	42	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-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 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					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	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	3	Y	133	131	0			2
							4	4	146	9							
*11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					-0-
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	49	1	1624	3	Y	156	156	0			4
							4	4	172	9							
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	32	1	1082	3	Y	121	121	0	1	8	3
							3	4	133	9							
*12	1085	N	852	-0-	-233	-0-	22	1	733	3	Y	88	86	0	1	8	4
							97	9									
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	761	3	Y	91	91	0			4
							1	4	100	9							
*02	1176	N	909	-0-	-267	-0-	28	1	768	3	Y	102	102	0			4
							1	4	112	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	7864	-0-	-816	-0-	216	1	7297	3	Y	299	299	0	1	1	4
							22	4	329	9							
*11	8400	X	7799	-0-	-601	-0-	214	1	7281	3	Y	254	255	0			3
							25	4	279	9							
*12	8246	X	7852	-0-	-394	-0-	212	1	7335	3	Y	261	260	0			4
							18	4	287	9							
*01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	260	1	7590	3	Y	385	384	0			5
							27	4	424	9							
02	7280	X	7276	-0-	-4	-0-	246	1	6695	3	Y	288	288	0			5
							18	4	317	9							
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					5

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	9672	X	9235	-0-	-437	-0-	260	1	8743	3	Y	187	187	0			3
							26	4	206	9							
*11	9540	X	8963	-0-	-577	-0-	249	1	8478	3	Y	187	189	0			1
							30	4	206	9							
*12	9858	X	8694	-0-	-1164	-0-	233	1	8069	3	Y	335	332	0			4
							23	4	369	9							
*01	9424	X	8264	-0-	-1160	-0-	260	1	7590	3	Y	352	353	0			3
							27	4	387	9							
02	8512	X	7923	-0-	-589	-0-	267	1	7270	3	Y	333	333	0			3
							20	4	366	9							
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					3

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	12958	X	9794	-0-	-3164	-0-	262	1	8868	3	Y	580	580	0	2	1	-0-
							26	4	638	9							
*11	10890	X	9300	-0-	-1590	-0-	247	1	8417	3	Y	552	552	0			-0-
							29	4	607	9							
*12	10230	X	9139	-0-	-1091	-0-	231	1	8020	3	Y	787	784	0	1	1	2
							22	4	866	9							
*01	10230	X	8724	-0-	-1506	-0-	269	1	7832	3	Y	541	542	0			1
							28	4	595	9							
02	9240	X	9140	-0-	-100	-0-	305	1	8256	3	Y	505	506	0			-0-
							23	4	556	9							
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958	X	11282	-0-	-1676	-0-	306	1	10350	3	Y	539	538	0	1	1	3
							33	4	593	9							
*11	12540	X	10622	-0-	-1918	-0-	289	1	9799	3	Y	453	454	0			2
							36	4	498	9							
*12	12617	X	10696	-0-	-1921	-0-	283	1	9800	3	Y	534	533	0			3
							26	4	587	9							
*01	12617	X	10277	-0-	-2340	-0-	318	1	9287	3	Y	580	581	0			2
							34	4	638	9							
02	10192	X	9804	-0-	-388	-0-	327	1	8849	3	Y	547	547	0			2
							26	4	602	9							
03	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13671	X	12698	-0-	-973	-0-	342	1	11529	3	Y	718	719	0	2	1	-0-
							37	4	790	9			1	8			
*11	11670	X	11394	-0-	-276	-0-	306	1	10428	3	Y	566	566	0			-0-
							37	4	623	9							
*12	13733	X	11034	-0-	-2699	-0-	292	1	10121	3	Y	539	539	0			-0-
							28	4	593	9							
*01	13733	X	11749	-0-	-1984	-0-	361	1	10540	3	Y	736	735	0			1
							38	4	810	9							
02	12404	X	11267	-0-	-1137	-0-	375	1	10137	3	Y	661	662	0			-0-
							28	4	727	9							
03	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	16151	X	10352	-0-	-5799	-0-	279	1	9410	3	Y	577	576	0	2	1	1
							28	4	635	9							
*11	14880	X	6933	-0-	-7947	-0-	185	1	6289	3	Y	398	399	0			-0-
							21	4	438	9							
*12	14880	X	10626	-0-	-4254	-0-	275	1	9545	3	Y	710	708	0	1	1	1
							25	4	781	9							
*01	12276	X	11283	-0-	-993	-0-	346	1	10042	3	Y	781	781	0			1
							36	4	859	9							
*02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	342	1	9272	3	Y	713	714	0			-0-
							27	4	784	9							
03	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57722	X	24649	-0-	-33073	-0-	671	1	22665	3	Y	1131	1131	0	3	1	5
							69	4	1244	9			1	8			
*11	50400	X	27718	-0-	-22682	-0-	752	1	25604	3	Y	1155	1156	0			4
							91	4	1271	9							
*12	50995	X	28756	-0-	-22239	-0-	769	1	26622	3	Y	1175	1171	0	1	1	6
							72	4	1293	9			1	8			
*01	45105	X	28142	-0-	-16963	-0-	892	1	25940	3	Y	1108	1110	0			4
							91	4	1219	9							
02	25872	X	24674	-0-	-1198	-0-	838	1	22686	3	Y	991	991	0			4
							60	4	1090	9							
03	28644	X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	5739	-0-	-1484	-0-	160	1	5438	3	Y	113	113	0			4
							17	4	124	9							
*11	6990	X	3544	-0-	-3446	-0-	99	1	3354	3	Y	72	73	0			3
							12	4	79	9							
*12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	210	1	7266	3	Y	155	154	0			4
							18	4	171	9							
*01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	218	1	6347	3	Y	122	122	0			4
							22	4	134	9							
*02	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	236	1	6420	3	Y	120	120	0			4
							17	4	132	9							
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18042	X	15196	-0-	-2846	-0-	420	1	14188	3	Y	495	494	0	1	1	1
							43	4	545	9							
*11	16350	X	12898	-0-	-3452	-0-	348	1	11871	3	Y	580	580	0			1
							41	4	638	9							
*12	16895	X	14702	-0-	-2193	-0-	395	1	13665	3	Y	550	549	0	1	1	1
							37	4	605	9							
*01	16647	X	12905	-0-	-3742	-0-	408	1	11901	3	Y	501	502	0			-0-
							45	4	551	9							
02	13888	X	11584	-0-	-2304	-0-	394	1	10667	3	Y	450	450	0			-0-
							28	4	495	9							
03	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37386	X	25666	-0-	-11720	-0-	710	1	23993	3	Y	810	810	0	2	1	2
							72	4	891	9			1	8			
*11	35550	X	22893	-0-	-12657	-0-	630	1	21403	3	Y	713	713	0			2
							76	4	784	9							
*12	36735	X	21688	-0-	-15047	-0-	586	1	20289	3	Y	689	689	0	1	1	1
							55	4	758	9							
*01	34844	X	21805	-0-	-13039	-0-	700	1	20381	3	Y	594	595	0			-0-
							71	4	653	9							
02	25788	X	18957	-0-	-6831	-0-	654	1	17724	3	Y	483	483	0			-0-
							48	4	531	9							
03	25668	X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49352	X	34309	-0-	-15043	-0-	928	1	31360	3	Y	1750	1750	0	4	1	16
							96	4	1925	9			2	8			
*11	43980	X	28265	-0-	-15715	-0-	763	1	25945	3	Y	1331	1337	0			10
							93	4	1464	9							
*12	42098	X	27063	-0-	-15035	-0-	724	1	25069	3	Y	1092	1091	0	1	1	9
							69	4	1201	9			1	8			
*01	39680	X	26895	-0-	-12785	-0-	849	1	24697	3	Y	1148	1150	0			7
							86	4	1263	9							
02	34132	X	25220	-0-	-8912	-0-	852	1	23114	3	Y	1083	1084	0			6
							63	4	1191	9							
03	34317	X	NO RPT	-0-	-34317	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43462	X	27448	-0-	-16014	-0-	758	1	25611	3	Y	909	913	0	2	1	8
							79	4	1000	9			1	8			
*11	38340	X	24486	-0-	-13854	-0-	671	1	22819	3	Y	831	833	0			6
							82	4	914	9							
*12	38781	X	23863	-0-	-14918	-0-	643	1	22268	3	Y	811	811	0	1	1	5
							60	4	892	9							
*01	35836	X	24334	-0-	-11502	-0-	779	1	22695	3	Y	708	710	0			3
							81	4	779	9							
02	31556	X	21220	-0-	-10336	-0-	730	1	19782	3	Y	594	595	0			2
							55	4	653	9							
03	27435	X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31186	X	23139	-0-	-8047	-0-	634	1	21411	3	Y	935	935	0	2	1	5
							65	4	1029	9			1	8			
*11	30180	X	22681	-0-	-7499	-0-	614	1	20870	3	Y	1020	1020	0			5
							75	4	1122	9							
*12	31186	X	22690	-0-	-8496	-0-	603	1	20886	3	Y	1040	1037	0	1	1	6
							57	4	1144	9			1	8			
*01	30752	X	14489	-0-	-16263	-0-	454	1	13204	3	Y	714	717	0			3
							46	4	785	9							
02	22988	X	15939	-0-	-7049	-0-	536	1	14513	3	Y	774	773	0			4
							39	4	851	9							
03	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34441	X	29653	-0-	-4788	-0-	810	1	27361	3	Y	1272	1273	0	3	1	7
							83	4	1399	9			1	8			
*11	33330	X	27319	-0-	-6011	-0-	740	1	25163	3	Y	1206	1207	0			6
							89	4	1327	9							
*12	34441	X	25315	-0-	-9126	-0-	675	1	23343	3	Y	1121	1119	0	1	1	6
							64	4	1233	9			1	8			
*01	32736	X	23277	-0-	-9459	-0-	733	1	21355	3	Y	1012	1014	0			4
							76	4	1113	9							
02	28336	X	19212	-0-	-9124	-0-	650	1	17606	3	Y	825	826	0			3
							48	4	908	9							
03	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					Y	NO RPT					3

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	14694	X	11819	-0-	-2875	-0-	325	1	10951	3	Y	463	463	0	1	1	1
							34	4	509	9							
*11	13380	X	11324	-0-	-2056	-0-	308	1	10470	3	Y	462	462	0			1
							38	4	508	9							
*12	11594	X	10143	-0-	-1451	-0-	271	1	9393	3	Y	414	414	0			1
							24	4	455	9							
*01	11594	X	8670	-0-	-2924	-0-	274	1	7985	3	Y	348	349	0			-0-
							28	4	383	9							
02	10668	X	8835	-0-	-1833	-0-	300	1	8126	3	Y	351	350	0			1
							23	4	386	9							
03	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7287	-0-	-711	-0-	198	1	6695	3	Y	340	340	0	1	1	6
							20	4	374	9							
*11	7740	X	6673	-0-	-1067	-0-	181	1	6190	3	Y	255	256	0			5
							21	4	281	9							
*12	7998	X	6929	-0-	-1069	-0-	189	1	6524	3	Y	180	181	0			4
							18	4	198	9							
*01	7998	X	5882	-0-	-2116	-0-	186	1	5433	3	Y	222	222	0			4
							19	4	244	9							
02	7224	X	7083	-0-	-141	-0-	241	1	6505	3	Y	291	291	0			4
							17	4	320	9							
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	295	1	9987	3	Y	622	621	0	2	1	1
							30	4	684	9							
*11	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	368	1	12515	3	Y	802	801	0			2
							44	4	882	9							
*12	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	369	1	12799	3	Y	822	822	0	1	1	1
							34	4	904	9							
*01	10509	X	5991	-0-	-4518	-0-	185	1	5410	3	Y	344	345	0			-0-
							18	4	378	9							
02	9492	X	1798	-0-	-7694	-0-	59	1	1624	3	Y	102	102	0			-0-
							3	4	112	9							
03	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	359	1	12113	3	Y	1478	1476	0	3	1	11
							37	4	1626	9			2	8			
*11	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	350	1	11890	3	Y	1494	1496	0			9
							41	4	1643	9							
*12	13516	X	13515	-0-	-1	-0-	334	1	11552	3	Y	1453	1450	0	1	1	10
							31	4	1598	9			1	8			
*01	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	393	1	11427	3	Y	1421	1423	0	1	8	7
							40	4	1563	9							
02	12992	X	12830	-0-	-162	-0-	413	1	11168	3	Y	1108	1112	0			3
							30	4	1219	9							
03	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					3

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	13299	X	12381	-0-	-918	-0-	342	1	11511	3	Y	446	445	0	1	1	5
							37	4	491	9							
*11	13080	X	11732	-0-	-1348	-0-	320	1	10895	3	Y	435	435	0			5
							38	4	479	9							
*12	13516	X	12188	-0-	-1328	-0-	328	1	11331	3	Y	453	452	0			6
							31	4	498	9							
*01	12741	X	12013	-0-	-728	-0-	381	1	11110	3	Y	439	439	0			6
							39	4	483	9							
02	11508	X	10731	-0-	-777	-0-	369	1	9990	3	Y	313	314	0			5
							28	4	344	9							
03	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					5

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	11873	X	3810	-0-	-8063	-0-	101	1	3443	3	Y	230	231	0	1	8	-0-
							13	4	253	9							
*11	11490	X	4834	-0-	-6656	-0-	128	1	4362	3	Y	297	297	0			-0-
							17	4	327	9							
*12	11873	X	8294	-0-	-3579	-0-	216	1	7497	3	Y	511	509	0			2
							19	4	562	9							
*01	11656	X	8970	-0-	-2686	-0-	276	1	8068	3	Y	544	544	0			2
							28	4	598	9							
02	10528	X	8708	-0-	-1820	-0-	287	1	7792	3	Y	552	552	0			2
							22	4	607	9							
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14074	X	10796	-0-	-3278	-0-	290	1	9805	3	Y	611	609	0	2	1	8
							29	4	672	9							
*11	10770	X	9345	-0-	-1425	-0-	249	1	8466	3	Y	545	546	0			7
							30	4	600	9							
*12	9548	X	9280	-0-	-268	-0-	243	1	8418	3	Y	541	541	0			7
							24	4	595	9							
*01	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	309	1	9011	3	Y	573	573	0			7
							33	4	630	9							
*02	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	373	1	10107	3	Y	635	635	0			7
							28	4	699	9							
03	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	699	-0-	-1781	-0-	18	1	614	3	Y	60	63	0			-0-
							1	4	66	9							
*11	2400	X	2287	-0-	-113	-0-	59	1	1999	3	Y	202	201	0			1
							7	4	222	9							
*12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	86	1	3001	3	Y	303	300	0			4
							8	4	333	9							
*01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	86	1	2533	3	Y	252	253	0			3
							9	4	277	9							
02	2240	X	963	-0-	-1277	-0-	31	1	841	3	Y	82	85	0			-0-
							1	4	90	9							
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	15128	X	10161	-0-	-4967	-0-	276	1	9315	3	Y	494	494	0	1	1	-0-
							27	4	543	9							
*11	12240	X	4923	-0-	-7317	-0-	132	1	4502	3	Y	247	247	0			-0-
							17	4	272	9							
*12	11160	X	4511	-0-	-6649	-0-	119	1	4133	3	Y	225	224	0			1
							11	4	248	9							
*01	11129	X	9448	-0-	-1681	-0-	286	1	8334	3	Y	727	724	0			4
							28	4	800	9							
*02	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	391	1	10590	3	Y	1318	1315	0			7
							28	4	1450	9							
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					7

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	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	303	1	10245	3	Y	333	330	0	1	1	11
							30	4	366	9							
*11	9540	X	9049	-0-	-491	-0-	247	1	8411	3	Y	329	329	0			11
							29	4	362	9							
*12	9858	X	9851	-0-	-7	-0-	266	1	9201	3	Y	327	325	0			13
							24	4	360	9							
*01	9858	X	9271	-0-	-587	-0-	295	1	8587	3	Y	326	326	0			13
							30	4	359	9							
02	8904	X	8336	-0-	-568	-0-	285	1	7703	3	Y	296	297	0			12
							22	4	326	9							
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					12

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	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	378	1	12761	3	Y	561	560	0	2	1	1
							40	4	617	9							
*11	14310	X	12775	-0-	-1535	-0-	347	1	11791	3	Y	542	543	0			-0-
							41	4	596	9							
*12	14787	X	12846	-0-	-1941	-0-	341	1	11798	3	Y	614	613	0	1	1	-0-
							32	4	675	9							
*01	14291	X	10050	-0-	-4241	-0-	316	1	9196	3	Y	458	458	0			-0-
							34	4	504	9							
02	12768	X	10067	-0-	-2701	-0-	337	1	9099	3	Y	550	550	0			-0-
							26	4	605	9							
03	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15190	X	14349	-0-	-841	-0-	392	1	13232	3	Y	623	623	0	2	1	5
							40	4	685	9							
*11	14520	X	13385	-0-	-1135	-0-	363	1	12337	3	Y	583	583	0			5
							44	4	641	9							
*12	14725	X	13568	-0-	-1157	-0-	360	1	12477	3	Y	634	634	0	1	1	4
							34	4	697	9							
*01	14725	X	12921	-0-	-1804	-0-	406	1	11828	3	Y	585	587	0			2
							43	4	644	9							
02	13300	X	12258	-0-	-1042	-0-	412	1	11153	3	Y	603	602	0			3
							30	4	663	9							
03	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24242	X	21693	-0-	-2549	-0-	590	1	19931	3	Y	1010	1007	0	3	1	2
							61	4	1111	9			1	8			
*11	22560	X	19138	-0-	-3422	-0-	516	1	17548	3	Y	920	922	0			-0-
							62	4	1012	9							
*12	22816	X	20105	-0-	-2711	-0-	531	1	18409	3	Y	1014	1010	0	1	1	2
							50	4	1115	9			1	8			
*01	22568	X	19812	-0-	-2756	-0-	618	1	17981	3	Y	1045	1047	0			-0-
							63	4	1150	9							
02	20328	X	16925	-0-	-3403	-0-	566	1	15330	3	Y	899	899	0			-0-
							40	4	989	9							
03	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	233	1	7872	3	Y	404	404	0	1	1	8
							23	4	444	9							
*11	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	230	1	7838	3	Y	376	377	0			7
							28	4	414	9							
*12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	240	1	8297	3	Y	421	419	0			9
							24	4	463	9							
*01	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	282	1	8222	3	Y	452	454	0			7
							28	4	497	9							
*02	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	269	1	7292	3	Y	409	410	0			6
							20	4	450	9							
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					6

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	23870	X	21779	-0-	-2091	-0-	596	1	20134	3	Y	896	893	0	2	1	10
							63	4	986	9			1	8			
*11	22170	X	20413	-0-	-1757	-0-	554	1	18847	3	Y	860	861	0			9
							66	4	946	9							
*12	22847	X	20807	-0-	-2040	-0-	551	1	19078	3	Y	1024	1019	0	1	1	12
							52	4	1126	9			1	8			
*01	22475	X	20162	-0-	-2313	-0-	632	1	18388	3	Y	979	982	0			9
							65	4	1077	9							
02	20216	X	18255	-0-	-1961	-0-	614	1	16628	3	Y	879	881	0			7
							46	4	967	9							
03	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6442	-0-	-285	-0-	176	1	5956	3	Y	264	263	0			8
							20	4	290	9							
*11	6630	X	6152	-0-	-478	-0-	166	1	5636	3	Y	300	299	0			9
							20	4	330	9							
*12	6851	X	6633	-0-	-218	-0-	173	1	5959	3	Y	441	438	0			12
							16	4	485	9							
*01	6851	X	6228	-0-	-623	-0-	196	1	5680	3	Y	302	304	0			10
							20	4	332	9							
02	5824	X	5616	-0-	-208	-0-	190	1	5116	3	Y	269	269	0			10
							14	4	296	9							
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	244	1	8273	3	Y	230	229	0			3
							25	4	253	9							
*11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	230	1	7843	3	Y	225	226	0			2
							28	4	248	9							
*12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	235	1	8122	3	Y	226	225	0			3
							23	4	249	9							
*01	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	268	1	7803	3	Y	215	216	0			2
							28	4	237	9							
*02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	244	1	6609	3	Y	179	180	0			1
							18	4	197	9							
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					1

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	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	237	1	7999	3	Y	163	163	0			6
							24	4	179	9							
*11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	218	1	7401	3	Y	133	134	0			5
							26	4	146	9							
*12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	229	1	7925	3	Y	222	220	0			7
							22	4	244	9							
*01	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	278	1	8093	3	Y	207	208	0			6
							28	4	228	9							
*02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	269	1	7284	3	Y	184	185	0			5
							20	4	202	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	10416	X	8327	-0-	-2089	-0-	222	1	7514	3	Y	516	516	0	1	1	1
							23	4	568	9							
*11	10050	X	8473	-0-	-1577	-0-	224	1	7626	3	Y	542	543	0			-0-
							27	4	596	9							
*12	9920	X	8449	-0-	-1471	-0-	219	1	7615	3	Y	541	540	0	1	1	-0-
							20	4	595	9							
*01	9765	X	9473	-0-	-292	-0-	291	1	8497	3	Y	596	596	0			-0-
							29	4	656	9							
*02	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	287	1	7767	3	Y	433	433	0			-0-
							22	4	476	9							
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	8796	-0-	-2395	-0-	231	1	7799	3	Y	675	673	0	2	1	-0-
							23	4	743	9			1	8			
*11	10500	X	9889	-0-	-611	-0-	257	1	8741	3	Y	782	782	0			-0-
							31	4	860	9							
*12	10757	X	9833	-0-	-924	-0-	251	1	8708	3	Y	773	771	0	1	1	1
							24	4	850	9							
*01	10664	X	9691	-0-	-973	-0-	294	1	8548	3	Y	745	746	0			-0-
							29	4	820	9							
*02	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	307	1	8331	3	Y	716	716	0			-0-
							23	4	788	9							
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	23684	X	22028	-0-	-1656	-0-	609	1	20545	3	Y	737	735	0	2	1	1
							63	4	811	9			1	8			
*11	22560	X	20793	-0-	-1767	-0-	569	1	19360	3	Y	724	724	0			1
							68	4	796	9							
*12	23281	X	20979	-0-	-2302	-0-	565	1	19567	3	Y	721	720	0	1	1	1
							54	4	793	9							
*01	22475	X	20144	-0-	-2331	-0-	642	1	18699	3	Y	670	671	0			-0-
							66	4	737	9							
02	20132	X	18035	-0-	-2097	-0-	618	1	16731	3	Y	582	582	0			-0-
							46	4	640	9							
03	22041	X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	21545	X	19225	-0-	-2320	-0-	533	1	18009	3	Y	569	569	0	2	1	-0-
							57	4	626	9							
*11	20370	X	18181	-0-	-2189	-0-	500	1	17010	3	Y	556	556	0			-0-
							59	4	612	9							
*12	21049	X	18413	-0-	-2636	-0-	498	1	17232	3	Y	578	577	0	1	1	-0-
							47	4	636	9							
*01	19623	X	17636	-0-	-1987	-0-	564	1	16423	3	Y	536	536	0			-0-
							59	4	590	9							
02	17724	X	15727	-0-	-1997	-0-	539	1	14620	3	Y	481	481	0			-0-
							39	4	529	9							
03	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16213	X	15397	-0-	-816	-0-	428	1	14467	3	Y	417	417	0	1	1	4
							43	4	459	9							
*11	16050	X	14160	-0-	-1890	-0-	391	1	13274	3	Y	407	407	0			4
							47	4	448	9							
*12	16585	X	14735	-0-	-1850	-0-	397	1	13758	3	Y	494	493	0			5
							37	4	543	9							
*01	16585	X	14097	-0-	-2488	-0-	450	1	13124	3	Y	434	435	0			4
							46	4	477	9							
02	14168	X	12893	-0-	-1275	-0-	443	1	11991	3	Y	387	388	0			3
							33	4	426	9							
03	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28520	X	26378	-0-	-2142	-0-	728	1	24593	3	Y	892	892	0	2	1	5
							76	4	981	9			1	8			
*11	27120	X	24938	-0-	-2182	-0-	683	1	23218	3	Y	868	869	0			4
							82	4	955	9							
*12	27683	X	25040	-0-	-2643	-0-	671	1	23276	3	Y	936	932	0	1	1	6
							63	4	1030	9			1	8			
*01	26939	X	24326	-0-	-2613	-0-	773	1	22506	3	Y	879	881	0			4
							80	4	967	9							
02	24332	X	21755	-0-	-2577	-0-	743	1	20112	3	Y	767	767	0			4
							56	4	844	9							
03	26381	X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					Y	NO RPT					4

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	23281	X	21557	-0-	-1724	-0-	598	1	20194	3	Y	638	637	0	2	1	-0-
							63	4	702	9							
*11	21900	X	20172	-0-	-1728	-0-	554	1	18839	3	Y	648	648	0			-0-
							66	4	713	9							
*12	22630	X	20187	-0-	-2443	-0-	543	1	18842	3	Y	682	681	0	1	1	-0-
							52	4	750	9							
*01	21948	X	19817	-0-	-2131	-0-	633	1	18408	3	Y	645	645	0			-0-
							66	4	710	9							
02	19460	X	17527	-0-	-1933	-0-	602	1	16275	3	Y	550	550	0			-0-
							45	4	605	9							
03	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	541	1	18255	3	Y	424	425	0	1	1	6
							57	4	466	9							
*11	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	502	1	17060	3	Y	416	418	0			4
							59	4	458	9							
*12	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	504	1	17490	3	Y	356	356	0			4
							47	4	392	9							
*01	113832	X	113832	-0-	-0-	-0-	3752	1	109233	3	Y	419	421	0			2
							386	4	461	9							
*02	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	547	1	14795	3	Y	322	323	0			1
							41	4	354	9							
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					1

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	3100	X	1129	-0-	-1971	-0-	31	1	1038	3	Y	52	52	0			-0-
							3	4	57	9							
*11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	69	1	2355	3	Y	126	126	0			-0-
							8	4	139	9							
*12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	77	1	2626	3	Y	179	177	0			2
							5	4	197	9							
*01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	64	1	1871	3	Y	345	345	0			2
							5	4	380	9							
*02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	75	1	2010	3	Y	330	330	0			2
							5	4	363	9							
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28985	X	27333	-0-	-1652	-0-	759	1	25623	3	Y	793	790	0	2	1	3
							79	4	872	9			1	8			
*11	27090	X	25975	-0-	-1115	-0-	716	1	24368	3	Y	731	733	0			1
							87	4	804	9							
*12	27900	X	26278	-0-	-1622	-0-	713	1	24692	3	Y	734	733	0	1	1	1
							66	4	807	9							
*01	165029	X	165029	-0-	-0-	-0-	5436	1	158242	3	Y	722	722	0			1
							557	4	794	9							
02	24976	X	22821	-0-	-2155	-0-	785	1	21276	3	Y	638	639	0			-0-
							58	4	702	9							
03	27342	X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	11211	-0-	-1437	-0-	309	1	10419	3	Y	409	409	0	1	1	2
							33	4	450	9							
*11	12060	X	10778	-0-	-1282	-0-	293	1	9987	3	Y	419	419	0			2
							37	4	461	9							
*12	11780	X	10576	-0-	-1204	-0-	283	1	9818	3	Y	407	406	0			3
							27	4	448	9							
*01	11594	X	10495	-0-	-1099	-0-	334	1	9720	3	Y	369	370	0			2
							35	4	406	9							
02	10472	X	9586	-0-	-886	-0-	329	1	8881	3	Y	318	319	0			1
							26	4	350	9							
03	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					1

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	13857	X	12845	-0-	-1012	-0-	354	1	11936	3	Y	471	473	0	1	1	1
							37	4	518	9							
*11	12900	X	11913	-0-	-987	-0-	325	1	11089	3	Y	419	420	0			-0-
							38	4	461	9							
*12	13330	X	9901	-0-	-3429	-0-	266	1	9209	3	Y	365	364	0			1
							24	4	402	9							
*01	13330	X	9977	-0-	-3353	-0-	318	1	9253	3	Y	338	339	0			-0-
							34	4	372	9							
02	11592	X	10443	-0-	-1149	-0-	357	1	9684	3	Y	340	339	0			1
							28	4	374	9							
03	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	8811	-0-	-1729	-0-	243	1	8200	3	Y	312	310	0	1	1	4
							25	4	343	9							
*11	9480	X	8307	-0-	-1173	-0-	226	1	7694	3	Y	327	327	0			4
							27	4	360	9							
*12	9052	X	7750	-0-	-1302	-0-	206	1	7171	3	Y	323	323	0			4
							18	4	355	9							
*01	9052	X	7171	-0-	-1881	-0-	227	1	6599	3	Y	294	295	0			3
							22	4	323	9							
02	7952	X	6640	-0-	-1312	-0-	226	1	6105	3	Y	265	266	0			2
							17	4	292	9							
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	13905	-0-	-1502	-0-	381	1	12846	3	Y	580	579	0	2	1	2
							40	4	638	9							
*11	14130	X	12979	-0-	-1151	-0-	351	1	11939	3	Y	588	590	0			-0-
							42	4	647	9							
*12	14570	X	13240	-0-	-1330	-0-	351	1	12136	3	Y	654	653	0	1	1	-0-
							34	4	719	9							
*01	14570	X	12940	-0-	-1630	-0-	407	1	11853	3	Y	578	578	0			-0-
							44	4	636	9							
02	12992	X	11663	-0-	-1329	-0-	395	1	10709	3	Y	482	482	0			-0-
							29	4	530	9							
03	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10478	X	9819	-0-	-659	-0-	260	1	8786	3	Y	679	678	0	2	1	6
							26	4	747	9			1	8			
*11	10140	X	9852	-0-	-288	-0-	260	1	8869	3	Y	629	630	0			5
							31	4	692	9							
*12	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	284	1	9847	3	Y	641	641	0	1	1	4
							27	4	705	9							
*01	10478	X	10313	-0-	-165	-0-	319	1	9312	3	Y	589	591	0			2
							34	4	648	9							
*02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	325	1	8837	3	Y	505	505	0			2
							26	4	556	9							
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					2

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	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	218	1	7372	3	Y	589	589	0	2	1	2
							23	4	648	9							
*11	7440	X	7102	-0-	-338	-0-	186	1	6322	3	Y	521	521	0			2
							21	4	573	9							
*12	7688	X	7155	-0-	-533	-0-	184	1	6374	3	Y	526	527	0			1
							18	4	579	9							
*01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	241	1	7023	3	Y	572	572	0			1
							25	4	629	9							
*02	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	233	1	6289	3	Y	489	490	0			-0-
							17	4	538	9							
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	9269	X	8304	-0-	-965	-0-	209	1	7075	3	Y	908	907	0	2	1	9
							21	4	999	9			1	8			
*11	9450	X	7485	-0-	-1965	-0-	187	1	6353	3	Y	840	841	0			8
							21	4	924	9							
*12	9765	X	8274	-0-	-1491	-0-	206	1	7159	3	Y	810	808	0	1	1	9
							18	4	891	9							
*01	8990	X	8452	-0-	-538	-0-	250	1	7293	3	Y	803	804	0			8
							26	4	883	9							
02	7896	X	7701	-0-	-195	-0-	244	1	6612	3	Y	752	753	0			7
							18	4	827	9							
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	96	1	3255	3	Y	148	147	0			3
							10	4	163	9							
*11	3900	X	3377	-0-	-523	-0-	92	1	3113	3	Y	146	146	0			3
							11	4	161	9							
*12	4030	X	3038	-0-	-992	-0-	80	1	2805	3	Y	132	132	0			3
							8	4	145	9							
*01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	126	1	3667	3	Y	267	267	0			3
							13	4	294	9							
*02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	107	1	2924	3	Y	295	295	0			3
							8	4	325	9							
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20212	X	18963	-0-	-1249	-0-	530	1	17864	3	Y	465	466	0	1	1	3
							57	4	512	9							
*11	19020	X	18332	-0-	-688	-0-	507	1	17233	3	Y	484	484	0			3
							60	4	532	9							
*12	19437	X	18368	-0-	-1069	-0-	498	1	17294	3	Y	481	480	0			4
							47	4	529	9							
*01	117529	X	117529	-0-	-0-	-0-	3871	1	112724	3	Y	488	489	0			3
							397	4	537	9							
02	17136	X	15618	-0-	-1518	-0-	540	1	14637	3	Y	365	366	0			2
							39	4	402	9							
03	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					2

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	6789	X	5117	-0-	-1672	-0-	127	1	4268	3	Y	644	644	0	2	1	7
							14	4	708	9							
*11	6570	X	4871	-0-	-1699	-0-	117	1	3967	3	Y	701	700	0			8
							16	4	771	9							
*12	5766	X	5449	-0-	-317	-0-	129	1	4481	3	Y	750	749	0	1	1	8
							14	4	825	9							
*01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	191	1	5560	3	Y	492	494	0			6
							20	4	541	9							
02	5208	X	5096	-0-	-112	-0-	167	1	4502	3	Y	378	378	0			6
							11	4	416	9							
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-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	14446	X	14285	-0-	-161	-0-	398	1	13449	3	Y	362	362	0	1	1	5
							40	4	398	9							
*11	13980	X	13397	-0-	-583	-0-	370	1	12598	3	Y	350	351	0			4
							44	4	385	9							
*12	14446	X	13950	-0-	-496	-0-	379	1	13115	3	Y	383	381	0			6
							35	4	421	9							
*01	90966	X	90966	-0-	-0-	-0-	2997	1	87264	3	Y	362	364	0			4
							307	4	398	9							
02	13048	X	12846	-0-	-202	-0-	444	1	12008	3	Y	327	327	0			4
							34	4	360	9							
03	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16492	X	15277	-0-	-1215	-0-	422	1	14259	3	Y	503	503	0	1	1	4
							43	4	553	9							
*11	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	453	1	15403	3	Y	710	709	0			5
							55	4	781	9							
*12	16058	X	14486	-0-	-1572	-0-	389	1	13460	3	Y	545	545	0	1	1	4
							37	4	600	9							
*01	15345	X	603	-0-	-14742	-0-	133	1	470	9	Y	427	428	0			3
02	15064	X	12503	-0-	-2561	-0-	510	1	11522	3	Y	400	400	0			3
							31	4	440	9							
03	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					3

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	15841	X	15212	-0-	-629	-0-	420	1	14166	3	N	530	531	0	1	1	5
							43	4	583	9							
*11	16230	X	12499	-0-	-3731	-0-	341	1	11615	3	N	457	459	0			3
							40	4	503	9							
*12	16771	X	12282	-0-	-4489	-0-	330	1	11424	3	N	452	452	0			3
							31	4	497	9							
*01	15593	X	601	-0-	-14992	-0-	104	1	497	9	N	452	453	0			2
02	14084	X	10572	-0-	-3512	-0-	428	1	9675	3	N	402	402	0			2
							27	4	442	9							
03	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					2

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	13857	X	10383	-0-	-3474	-0-	286	1	9653	3	Y	378	377	0	1	1	3
							28	4	416	9							
*11	12360	X	9899	-0-	-2461	-0-	268	1	9106	3	Y	448	448	0			3
							32	4	493	9							
*12	12214	X	10473	-0-	-1741	-0-	280	1	9693	3	Y	431	429	0			5
							26	4	474	9							
*01	9610	X	469	-0-	-9141	-0-	94	1	375	9	Y	341	343	0			3
*02	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	399	1	9020	3	Y	343	344	0			2
							25	4	377	9							
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-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	16709	X	14547	-0-	-2162	-0-	400	1	13509	3	Y	543	542	0	1	1	4
							41	4	597	9							
*11	15390	X	13958	-0-	-1432	-0-	377	1	12822	3	Y	649	649	0			4
							45	4	714	9							
*12	15748	X	14597	-0-	-1151	-0-	390	1	13509	3	Y	601	601	0	1	1	3
							37	4	661	9							
*01	15004	X	649	-0-	-14355	-0-	133	1	516	9	Y	469	471	0			1
02	13552	X	12964	-0-	-588	-0-	527	1	11913	3	Y	447	447	0			1
							32	4	492	9							
03	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	11475	-0-	-1359	-0-	316	1	10698	3	Y	388	387	0	1	1	4
							34	4	427	9							
*11	12420	X	10530	-0-	-1890	-0-	287	1	9776	3	Y	392	393	0			3
							36	4	431	9							
*12	12834	X	11586	-0-	-1248	-0-	311	1	10758	3	Y	443	442	0			4
							30	4	487	9							
*01	12524	X	10865	-0-	-1659	-0-	343	1	9965	3	Y	474	476	0			2
							36	4	521	9							
02	10668	X	10002	-0-	-666	-0-	339	1	9155	3	Y	438	438	0			2
							26	4	482	9							
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					2

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	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	250	1	8430	3	Y	540	540	0	1	1	5
							26	4	594	9							
*11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	213	1	7211	3	Y	338	338	0			5
							25	4	372	9							
*12	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	245	1	8506	3	Y	672	668	0	1	1	8
							24	4	739	9							
*01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	287	1	8337	3	Y	601	602	0			7
							28	4	661	9							
02	8400	X	7904	-0-	-496	-0-	254	1	6860	3	Y	702	700	0			9
							18	4	772	9							
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	12889	-0-	-1464	-0-	352	1	11892	3	Y	553	552	0	1	1	4
							37	4	608	9							
*11	13410	X	5337	-0-	-8073	-0-	144	1	4916	3	Y	236	239	0			1
							17	4	260	9							
*12	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	13702	X	179	-0-	-13523	-0-	82	1	97	9	Y	88	86	0	1	8	1
02	11928	X	5760	-0-	-6168	-0-	462	1	4893	3	Y	357	354	0			4
							12	4	393	9							
03	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					4

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	8463	X	7261	-0-	-1202	-0-	201	1	6809	3	Y	210	210	0			2
							20	4	231	9							
*11	8190	X	3818	-0-	-4372	-0-	105	1	3550	3	Y	136	137	0			1
							13	4	150	9							
*12	8246	X	7293	-0-	-953	-0-	190	1	6622	3	Y	421	418	0			4
							18	4	463	9							
*01	8246	X	1183	-0-	-7063	-0-	545	1	638	9	Y	580	580	0			4
*02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	677	1	7167	3	Y	529	530	0			3
							20	4	582	9							
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4972	-0-	-360	-0-	131	1	4436	3	Y	355	354	0	1	1	5
							14	4	391	9							
*11	5310	X	4634	-0-	-676	-0-	121	1	4123	3	Y	340	340	0			5
							16	4	374	9							
*12	5487	X	4216	-0-	-1271	-0-	108	1	3758	3	Y	308	307	0			6
							11	4	339	9							
*01	5177	X	4202	-0-	-975	-0-	132	1	3820	3	Y	214	216	0			4
							15	4	235	9							
02	4676	X	4325	-0-	-351	-0-	146	1	3938	3	Y	209	210	0			3
							11	4	230	9							
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

10	7192	X	6582	-0-	-610	-0-	166	1	5587	3	Y	738	736	0	2	1	9
							17	4	812	9			1	8			
*11	7890	X	5095	-0-	-2795	-0-	127	1	4315	3	Y	578	580	0			7
							17	4	636	9							
*12	8153	X	5336	-0-	-2817	-0-	132	1	4555	3	Y	577	576	0	1	1	7
							14	4	635	9							
*01	8153	X	705	-0-	-7448	-0-	186	1	519	9	Y	472	475	0			4
02	5936	X	5498	-0-	-438	-0-	337	1	4622	3	Y	480	479	0			5
							11	4	528	9							
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

10	15314	X	12694	-0-	-2620	-0-	352	1	11880	3	Y	386	385	0	1	1	6
							37	4	425	9							
*11	14250	X	12716	-0-	-1534	-0-	350	1	11886	3	Y	399	400	0			5
							41	4	439	9							
*12	14291	X	12245	-0-	-2046	-0-	331	1	11459	3	Y	385	383	0			7
							31	4	424	9							
*01	13919	X	11512	-0-	-2407	-0-	368	1	10714	3	Y	356	356	0			7
							38	4	392	9							
02	12432	X	10546	-0-	-1886	-0-	362	1	9802	3	Y	322	323	0			6
							28	4	354	9							
03	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	162	1	5453	3	Y	113	113	0			6
							17	4	124	9							
*11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	158	1	5374	3	Y	115	116	0			5
							20	4	127	9							
*12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	143	1	4950	3	Y	106	106	0			5
							14	4	117	9							
*01	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	161	1	4667	3	Y	99	100	0			4
							17	4	109	9							
*02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	169	1	4582	3	Y	96	96	0			4
							12	4	106	9							
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	11005	X	6469	-0-	-4536	-0-	160	1	5375	3	Y	834	834	0	2	1	6
							17	4	917	9			1	8			
*11	10200	X	6569	-0-	-3631	-0-	161	1	5455	3	Y	848	849	0			5
							20	4	933	9							
*12	10633	X	3358	-0-	-7275	-0-	63	1	2190	3	Y	1000	996	0	1	1	7
							5	4	1100	9			1	8			
*01	10633	X	1687	-0-	-8946	-0-	581	1	1106	9	Y	1005	1006	0			6
02	9604	X	8536	-0-	-1068	-0-	839	1	6574	3	Y	1004	1004	0			6
							19	4	1104	9							
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					6

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	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	119	1	4022	3	Y	334	332	0	1	1	2
							14	4	367	9							
*11	7530	X	4801	-0-	-2729	-0-	128	1	4392	3	Y	240	241	0			1
							17	4	264	9							
*12	7781	X	4289	-0-	-3492	-0-	113	1	3909	3	Y	233	232	0			2
							11	4	256	9							
*01	7781	X	642	-0-	-7139	-0-	256	1	386	9	Y	351	349	0	1	8	3
02	7028	X	3486	-0-	-3542	-0-	353	1	2755	3	Y	336	336	0			3
							8	4	370	9							
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-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	12338	X	11547	-0-	-791	-0-	311	1	10498	3	Y	640	643	0	2	1	1
							34	4	704	9							
*11	11940	X	309	-0-	-11631	-0-	7	1	280	3	Y	20	18	0	3	8	-0-
							22	9									
*12	12338	X	4651	-0-	-7687	-0-	122	1	4213	3	Y	277	274	0			3
							11	4	305	9							
*01	12338	X	1024	-0-	-11314	-0-	604	1	420	9	Y	382	382	0			3
02	11144	X	5377	-0-	-5767	-0-	609	1	4363	3	Y	357	359	0			1
							12	4	393	9							
03	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					1

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	12400	X	11553	-0-	-847	-0-	299	1	10061	3	Y	1057	1055	0	3	1	1
							30	4	1163	9			1	8			
*11	12000	X	11501	-0-	-499	-0-	293	1	9963	3	Y	1098	1098	0			1
							37	4	1208	9							
*12	11842	X	7646	-0-	-4196	-0-	190	1	6585	3	Y	775	775	0	1	1	-0-
							18	4	853	9							
*01	11842	X	11648	-0-	-194	-0-	346	1	10052	3	Y	1104	1104	0			-0-
							36	4	1214	9							
02	10724	X	9863	-0-	-861	-0-	311	1	8447	3	Y	984	984	0			-0-
							23	4	1082	9							
03	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	19778	X	19698	-0-	-80	-0-	521	1	17577	3	Y	1405	1404	0	3	1	8
							54	4	1546	9			1	8			
*11	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	507	1	17224	3	Y	1375	1377	0			6
							60	4	1513	9							
*12	19809	X	18839	-0-	-970	-0-	485	1	16813	3	Y	1359	1356	0	1	1	7
							46	4	1495	9			1	8			
*01	19809	X	3231	-0-	-16578	-0-	1754	1	1477	9	Y	1343	1346	0			4
02	18004	X	15646	-0-	-2358	-0-	1752	1	12531	3	Y	1207	1209	0			2
							35	4	1328	9							
03	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					2

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	6076	X	4279	-0-	-1797	-0-	101	1	3395	3	Y	700	694	0	2	1	6
							13	4	770	9			1	8			
*11	5880	X	4648	-0-	-1232	-0-	122	1	4158	3	Y	320	324	0			2
							16	4	352	9							
*12	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	119	1	4162	3	Y	307	307	0			2
							11	4	338	9							
*01	4712	X	950	-0-	-3762	-0-	482	1	468	9	Y	425	425	0			2
*02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	560	1	4393	3	Y	443	443	0			2
							10	4	487	9							
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	1073	-0-	-6398	-0-	27	1	892	3	Y	138	138	0			-0-
							2	4	152	9							
*11	6540	X	3111	-0-	-3429	-0-	72	1	2459	3	Y	520	517	0			3
							8	4	572	9							
*12	6758	X	4175	-0-	-2583	-0-	96	1	3323	3	Y	677	676	0	1	1	3
							11	4	745	9							
*01	6324	X	624	-0-	-5700	-0-	112	1	512	9	Y	465	467	0			1
*02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	220	1	3018	3	Y	310	310	0			1
							9	4	341	9							
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					1

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	21824	X	19678	-0-	-2146	-0-	555	1	18754	3	Y	283	282	0			6
							58	4	311	9							
*11	20310	X	18520	-0-	-1790	-0-	519	1	17637	3	Y	274	276	0			4
							63	4	301	9							
*12	20677	X	18694	-0-	-1983	-0-	514	1	17827	3	Y	277	276	0			5
							48	4	305	9							
*01	20305	X	18240	-0-	-2065	-0-	593	1	17292	3	Y	266	267	0			4
							62	4	293	9							
02	18060	X	16298	-0-	-1762	-0-	569	1	15428	3	Y	235	235	0			4
							42	4	259	9							
03	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	13609	X	11107	-0-	-2502	-0-	311	1	10508	3	Y	232	232	0			3
							33	4	255	9							
*11	13170	X	9950	-0-	-3220	-0-	276	1	9406	3	Y	213	214	0			2
							34	4	234	9							
*12	12896	X	10359	-0-	-2537	-0-	283	1	9805	3	Y	223	223	0			2
							26	4	245	9							
*01	12896	X	10963	-0-	-1933	-0-	353	1	10318	3	Y	231	232	0			1
							38	4	254	9							
02	10780	X	9869	-0-	-911	-0-	340	1	9207	3	Y	268	268	0			1
							27	4	295	9							
03	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26505	X	24340	-0-	-2165	-0-	687	1	23228	3	Y	323	322	0	1	1	1
							70	4	355	9							
*11	25650	X	23823	-0-	-1827	-0-	668	1	22715	3	Y	327	327	0			1
							80	4	360	9							
*12	26505	X	24636	-0-	-1869	-0-	682	1	23616	3	Y	249	249	0			1
							64	4	274	9							
*01	163568	X	163568	-0-	-0-	-0-	5403	1	157312	3	Y	271	272	0			-0-
							555	4	298	9							
02	23408	X	20805	-0-	-2603	-0-	730	1	19755	3	Y	241	241	0			-0-
							55	4	265	9							
03	24614	X	NO RPT	-0-	-24614	-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	26567	X	23481	-0-	-3086	-0-	660	1	22326	3	Y	388	387	0	1	1	5
							68	4	427	9							
*11	24840	X	22862	-0-	-1978	-0-	639	1	21718	3	Y	390	390	0			5
							76	4	429	9							
*12	25389	X	23204	-0-	-2185	-0-	637	1	22071	3	Y	397	395	0			7
							59	4	437	9							
*01	155849	X	155849	-0-	-0-	-0-	5146	1	149758	3	Y	378	379	0			6
							529	4	416	9							
02	22232	X	21930	-0-	-302	-0-	766	1	20722	3	Y	350	351	0			5
							57	4	385	9							
03	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					5

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	25141	X	24840	-0-	-301	-0-	705	1	23791	3	Y	248	247	0			6
							71	4	273	9							
*11	27600	X	22497	-0-	-5103	-0-	634	1	21579	3	Y	189	191	0			4
							76	4	208	9							
*12	28520	X	22005	-0-	-6515	-0-	610	1	21161	3	Y	160	158	0			6
							58	4	176	9							
*01	26319	X	21671	-0-	-4648	-0-	709	1	20629	3	Y	237	237	0			6
							72	4	261	9							
02	22988	X	19621	-0-	-3367	-0-	683	1	18507	3	Y	346	345	0			7
							50	4	381	9							
03	24831	X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	25513	X	24056	-0-	-1457	-0-	682	1	23020	3	Y	259	259	0			3
							69	4	285	9							
*11	24780	X	22676	-0-	-2104	-0-	637	1	21686	3	Y	252	253	0			2
							76	4	277	9							
*12	25606	X	22951	-0-	-2655	-0-	634	1	21977	3	Y	255	255	0			2
							59	4	281	9							
*01	25606	X	21814	-0-	-3792	-0-	712	1	20723	3	Y	279	279	0			2
							72	4	307	9							
02	22568	X	19340	-0-	-3228	-0-	676	1	18312	3	Y	275	275	0			2
							49	4	303	9							
03	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	37	1	1241	3	Y	496	492	0	1	1	4
							4	4	546	9							
*11	2220	X	348	-0-	-1872	-0-	6	1	193	3	Y	135	138	0			1
							149	9									
*12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	43	1	1463	3	Y	569	566	0	1	1	3
							4	4	626	9							
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	9	Y	229	232	0			-0-
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	778	3	Y	133	133	0			-0-
							1	4	146	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	11997	X	7929	-0-	-4068	-0-	195	1	6611	3	Y	1003	999	0	3	1	1
							20	4	1103	9			1	8			
*11	11610	X	6427	-0-	-5183	-0-	148	1	5024	3	Y	1125	1124	0			2
							17	4	1238	9							
*12	11997	X	6419	-0-	-5578	-0-	145	1	5026	3	Y	1122	1119	0	1	1	3
							14	4	1234	9			1	8			
*01	9889	X	1276	-0-	-8613	-0-	188	1	1088	9	Y	989	991	0			1
*02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	434	1	5988	3	Y	1031	1031	0			1
							18	4	1134	9							
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					1

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	13051	X	12444	-0-	-607	-0-	324	1	10932	3	Y	1049	1045	0	3	1	1
							34	4	1154	9			1	8			
*11	12630	X	11591	-0-	-1039	-0-	301	1	10223	3	Y	936	937	0			-0-
							37	4	1030	9							
*12	12927	X	11329	-0-	-1598	-0-	286	1	9902	3	Y	1012	1009	0	1	1	1
							28	4	1113	9			1	8			
*01	12431	X	10178	-0-	-2253	-0-	304	1	8825	3	Y	925	926	0			-0-
							31	4	1018	9							
02	11228	X	8243	-0-	-2985	-0-	259	1	7017	3	Y	862	862	0			-0-
							19	4	948	9							
03	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	7347	X	6733	-0-	-614	-0-	176	1	5935	3	Y	548	547	0	2	1	3
							19	4	603	9							
*11	7110	X	6674	-0-	-436	-0-	172	1	5847	3	Y	576	575	0			4
							21	4	634	9							
*12	7347	X	7326	-0-	-21	-0-	186	1	6467	3	Y	595	595	0	1	1	3
							18	4	655	9							
*01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	214	1	6218	3	Y	533	534	0			2
							21	4	586	9							
*02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	203	1	5524	3	Y	453	454	0			1
							16	4	498	9							
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					1

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	13950	X	4040	-0-	-9910	-0-	98	1	3327	3	Y	548	547	0	2	1	1
							12	4	603	9							
*11	13500	X	7979	-0-	-5521	-0-	197	1	6731	3	Y	934	932	0			3
							24	4	1027	9							
*12	6572	X	4254	-0-	-2318	-0-	104	1	3607	3	Y	484	485	0			2
							11	4	532	9							
*01	4588	X	2568	-0-	-2020	-0-	75	1	2178	3	Y	281	283	0			-0-
							6	4	309	9							
02	7448	X	2900	-0-	-4548	-0-	87	1	2383	3	Y	385	385	0			-0-
							6	4	424	9							
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	9920	X	5604	-0-	-4316	-0-	140	1	4747	3	Y	638	635	0	2	1	1
							15	4	702	9							
*11	9360	X	4445	-0-	-4915	-0-	109	1	3714	3	Y	554	555	0			-0-
							13	4	609	9							
*12	8649	X	5395	-0-	-3254	-0-	129	1	4507	3	Y	677	676	0	1	1	-0-
							14	4	745	9							
*01	6851	X	1276	-0-	-5575	-0-	278	1	998	9	Y	907	907	0			-0-
*02	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	522	1	7184	3	Y	841	841	0			-0-
							20	4	925	9							
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	4782	-0-	-1790	-0-	129	1	4360	3	Y	254	256	0			2
							14	4	279	9							
*11	6540	X	4556	-0-	-1984	-0-	119	1	4046	3	Y	341	340	0			3
							16	4	375	9							
*12	6758	X	5501	-0-	-1257	-0-	139	1	4839	3	Y	463	461	0			5
							14	4	509	9							
*01	6572	X	502	-0-	-6070	-0-	176	1	326	9	Y	296	297	0			4
*02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	301	1	4151	3	Y	260	261	0			3
							10	4	286	9							
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	16802	X	11909	-0-	-4893	-0-	329	1	11114	3	Y	392	390	0	1	1	1
							35	4	431	9							
*11	16740	X	12205	-0-	-4535	-0-	334	1	11347	3	Y	441	439	0	1	8	2
							39	4	485	9							
*12	17298	X	9848	-0-	-7450	-0-	264	1	9152	3	Y	371	369	0	1	8	3
							24	4	408	9							
*01	16802	X	947	-0-	-15855	-0-	451	1	496	9	Y	451	450	0	1	8	3
*02	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	747	1	10575	3	Y	395	394	0	1	8	3
							30	4	435	9							
03	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					3

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	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	300	1	10146	3	Y	704	702	0	2	1	2
							30	4	774	9			1	8			
*11	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	322	1	10955	3	Y	791	792	0			1
							38	4	870	9							
*12	10912	X	10589	-0-	-323	-0-	274	1	9520	3	Y	701	701	0	1	1	-0-
							24	4	771	9							
*01	10912	X	1814	-0-	-9098	-0-	1049	1	765	9	Y	695	695	0			-0-
02	9856	X	8620	-0-	-1236	-0-	975	1	6972	3	Y	594	594	0			-0-
							20	4	653	9							
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35681	X	29730	-0-	-5951	-0-	820	1	27701	3	Y	1023	1022	0	3	1	1
							84	4	1125	9			1	8			
*11	33450	X	20336	-0-	-13114	-0-	557	1	18951	3	Y	692	693	0			-0-
							67	4	761	9							
*12	34286	X	27697	-0-	-6589	-0-	744	1	25787	3	Y	995	990	0	1	1	3
							71	4	1095	9			1	8			
*01	33418	X	27608	-0-	-5810	-0-	888	1	25873	3	Y	687	690	0			-0-
							91	4	756	9							
02	29680	X	29061	-0-	-619	-0-	1014	1	27478	3	Y	448	448	0			-0-
							76	4	493	9							
03	29729	X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	12059	X	10658	-0-	-1401	-0-	295	1	9946	3	Y	353	353	0	1	1	2
							29	4	388	9							
*11	11490	X	6274	-0-	-5216	-0-	170	1	5766	3	Y	289	289	0			2
							20	4	318	9							
*12	11129	X	4497	-0-	-6632	-0-	112	1	3866	3	Y	462	459	0			5
							11	4	508	9							
*01	11129	X	497	-0-	-10632	-0-	215	1	282	9	Y	256	259	0			2
02	10052	X	3561	-0-	-6491	-0-	288	1	3028	3	Y	215	216	0			1
							8	4	237	9							
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 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	17856	X	16597	-0-	-1259	-0-	451	1	15229	3	Y	792	790	0	2	1	5
							46	4	871	9			1	8			
*11	17280	X	15357	-0-	-1923	-0-	419	1	14243	3	Y	587	591	0			1
							49	4	646	9							
*12	17825	X	13497	-0-	-4328	-0-	369	1	12804	3	Y	264	265	0			-0-
							34	4	290	9							
*01	17050	X	15285	-0-	-1765	-0-	496	1	14431	3	Y	278	278	0			-0-
							52	4	306	9							
02	14980	X	13716	-0-	-1264	-0-	477	1	12936	3	Y	243	243	0			-0-
							36	4	267	9							
03	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	22041	X	19750	-0-	-2291	-0-	534	1	18036	3	Y	1021	1019	0	3	1	3
							57	4	1123	9			1	8			
*11	21330	X	18550	-0-	-2780	-0-	503	1	17144	3	Y	767	768	0			2
							59	4	844	9							
*12	21204	X	18054	-0-	-3150	-0-	482	1	16744	3	Y	711	711	0	1	1	1
							46	4	782	9							
*01	20057	X	18930	-0-	-1127	-0-	600	1	17514	3	Y	685	686	0			-0-
							62	4	754	9							
02	18088	X	14917	-0-	-3171	-0-	507	1	13721	3	Y	592	592	0			-0-
							38	4	651	9							
03	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	18445	X	16845	-0-	-1600	-0-	475	1	16044	3	Y	253	252	0			2
							48	4	278	9							
*11	17850	X	15991	-0-	-1859	-0-	446	1	15178	3	Y	284	285	0			1
							55	4	312	9							
*12	17980	X	16794	-0-	-1186	-0-	459	1	15897	3	Y	360	358	0			3
							42	4	396	9							
*01	17980	X	14798	-0-	-3182	-0-	477	1	13874	3	Y	363	364	0			2
							48	4	399	9							
02	15204	X	13723	-0-	-1481	-0-	477	1	12904	3	Y	278	278	0			2
							36	4	306	9							
03	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					2

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	8494	X	7159	-0-	-1335	-0-	196	1	6637	3	Y	278	279	0			1
							20	4	306	9							
*11	8160	X	7128	-0-	-1032	-0-	194	1	6585	3	Y	297	297	0			1
							22	4	327	9							
*12	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	300	1	10392	3	Y	468	466	0			3
							29	4	515	9							
*01	7626	X	961	-0-	-6665	-0-	453	1	508	9	Y	462	463	0			2
02	6664	X	6119	-0-	-545	-0-	492	1	5206	3	Y	368	368	0			2
							16	4	405	9							
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	24552	X	24495	-0-	-57	-0-	675	1	22795	3	Y	869	868	0	2	1	4
							69	4	956	9			1	8			
*11	23760	X	22281	-0-	-1479	-0-	608	1	20701	3	Y	815	817	0			2
							75	4	897	9							
*12	24552	X	22379	-0-	-2173	-0-	600	1	20799	3	Y	839	837	0	1	1	3
							57	4	923	9							
*01	24552	X	21702	-0-	-2850	-0-	688	1	20026	3	Y	835	837	0			1
							69	4	919	9							
02	22120	X	19519	-0-	-2601	-0-	664	1	17990	3	Y	742	743	0			-0-
							49	4	816	9							
03	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28458	X	26071	-0-	-2387	-0-	720	1	24306	3	Y	882	881	0	2	1	4
							75	4	970	9			1	8			
*11	27540	X	20417	-0-	-7123	-0-	561	1	19092	3	Y	634	636	0			2
							67	4	697	9							
*12	27466	X	24728	-0-	-2738	-0-	665	1	23069	3	Y	847	843	0	1	1	5
							62	4	932	9							
*01	27125	X	25065	-0-	-2060	-0-	794	1	23103	3	Y	987	988	0			4
							82	4	1086	9							
02	24472	X	20020	-0-	-4452	-0-	678	1	18343	3	Y	864	865	0			3
							49	4	950	9							
03	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					Y	NO RPT					3

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	12493	X	12168	-0-	-325	-0-	334	1	11271	3	Y	480	481	0	1	1	3
							35	4	528	9							
*11	12240	X	11056	-0-	-1184	-0-	301	1	10235	3	Y	439	439	0			3
							37	4	483	9							
*12	13144	X	10464	-0-	-2680	-0-	280	1	9696	3	Y	420	418	0			5
							26	4	462	9							
*01	13144	X	10473	-0-	-2671	-0-	329	1	9595	3	Y	467	467	0			5
							35	4	514	9							
02	11872	X	9814	-0-	-2058	-0-	331	1	8981	3	Y	433	434	0			4
							26	4	476	9							
03	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					4

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	23901	X	16748	-0-	-7153	-0-	455	1	15336	3	Y	828	827	0	2	1	2
							46	4	911	9			1	8			
*11	19320	X	16027	-0-	-3293	-0-	433	1	14703	3	Y	762	764	0			-0-
							53	4	838	9							
*12	19189	X	16719	-0-	-2470	-0-	443	1	15359	3	Y	795	794	0	1	1	-0-
							42	4	875	9							
*01	18290	X	16286	-0-	-2004	-0-	509	1	14833	3	Y	811	811	0			-0-
							52	4	892	9							
02	15288	X	14590	-0-	-698	-0-	492	1	13328	3	Y	665	665	0			-0-
							38	4	732	9							
03	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	11315	X	8681	-0-	-2634	-0-	243	1	8207	3	Y	187	187	0			3
							25	4	206	9							
*11	9690	X	8191	-0-	-1499	-0-	224	1	7645	3	Y	268	268	0			3
							27	4	295	9							
*12	9207	X	8480	-0-	-727	-0-	228	1	7889	3	Y	310	309	0			4
							22	4	341	9							
*01	9207	X	7900	-0-	-1307	-0-	252	1	7323	3	Y	272	273	0			3
							26	4	299	9							
02	7868	X	7018	-0-	-850	-0-	239	1	6489	3	Y	248	248	0			3
							17	4	273	9							
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					3

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	19778	X	14331	-0-	-5447	-0-	393	1	13278	3	Y	564	562	0	2	1	-0-
							40	4	620	9							
*11	16440	X	13410	-0-	-3030	-0-	368	1	12501	3	Y	452	452	0			-0-
							44	4	497	9							
*12	16988	X	12457	-0-	-4531	-0-	337	1	11657	3	Y	392	391	0			1
							32	4	431	9							
*01	15934	X	12240	-0-	-3694	-0-	391	1	11404	3	Y	369	369	0			1
							39	4	406	9							
02	12936	X	11728	-0-	-1208	-0-	402	1	10895	3	Y	365	366	0			-0-
							29	4	402	9							
03	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	33077	X	27187	-0-	-5890	-0-	749	1	25314	3	Y	951	951	0	3	1	3
							78	4	1046	9			1	8			
*11	31050	X	20020	-0-	-11030	-0-	548	1	18639	3	Y	697	699	0			1
							66	4	767	9							
*12	31589	X	27290	-0-	-4299	-0-	742	1	25712	3	Y	695	694	0	1	1	1
							71	4	765	9							
*01	31062	X	27135	-0-	-3927	-0-	873	1	25430	3	Y	675	675	0			1
							89	4	743	9							
02	27748	X	25375	-0-	-2373	-0-	877	1	23748	3	Y	624	624	0			1
							64	4	686	9							
03	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14167	X	12871	-0-	-1296	-0-	349	1	11772	3	Y	648	647	0	2	1	5
							37	4	713	9			1	8			
*11	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	354	1	12033	3	Y	639	640	0	1	8	3
							44	4	703	9							
*12	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	366	1	12680	3	Y	573	572	0	1	1	2
							34	4	630	9			1	8			
*01	12307	X	715	-0-	-11592	-0-	113	1	602	9	Y	547	546	0	1	8	2
02	12264	X	12211	-0-	-53	-0-	515	1	11025	3	Y	583	583	0	1	8	1
							30	4	641	9							
03	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	19406	X	17244	-0-	-2162	-0-	472	1	15970	3	Y	685	684	0	2	1	1
							48	4	754	9			1	8			
*11	16980	X	16242	-0-	-738	-0-	440	1	14991	3	Y	688	687	0	1	8	1
							54	4	757	9							
*12	17856	X	16411	-0-	-1445	-0-	438	1	15192	3	Y	672	671	0	1	1	-0-
							42	4	739	9			1	8			
*01	17856	X	843	-0-	-17013	-0-	144	1	699	9	Y	635	635	0			-0-
02	16128	X	14765	-0-	-1363	-0-	630	1	13505	3	Y	538	537	0	1	8	-0-
							38	4	592	9							
03	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	22785	X	20893	-0-	-1892	-0-	576	1	19430	3	Y	752	752	0	2	1	1
							60	4	827	9			1	8			
*11	22050	X	20335	-0-	-1715	-0-	556	1	18919	3	Y	722	722	0	1	8	-0-
							66	4	794	9							
*12	22785	X	21301	-0-	-1484	-0-	569	1	19693	3	Y	895	891	0	1	1	2
							54	4	985	9			1	8			
*01	22475	X	1231	-0-	-21244	-0-	174	1	1057	9	Y	961	963	0			-0-
02	18984	X	18266	-0-	-718	-0-	772	1	16554	3	Y	813	813	0			-0-
							46	4	894	9							
03	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	16957	X	16352	-0-	-605	-0-	448	1	15133	3	Y	659	659	0	2	1	4
							46	4	725	9			1	8			
*11	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	454	1	15420	3	Y	710	710	0	1	8	3
							55	4	781	9							
*12	16957	X	16803	-0-	-154	-0-	447	1	15527	3	Y	715	714	0	1	1	2
							42	4	787	9			1	8			
*01	16027	X	850	-0-	-15177	-0-	145	1	705	9	Y	641	641	0			2
02	15316	X	12790	-0-	-2526	-0-	546	1	11705	3	Y	460	460	0			2
							33	4	506	9							
03	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22599	X	19569	-0-	-3030	-0-	537	1	18140	3	Y	759	755	0	2	1	4
							57	4	835	9			1	8			
*11	20730	X	18919	-0-	-1811	-0-	510	1	17377	3	Y	884	883	0	1	8	4
							60	4	972	9							
*12	20274	X	19166	-0-	-1108	-0-	508	1	17625	3	Y	896	893	0	1	1	5
							47	4	986	9			1	8			
*01	19933	X	1047	-0-	-18886	-0-	174	1	873	9	Y	794	795	0			4
02	17836	X	17349	-0-	-487	-0-	737	1	15805	3	Y	693	693	0			4
							45	4	762	9							
03	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	13299	X	11971	-0-	-1328	-0-	329	1	11116	3	Y	446	445	0	1	1	2
							35	4	491	9							
*11	12870	X	11533	-0-	-1337	-0-	312	1	10607	3	Y	524	523	0			3
							38	4	576	9							
*12	12679	X	10606	-0-	-2073	-0-	280	1	9702	3	Y	544	543	0			4
							26	4	598	9							
*01	11563	X	10905	-0-	-658	-0-	346	1	10039	3	Y	440	442	0			2
							36	4	484	9							
02	10808	X	9369	-0-	-1439	-0-	315	1	8534	3	Y	452	452	0			2
							23	4	497	9							
03	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					2

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	23560	X	17977	-0-	-5583	-0-	498	1	16815	3	Y	557	556	0	2	1	-0-
							51	4	613	9							
*11	21060	X	17621	-0-	-3439	-0-	480	1	16322	3	Y	692	692	0			-0-
							58	4	761	9							
*12	20181	X	15653	-0-	-4528	-0-	419	1	14517	3	Y	615	614	0	1	1	-0-
							40	4	677	9							
*01	19282	X	16560	-0-	-2722	-0-	528	1	15377	3	Y	545	545	0			-0-
							55	4	600	9							
02	16436	X	16179	-0-	-257	-0-	554	1	14993	3	Y	538	538	0			-0-
							40	4	592	9							
03	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28520	X	21533	-0-	-6987	-0-	588	1	19878	3	Y	915	911	0	2	1	7
							60	4	1007	9			1	8			
*11	26760	X	20153	-0-	-6607	-0-	549	1	18670	3	Y	789	791	0			5
							66	4	868	9							
*12	27342	X	19952	-0-	-7390	-0-	531	1	18400	3	Y	883	880	0	1	1	6
							50	4	971	9			1	8			
*01	22196	X	3045	-0-	-19151	-0-	2275	1	770	9	Y	700	703	0			3
02	19460	X	17375	-0-	-2085	-0-	2522	1	14165	3	Y	590	591	0			2
							39	4	649	9							
03	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					2

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	21886	X	19612	-0-	-2274	-0-	537	1	18115	3	Y	821	822	0	2	1	-0-
							57	4	903	9			1	8			
*11	20790	X	18383	-0-	-2407	-0-	498	1	16958	3	Y	789	789	0			-0-
							59	4	868	9							
*12	21607	X	17718	-0-	-3889	-0-	473	1	16373	3	Y	753	752	0	1	1	-0-
							44	4	828	9							
*01	21607	X	2557	-0-	-19050	-0-	1930	1	627	9	Y	570	570	0			-0-
02	19516	X	15509	-0-	-4007	-0-	2237	1	12558	3	Y	617	617	0			-0-
							35	4	679	9							
03	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	9579	X	9022	-0-	-557	-0-	248	1	8369	3	Y	345	345	0	1	1	5
							25	4	380	9							
*11	9270	X	8099	-0-	-1171	-0-	220	1	7516	3	Y	305	306	0			4
							27	4	336	9							
*12	9238	X	8256	-0-	-982	-0-	220	1	7636	3	Y	345	344	0			5
							20	4	380	9							
*01	9238	X	1274	-0-	-7964	-0-	896	1	378	9	Y	344	345	0			4
02	8344	X	6968	-0-	-1376	-0-	1006	1	5651	3	Y	267	267	0			4
							17	4	294	9							
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					4

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	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	238	1	8055	3	Y	337	337	0	1	1	8
							24	4	371	9							
*11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	233	1	7942	3	Y	355	356	0			7
							28	4	391	9							
*12	7874	X	6382	-0-	-1492	-0-	169	1	5868	3	Y	299	298	0			8
							16	4	329	9							
*01	7874	X	7305	-0-	-569	-0-	230	1	6697	3	Y	324	324	0			8
							22	4	356	9							
*02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	258	1	6970	3	Y	346	346	0			8
							18	4	381	9							
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18352	X	14506	-0-	-3846	-0-	394	1	13296	3	Y	705	705	0	2	1	-0-
							40	4	776	9			1	8			
*11	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	549	1	18664	3	Y	450	450	0			-0-
							66	4	495	9							
*12	17856	X	14016	-0-	-3840	-0-	379	1	13087	3	Y	468	467	0			1
							35	4	515	9							
*01	15252	X	14582	-0-	-670	-0-	465	1	13522	3	Y	497	497	0			1
							48	4	547	9							
02	18452	X	13428	-0-	-5024	-0-	460	1	12432	3	Y	455	456	0			-0-
							35	4	501	9							
03	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	21452	X	19339	-0-	-2113	-0-	526	1	17750	3	Y	916	915	0	2	1	3
							55	4	1008	9			1	8			
*11	20310	X	18584	-0-	-1726	-0-	505	1	17173	3	Y	770	771	0			2
							59	4	847	9							
*12	20987	X	17757	-0-	-3230	-0-	475	1	16433	3	Y	731	730	0	1	1	2
							45	4	804	9							
*01	20987	X	17529	-0-	-3458	-0-	556	1	16194	3	Y	655	657	0			-0-
							58	4	721	9							
02	17948	X	14208	-0-	-3740	-0-	481	1	13014	3	Y	615	615	0			-0-
							36	4	677	9							
03	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	198	1	6647	3	Y	311	310	0	1	1	5
							20	4	342	9							
*11	7470	X	5855	-0-	-1615	-0-	155	1	5301	3	Y	345	345	0			5
							19	4	380	9							
*12	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	257	1	8883	3	Y	825	821	0	1	1	8
							24	4	908	9							
*01	7471	X	1197	-0-	-6274	-0-	676	1	521	9	Y	474	479	0			3
02	6748	X	6094	-0-	-654	-0-	872	1	4894	3	Y	286	288	0			1
							13	4	315	9							
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					1

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	18817	X	17274	-0-	-1543	-0-	472	1	15970	3	Y	713	711	0	2	1	3
							48	4	784	9			1	8			
*11	18210	X	15656	-0-	-2554	-0-	425	1	14437	3	Y	675	677	0			1
							51	4	743	9							
*12	18507	X	16409	-0-	-2098	-0-	437	1	15140	3	Y	719	718	0	1	1	1
							41	4	791	9							
*01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1817	1	759	9	Y	690	691	0			-0-
*02	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	2028	1	11385	3	Y	545	545	0			-0-
							30	4	600	9							
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14446	X	12261	-0-	-2185	-0-	338	1	11443	3	Y	404	404	0	1	1	3
							36	4	444	9							
*11	13620	X	11720	-0-	-1900	-0-	322	1	10951	3	Y	372	372	0	1	8	2
							38	4	409	9							
*12	13857	X	12302	-0-	-1555	-0-	333	1	11523	3	Y	377	375	0	1	8	3
							31	4	415	9							
*01	13857	X	790	-0-	-13067	-0-	431	1	359	9	Y	326	326	0	1	8	2
02	11088	X	10934	-0-	-154	-0-	694	1	9818	3	Y	359	359	0			2
							27	4	395	9							
03	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					2

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	24335	X	5032	-0-	-19303	-0-	123	1	4148	3	Y	679	675	0	2	1	4
							14	4	747	9			1	8			
*11	23550	X	5295	-0-	-18255	-0-	128	1	4332	3	Y	744	745	0			3
							17	4	818	9							
*12	13020	X	3621	-0-	-9399	-0-	84	1	2906	3	Y	566	567	0	1	1	1
							8	4	623	9							
*01	5301	X	5245	-0-	-56	-0-	150	1	4357	3	Y	656	657	0			-0-
							16	4	722	9							
*02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	154	1	4153	3	Y	626	625	0			1
							11	4	689	9							
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	304	1	10266	3	Y	576	578	0	2	1	5
							31	4	634	9							
*11	10710	X	10377	-0-	-333	-0-	277	1	9411	3	Y	595	596	0			4
							34	4	655	9							
*12	13299	X	10992	-0-	-2307	-0-	289	1	9990	3	Y	623	623	0	1	1	3
							28	4	685	9							
*01	13299	X	1789	-0-	-11510	-0-	1151	1	638	9	Y	580	581	0			2
02	12012	X	9531	-0-	-2481	-0-	1320	1	7632	3	Y	507	507	0			2
							21	4	558	9							
03	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					2

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	7905	X	5321	-0-	-2584	-0-	140	1	4736	3	Y	391	392	0	1	1	6
							15	4	430	9							
*11	7560	X	5018	-0-	-2542	-0-	131	1	4452	3	Y	380	380	0			6
							17	4	418	9							
*12	7347	X	6356	-0-	-991	-0-	167	1	5807	3	Y	333	331	0			8
							16	4	366	9							
*01	7130	X	644	-0-	-6486	-0-	136	1	508	9	Y	462	461	0			9
02	6440	X	5599	-0-	-841	-0-	306	1	4827	3	Y	413	415	0			7
							12	4	454	9							
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					7

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	9982	X	8659	-0-	-1323	-0-	222	1	7504	3	Y	827	827	0	2	1	5
							23	4	910	9			1	8			
*11	9660	X	8061	-0-	-1599	-0-	207	1	7013	3	Y	742	744	0			3
							25	4	816	9							
*12	9269	X	7981	-0-	-1288	-0-	200	1	6930	3	Y	757	755	0	1	1	4
							18	4	833	9							
*01	9176	X	931	-0-	-8245	-0-	165	1	766	9	Y	696	699	0			1
02	8204	X	6159	-0-	-2045	-0-	332	1	5219	3	Y	538	538	0			1
							16	4	592	9							
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					1

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	15097	X	14590	-0-	-507	-0-	404	1	13655	3	Y	444	443	0	1	1	3
							43	4	488	9							
*11	14610	X	14111	-0-	-499	-0-	389	1	13248	3	Y	388	388	0			3
							47	4	427	9							
*12	15097	X	14417	-0-	-680	-0-	392	1	13574	3	Y	376	374	0			5
							37	4	414	9							
*01	15097	X	711	-0-	-14386	-0-	327	1	384	9	Y	349	350	0			4
02	13412	X	12347	-0-	-1065	-0-	719	1	11261	3	Y	306	306	0			4
							30	4	337	9							
03	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	13950	X	11588	-0-	-2362	-0-	325	1	10972	3	Y	234	234	0			2
							34	4	257	9							
*11	13200	X	11723	-0-	-1477	-0-	325	1	11061	3	Y	272	272	0			2
							38	4	299	9							
*12	13640	X	11401	-0-	-2239	-0-	309	1	10706	3	Y	324	323	0			3
							30	4	356	9							
*01	13392	X	524	-0-	-12868	-0-	254	1	270	9	Y	245	246	0			2
02	12096	X	10572	-0-	-1524	-0-	616	1	9673	3	Y	233	233	0			2
							27	4	256	9							
03	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					2

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	12772	X	6522	-0-	-6250	-0-	176	1	5938	3	Y	353	353	0	1	1	3
							20	4	388	9							
*11	12840	X	5580	-0-	-7260	-0-	149	1	5083	3	Y	300	300	0			3
							18	4	330	9							
*12	13268	X	6057	-0-	-7211	-0-	158	1	5510	3	Y	339	337	0			5
							16	4	373	9							
*01	12555	X	1314	-0-	-11241	-0-	895	1	419	9	Y	381	381	0			5
*02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	1009	1	5821	3	Y	332	332	0			5
							16	4	365	9							
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27094	X	13091	-0-	-14003	-0-	342	1	11555	3	Y	1052	1040	0	3	1	9
							37	4	1157	9			1	8			
*11	26310	X	10974	-0-	-15336	-0-	287	1	9765	3	Y	805	808	0			6
							36	4	886	9							
*12	27187	X	11049	-0-	-16138	-0-	286	1	9898	3	Y	762	762	0	1	1	5
							27	4	838	9							
*01	22258	X	1868	-0-	-20390	-0-	1100	1	768	9	Y	698	701	0			2
02	11816	X	8689	-0-	-3127	-0-	1183	1	6842	3	Y	587	588	0			1
							18	4	646	9							
03	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					1

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	18414	X	15935	-0-	-2479	-0-	430	1	14506	3	Y	869	867	0	2	1	5
							43	4	956	9			1	8			
*11	17820	X	14423	-0-	-3397	-0-	386	1	13123	3	Y	788	790	0			3
							47	4	867	9							
*12	17112	X	14669	-0-	-2443	-0-	388	1	13452	3	Y	720	720	0	1	1	2
							37	4	792	9							
*01	15903	X	2140	-0-	-13763	-0-	1415	1	725	9	Y	659	660	0			1
02	14392	X	11190	-0-	-3202	-0-	1554	1	8981	3	Y	574	574	0			1
							24	4	631	9							
03	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	23002	X	21229	-0-	-1773	-0-	578	1	19498	3	Y	994	992	0	3	1	3
							60	4	1093	9			1	8			
*11	20790	X	18521	-0-	-2269	-0-	499	1	16982	3	Y	892	893	0			2
							59	4	981	9							
*12	20956	X	18862	-0-	-2094	-0-	494	1	17134	3	Y	1079	1074	0	1	1	5
							47	4	1187	9			1	8			
*01	20584	X	17573	-0-	-3011	-0-	548	1	15962	3	Y	915	918	0			2
							56	4	1007	9							
02	19180	X	15511	-0-	-3669	-0-	521	1	14123	3	Y	753	755	0			-0-
							39	4	828	9							
03	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	20553	X	18036	-0-	-2517	-0-	481	1	16223	3	Y	1166	1152	0	3	1	15
							49	4	1283	9			1	8			
*11	19050	X	16394	-0-	-2656	-0-	424	1	14426	3	Y	1357	1356	0			16
							51	4	1493	9							
*12	19685	X	17741	-0-	-1944	-0-	409	1	14172	3	Y	2837	2816	0	2	1	33
							39	4	3121	9			2	8			
*01	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	484	1	14128	3	Y	2770	2777	0	2	8	24
							50	4	3047	9							
02	16296	X	15758	-0-	-538	-0-	470	1	12742	3	Y	2282	2288	0			18
							36	4	2510	9							
03	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					18

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	23033	X	17230	-0-	-5803	-0-	473	1	15993	3	Y	651	651	0	2	1	1
							48	4	716	9							
*11	21300	X	15636	-0-	-5664	-0-	423	1	14406	3	Y	687	688	0			-0-
							51	4	756	9							
*12	20894	X	10185	-0-	-10709	-0-	273	1	9424	3	Y	422	422	0			-0-
							24	4	464	9							
*01	18817	X	15563	-0-	-3254	-0-	492	1	14335	3	Y	622	621	0			1
							52	4	684	9							
02	16016	X	14150	-0-	-1866	-0-	481	1	13013	3	Y	564	564	0			1
							36	4	620	9							
03	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					1

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	31155	X	2636	-0-	-28519	-0-	71	1	2396	3	Y	148	145	0	1	8	3
							6	4	163	9							
*11	28710	X	2315	-0-	-26395	-0-	65	1	2188	3	Y	50	51	0			2
							7	4	55	9							
*12	28210	X	2133	-0-	-26077	-0-	55	1	1885	3	Y	171	171	0			2
							5	4	188	9							
*01	19406	X	1776	-0-	-17630	-0-	55	1	1610	3	Y	96	96	0			2
							5	4	106	9							
02	2380	X	1608	-0-	-772	-0-	55	1	1479	3	Y	65	66	0			1
							2	4	72	9							
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	11563	X	9917	-0-	-1646	-0-	273	1	9225	3	Y	356	356	0	1	1	8
							27	4	392	9							
*11	11130	X	9056	-0-	-2074	-0-	247	1	8411	3	Y	335	336	0			7
							29	4	369	9							
*12	10788	X	10344	-0-	-444	-0-	275	1	9546	3	Y	453	452	0			8
							25	4	498	9							
*01	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	357	1	10361	3	Y	558	559	0			7
							38	4	614	9							
*02	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	331	1	8981	3	Y	480	481	0			6
							26	4	528	9							
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					6

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	12369	X	12366	-0-	-3	-0-	331	1	11174	3	N	751	751	0	2	1	5
							35	4	826	9			1	8			
*11	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	403	1	13694	3	N	862	861	0			6
							48	4	948	9							
*12	12493	X	8619	-0-	-3874	-0-	225	1	7790	3	N	530	532	0	1	1	3
							21	4	583	9							
*01	12493	X	1245	-0-	-11248	-0-	488	1	757	9	N	688	688	0			3
02	14028	X	11945	-0-	-2083	-0-	913	1	10218	3	N	715	716	0			2
							27	4	787	9							
03	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					2

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	22227	X	16223	-0-	-6004	-0-	426	1	14377	3	N	1252	1251	0	3	1	11
							43	4	1377	9			1	8			
*11	21510	X	16203	-0-	-5307	-0-	421	1	14355	3	N	1251	1253	0			9
							51	4	1376	9							
*12	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	487	1	16876	3	N	1472	1466	0	1	1	13
							46	4	1619	9			1	8			
*01	16988	X	2518	-0-	-14470	-0-	842	1	1676	9	N	1524	1525	0	1	8	11
02	15344	X	14983	-0-	-361	-0-	1135	1	12689	3	N	1022	1027	0			6
							35	4	1124	9							
03	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT					6

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	10013	X	1640	-0-	-8373	-0-	35	1	1180	3	N	383	381	0	1	1	5
							4	4	421	9							
*11	9690	X	3114	-0-	-6576	-0-	73	1	2459	3	N	522	521	0			6
							8	4	574	9							
*12	7595	X	2607	-0-	-4988	-0-	59	1	2060	3	N	439	438	0			7
							5	4	483	9							
*01	1209	X	511	-0-	-698	-0-	87	1	424	9	N	385	387	0			5
02	2912	X	2214	-0-	-698	-0-	149	1	1677	3	N	350	351	0			4
							3	4	385	9							
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	18817	X	9171	-0-	-9646	-0-	256	1	8668	3	Y	201	201	0			5
							26	4	221	9							
*11	18210	X	10445	-0-	-7765	-0-	289	1	9860	3	Y	236	236	0			5
							36	4	260	9							
*12	15593	X	7580	-0-	-8013	-0-	206	1	7167	3	Y	172	172	0			5
							18	4	189	9							
*01	14539	X	6334	-0-	-8205	-0-	205	1	5936	3	Y	157	158	0			4
							20	4	173	9							
02	10500	X	4354	-0-	-6146	-0-	151	1	4070	3	Y	111	112	0			3
							11	4	122	9							
03	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					3

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	20677	X	17744	-0-	-2933	-0-	498	1	16800	3	Y	359	359	0	1	1	5
							51	4	395	9							
*11	17520	X	16483	-0-	-1037	-0-	458	1	15592	3	Y	344	344	0			5
							55	4	378	9							
*12	18104	X	12946	-0-	-5158	-0-	353	1	12261	3	Y	271	272	0			4
							34	4	298	9							
*01	17050	X	9077	-0-	-7973	-0-	293	1	8512	3	Y	222	222	0			4
							28	4	244	9							
02	16016	X	11699	-0-	-4317	-0-	404	1	10949	3	Y	287	288	0			3
							30	4	316	9							
03	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					3

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	22599	X	14404	-0-	-8195	-0-	381	1	12877	3	N	1005	1006	0	3	1	3
							40	4	1106	9			1	8			
*11	18060	X	13327	-0-	-4733	-0-	360	1	12259	3	N	604	606	0			1
							44	4	664	9							
*12	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	460	1	15974	3	N	969	964	0	1	1	4
							42	4	1066	9			1	8			
*01	16120	X	2113	-0-	-14007	-0-	785	1	1328	9	N	1207	1207	0			4
*02	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	1257	1	14051	3	N	1148	1148	0			4
							40	4	1263	9							
03	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13578	X	8452	-0-	-5126	-0-	228	1	7710	3	N	446	446	0	1	1	-0-
							23	4	491	9							
*11	13140	X	613	-0-	-12527	-0-	17	1	554	3	N	37	36	0	1	8	-0-
							1	4	41	9							
*12	12059	X	1545	-0-	-10514	-0-	33	1	1155	3	N	321	319	0			2
							4	4	353	9							
*01	10385	X	108	-0-	-10277	-0-	40	1	68	9	N	62	64	0			-0-
02	8960	X	1080	-0-	-7880	-0-	67	1	756	3	N	233	231	0			2
							1	4	256	9							
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	16833	X	12908	-0-	-3925	-0-	322	1	10851	3	N	1546	1545	0	3	1	10
							34	4	1701	9			2	8			
*11	16290	X	10071	-0-	-6219	-0-	266	1	9071	3	N	638	647	0			1
							32	4	702	9							
*12	13888	X	10021	-0-	-3867	-0-	261	1	9026	3	N	645	644	0	1	1	1
							24	4	710	9							
*01	13888	X	10007	-0-	-3881	-0-	304	1	8825	3	N	770	770	0			1
							31	4	847	9							
02	12544	X	8354	-0-	-4190	-0-	271	1	7338	3	N	659	660	0			-0-
							20	4	725	9							
03	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					-0-

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	13051	X	12767	-0-	-284	-0-	328	1	11095	3	N	1190	1186	0	3	1	9
							35	4	1309	9			1	8			
*11	13140	X	10817	-0-	-2323	-0-	272	1	9254	3	N	1144	1146	0			7
							33	4	1258	9							
*12	13795	X	12067	-0-	-1728	-0-	300	1	10411	3	N	1206	1201	0	1	1	10
							29	4	1327	9			1	8			
*01	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	451	1	13143	3	N	1224	1227	0			7
							46	4	1346	9							
*02	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	474	1	12836	3	N	1160	1161	0			6
							36	4	1276	9							
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					6

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	19902	X	16265	-0-	-3637	-0-	420	1	14204	3	Y	1453	1451	0	3	1	7
							43	4	1598	9			2	8			
*11	19260	X	14370	-0-	-4890	-0-	368	1	12504	3	Y	1322	1324	0			5
							44	4	1454	9							
*12	18941	X	14353	-0-	-4588	-0-	362	1	12532	3	Y	1295	1292	0	1	1	6
							34	4	1425	9			1	8			
*01	16399	X	2027	-0-	-14372	-0-	793	1	1234	9	Y	1122	1125	0			3
*02	14700	X	9581	-0-	-5119	-0-	982	1	7473	3	Y	1004	1005	0			2
							22	4	1104	9							
03	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					2

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	20243	X	15786	-0-	-4457	-0-	430	1	14540	3	Y	703	701	0	2	1	-0-
							43	4	773	9			1	8			
*11	19590	X	14637	-0-	-4953	-0-	394	1	13422	3	Y	704	704	0			-0-
							47	4	774	9							
*12	17546	X	15081	-0-	-2465	-0-	397	1	13757	3	Y	809	807	0	1	1	1
							37	4	890	9							
*01	17546	X	14253	-0-	-3293	-0-	448	1	13005	3	Y	685	686	0			-0-
							46	4	754	9							
02	14252	X	12866	-0-	-1386	-0-	432	1	11687	3	Y	650	650	0			-0-
							32	4	715	9							
03	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	16709	X	12650	-0-	-4059	-0-	344	1	11601	3	Y	607	606	0	2	1	3
							37	4	668	9							
*11	14700	X	11292	-0-	-3408	-0-	304	1	10320	3	Y	574	575	0			2
							37	4	631	9							
*12	15190	X	10340	-0-	-4850	-0-	273	1	9453	3	Y	536	537	0	1	1	-0-
							24	4	590	9							
*01	12896	X	9223	-0-	-3673	-0-	291	1	8457	3	Y	405	405	0			-0-
							29	4	446	9							
02	11648	X	8585	-0-	-3063	-0-	290	1	7847	3	Y	387	387	0			-0-
							22	4	426	9							
03	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	23560	X	11960	-0-	-11600	-0-	326	1	10986	3	Y	557	555	0	2	1	2
							35	4	613	9							
*11	22800	X	12544	-0-	-10256	-0-	339	1	11506	3	Y	599	599	0			2
							40	4	659	9							
*12	15717	X	10340	-0-	-5377	-0-	274	1	9495	3	Y	497	497	0			2
							24	4	547	9							
*01	12524	X	11214	-0-	-1310	-0-	353	1	10284	3	Y	490	491	0			1
							38	4	539	9							
02	11704	X	10094	-0-	-1610	-0-	341	1	9249	3	Y	434	435	0			-0-
							27	4	477	9							
03	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6718	-0-	-784	-0-	160	1	5375	3	Y	1060	1066	0	3	1	4
							17	4	1166	9			1	8			
*11	7260	X	5851	-0-	-1409	-0-	137	1	4639	3	Y	962	964	0			2
							17	4	1058	9							
*12	8711	X	6857	-0-	-1854	-0-	161	1	5551	3	Y	1026	1022	0	1	1	4
							16	4	1129	9			1	8			
*01	8711	X	1479	-0-	-7232	-0-	392	1	1087	9	Y	988	991	0			1
02	7868	X	6370	-0-	-1498	-0-	601	1	4573	3	Y	1077	1077	0			1
							11	4	1185	9							
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-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	9455	X	8033	-0-	-1422	-0-	205	1	6936	3	Y	793	792	0	2	1	5
							20	4	872	9			1	8			
*11	8520	X	6975	-0-	-1545	-0-	177	1	5998	3	Y	708	710	0			3
							21	4	779	9							
*12	8804	X	7057	-0-	-1747	-0-	177	1	6108	3	Y	686	685	0	1	1	3
							17	4	755	9							
*01	T. A.		1027	-0-	1027	1027	392	1	635	9	Y	577	578	0			2
02	T. A.		5891	-0-	5891	6918	604	1	4595	3	Y	617	617	0			2
							13	4	679	9							
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6918					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	92	1	3102	3	Y	675	672	0	2	1	4
							7	4	743	9			1	8			
*11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	86	1	2902	3	Y	638	640	0			2
							11	4	702	9							
*12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	87	1	3019	3	Y	596	596	0	1	1	1
							8	4	656	9							
*01	2666	X	937	-0-	-1729	-0-	267	1	670	9	Y	609	610	0			-0-
02	3556	X	2906	-0-	-650	-0-	280	1	2134	3	Y	443	443	0			-0-
							5	4	487	9							
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	15872	X	11128	-0-	-4744	-0-	299	1	10061	3	N	671	671	0	2	1	1
							30	4	738	9			1	8			
*11	15360	X	11548	-0-	-3812	-0-	308	1	10473	3	N	663	663	0			1
							38	4	729	9							
*12	15407	X	11546	-0-	-3861	-0-	302	1	10468	3	N	678	678	0	1	1	-0-
							30	4	746	9							
*01	13237	X	8173	-0-	-5064	-0-	252	1	7352	3	N	494	494	0			-0-
							26	4	543	9							
02	10780	X	7194	-0-	-3586	-0-	238	1	6466	3	N	430	430	0			-0-
							17	4	473	9							
03	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18817	X	14114	-0-	-4703	-0-	390	1	13185	3	Y	454	452	0	1	1	1
							40	4	499	9							
*11	18210	X	14215	-0-	-3995	-0-	388	1	13228	3	Y	502	502	0			1
							47	4	552	9							
*12	16337	X	14772	-0-	-1565	-0-	395	1	13659	3	Y	619	618	0	1	1	1
							37	4	681	9							
*01	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	429	1	12485	3	Y	524	524	0			1
							45	4	576	9							
02	13272	X	12470	-0-	-802	-0-	423	1	11448	3	Y	516	516	0			1
							31	4	568	9							
03	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6550	-0-	-115	-0-	177	1	5984	3	Y	335	335	0	1	1	2
							20	4	369	9							
*11	4920	X	4736	-0-	-184	-0-	127	1	4305	3	Y	261	263	0			-0-
							17	4	287	9							
*12	6789	X	5715	-0-	-1074	-0-	150	1	5189	3	Y	329	327	0			2
							14	4	362	9							
*01	6789	X	6421	-0-	-368	-0-	198	1	5746	3	Y	415	415	0			2
							20	4	457	9							
02	6132	X	5696	-0-	-436	-0-	193	1	5246	3	Y	219	220	0			1
							16	4	241	9							
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-	799	1	26980	3	Y	1841	1840	0	4	1	10
							83	4	2025	9			2	8			
*11	30390	X	28002	-0-	-2388	-0-	743	1	25275	3	Y	1722	1725	0			7
							90	4	1894	9							
*12	32147	X	28018	-0-	-4129	-0-	730	1	25276	3	Y	1765	1759	0	2	1	9
							70	4	1942	9			2	8			
*01	32147	X	26575	-0-	-5572	-0-	822	1	23962	3	Y	1553	1557	0	1	8	4
							83	4	1708	9							
02	29036	X	23904	-0-	-5132	-0-	794	1	21520	3	Y	1392	1393	0			3
							59	4	1531	9							
03	29884	X	NO RPT	-0-	-29884	-0-					Y	NO RPT					3

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	19933	X	10112	-0-	-9821	-0-	282	1	9510	3	Y	265	263	0			3
							28	4	292	9							
*11	19350	X	9041	-0-	-10309	-0-	247	1	8409	3	Y	324	323	0			4
							29	4	356	9							
*12	19995	X	9185	-0-	-10810	-0-	247	1	8565	3	Y	317	316	0			5
							24	4	349	9							
*01	14415	X	8812	-0-	-5603	-0-	282	1	8206	3	Y	269	269	0			5
							28	4	296	9							
02	9128	X	7408	-0-	-1720	-0-	254	1	6894	3	Y	220	220	0			5
							18	4	242	9							
03	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16213	X	12196	-0-	-4017	-0-	339	1	11477	3	Y	313	312	0	1	1	4
							36	4	344	9							
*11	13500	X	11602	-0-	-1898	-0-	318	1	10792	3	Y	413	412	0			5
							38	4	454	9							
*12	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	541	1	18747	3	Y	671	668	0	1	1	7
							50	4	738	9							
*01	12896	X	12635	-0-	-261	-0-	403	1	11720	3	Y	428	431	0			4
							41	4	471	9							
02	11004	X	10186	-0-	-818	-0-	349	1	9430	3	Y	345	347	0			2
							27	4	380	9							
03	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					2

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	22506	X	20123	-0-	-2383	-0-	562	1	18982	3	Y	473	474	0	1	1	4
							59	4	520	9							
*11	21780	X	18728	-0-	-3052	-0-	515	1	17520	3	Y	574	574	0			4
							62	4	631	9							
*12	22506	X	1832	-0-	-20674	-0-	49	1	1714	3	Y	58	60	0			2
							5	4	64	9							
*01	22382	X	13941	-0-	-8441	-0-	445	1	12977	3	Y	430	428	0			4
							46	4	473	9							
02	20216	X	17377	-0-	-2839	-0-	596	1	16153	3	Y	530	529	0			5
							45	4	583	9							
03	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT					5

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	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 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	23808	X	18661	-0-	-5147	-0-	511	1	17285	3	Y	739	737	0	2	1	-0-
							52	4	813	9			1	8			
*11	22230	X	17580	-0-	-4650	-0-	477	1	16208	3	Y	761	761	0			-0-
							58	4	837	9							
*12	22010	X	19843	-0-	-2167	-0-	530	1	18350	3	Y	830	829	0	1	1	-0-
							50	4	913	9							
*01	21607	X	20187	-0-	-1420	-0-	640	1	18612	3	Y	790	790	0			-0-
							66	4	869	9							
02	18032	X	14929	-0-	-3103	-0-	506	1	13699	3	Y	624	624	0			-0-
							38	4	686	9							
03	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29355	X	29355	-0-	-0-	-0-	810	1	27343	3	Y	1017	1017	0	3	1	2
							83	4	1119	9			1	8			
*11	28110	X	26788	-0-	-1322	-0-	733	1	24924	3	Y	949	949	0			2
							87	4	1044	9							
*12	29047	X	26797	-0-	-2250	-0-	721	1	24980	3	Y	935	932	0	1	1	3
							67	4	1029	9			1	8			
*01	29047	X	24974	-0-	-4073	-0-	796	1	23137	3	Y	872	875	0			-0-
							82	4	959	9							
02	26236	X	22075	-0-	-4161	-0-	754	1	20422	3	Y	766	766	0			-0-
							56	4	843	9							
03	29047	X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	20491	X	19853	-0-	-638	-0-	550	1	18599	3	Y	588	586	0	2	1	1
							57	4	647	9							
*11	19200	X	17599	-0-	-1601	-0-	484	1	16466	3	Y	537	538	0			-0-
							58	4	591	9							
*12	19840	X	17555	-0-	-2285	-0-	475	1	16446	3	Y	535	534	0			1
							45	4	589	9							
*01	19840	X	18296	-0-	-1544	-0-	581	1	16909	3	Y	676	676	0			1
							62	4	744	9							
02	17920	X	16751	-0-	-1169	-0-	569	1	15425	3	Y	651	651	0			1
							41	4	716	9							
03	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21080	X	15115	-0-	-5965	-0-	417	1	14093	3	Y	511	510	0	1	1	1
							43	4	562	9							
*11	18510	X	15308	-0-	-3202	-0-	420	1	14256	3	Y	530	530	0			1
							49	4	583	9							
*12	18011	X	14211	-0-	-3800	-0-	381	1	13215	3	Y	527	527	0			1
							35	4	580	9							
*01	16058	X	13999	-0-	-2059	-0-	448	1	13019	3	Y	442	443	0			-0-
							46	4	486	9							
02	14280	X	12277	-0-	-2003	-0-	421	1	11425	3	Y	364	364	0			-0-
							31	4	400	9							
03	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	25601 X	25601	-0-	-0-	-0-	707	1	23854	3	Y	881	880	0	2	1	3
						71	4	969	9			1	8			
*11	23400 X	22564	-0-	-836	-0-	613	1	20856	3	Y	927	928	0			2
						75	4	1020	9							
*12	24180 X	22258	-0-	-1922	-0-	601	1	20812	3	Y	716	716	0	1	1	1
						57	4	788	9							
*01	24180 X	21005	-0-	-3175	-0-	670	1	19502	3	Y	695	696	0			-0-
						68	4	765	9							
02	21840 X	18507	-0-	-3333	-0-	634	1	17154	3	Y	611	611	0			-0-
						47	4	672	9							
03	24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	22630 X	22478	-0-	-152	-0-	619	1	20918	3	Y	798	795	0	2	1	1
						63	4	878	9			1	8			
*11	21900 X	21857	-0-	-43	-0-	597	1	20309	3	Y	798	799	0			-0-
						73	4	878	9							
*12	22630 X	20229	-0-	-2401	-0-	544	1	18861	3	Y	702	701	0	1	1	-0-
						52	4	772	9							
*01	22196 X	18918	-0-	-3278	-0-	605	1	17608	3	Y	584	584	0			-0-
						63	4	642	9							
02	20412 X	16757	-0-	-3655	-0-	576	1	15577	3	Y	511	511	0			-0-
						42	4	562	9							
03	22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24273 X	20927	-0-	-3346	-0-	576	1	19444	3	Y	770	777	0	2	1	-0-
						60	4	847	9			1	8			
*11	23490 X	21148	-0-	-2342	-0-	575	1	19557	3	Y	862	861	0			1
						68	4	948	9							
*12	24273 X	22068	-0-	-2205	-0-	591	1	20489	3	Y	847	846	0	1	1	1
						56	4	932	9							
*01	24273 X	20639	-0-	-3634	-0-	656	1	19135	3	Y	710	711	0			-0-
						67	4	781	9							
02	21924 X	17855	-0-	-4069	-0-	611	1	16533	3	Y	605	605	0			-0-
						45	4	666	9							
03	21855 X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	16771 X	16269	-0-	-502	-0-	438	1	14788	3	Y	908	907	0	2	1	7
						44	4	999	9			1	8			
*11	15450 X	11427	-0-	-4023	-0-	308	1	10487	3	Y	540	545	0			2
						38	4	594	9							
*12	15965 X	10425	-0-	-5540	-0-	275	1	9546	3	Y	526	527	0			1
						25	4	579	9							
*01	15965 X	2169	-0-	-13796	-0-	1259	1	910	9	Y	827	827	0			1
02	14700 X	8175	-0-	-6525	-0-	853	1	6692	3	Y	555	556	0			-0-
						19	4	611	9							
03	16275 X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	9145	X	6571	-0-	-2574	-0-	178	1	6021	3	Y	320	319	0	1	1	6
							20	4	352	9							
*11	8340	X	6507	-0-	-1833	-0-	173	1	5875	3	Y	398	397	0			7
							21	4	438	9							
*12	7626	X	7047	-0-	-579	-0-	186	1	6451	3	Y	356	356	0			7
							18	4	392	9							
*01	7099	X	871	-0-	-6228	-0-	599	1	272	9	Y	247	249	0			5
02	6412	X	6226	-0-	-186	-0-	677	1	5305	3	Y	207	207	0			5
							16	4	228	9							
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					5

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	15655	X	12388	-0-	-3267	-0-	340	1	11504	3	Y	461	461	0	1	1	1
							37	4	507	9							
*11	13980	X	9516	-0-	-4464	-0-	257	1	8747	3	Y	437	437	0			1
							31	4	481	9							
*12	13237	X	9582	-0-	-3655	-0-	249	1	8630	3	Y	617	615	0	1	1	2
							24	4	679	9							
*01	13237	X	1249	-0-	-11988	-0-	658	1	591	9	Y	537	539	0			-0-
02	11200	X	6023	-0-	-5177	-0-	623	1	4888	3	Y	453	453	0			-0-
							14	4	498	9							
03	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6789	X	2931	-0-	-3858	-0-	77	1	2597	3	Y	228	227	0			6
							6	4	251	9							
*11	6570	X	2238	-0-	-4332	-0-	58	1	1975	3	Y	180	181	0			5
							7	4	198	9							
*12	5146	X	3835	-0-	-1311	-0-	99	1	3417	3	Y	280	278	0			7
							11	4	308	9							
*01	4433	X	626	-0-	-3807	-0-	366	1	260	9	Y	236	237	0			6
02	4004	X	2435	-0-	-1569	-0-	257	1	2009	3	Y	149	151	0			4
							5	4	164	9							
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					4

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	12152	X	10334	-0-	-1818	-0-	277	1	9344	3	Y	624	621	0	2	1	3
							27	4	686	9							
*11	11220	X	10110	-0-	-1110	-0-	266	1	9079	3	Y	666	667	0			2
							32	4	733	9							
*12	11594	X	10679	-0-	-915	-0-	277	1	9607	3	Y	700	699	0	1	1	2
							25	4	770	9							
*01	11594	X	9802	-0-	-1792	-0-	302	1	8783	3	Y	624	625	0			1
							31	4	686	9							
*02	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	320	1	8661	3	Y	624	625	0			-0-
							24	4	686	9							
03	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6665	X	3352	-0-	-3313	-0-	92	1	3114	3	Y	126	125	0	1	8	3
							7	4	139	9							
*11	5490	X	4280	-0-	-1210	-0-	118	1	4026	3	Y	109	109	0			3
							16	4	120	9							
*12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	170	1	5891	3	Y	114	114	0			3
							16	4	125	9							
*01	3999	X	672	-0-	-3327	-0-	551	1	121	9	Y	110	111	0			2
*02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	556	1	4366	3	Y	103	103	0			2
							11	4	113	9							
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					2

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	13919	X	12438	-0-	-1481	-0-	332	1	11221	3	Y	773	773	0	2	1	5
							35	4	850	9			1	8			
*11	12630	X	12517	-0-	-113	-0-	331	1	11259	3	Y	807	808	0			4
							39	4	888	9							
*12	12679	X	11421	-0-	-1258	-0-	296	1	10257	3	Y	764	763	0	1	1	4
							28	4	840	9							
*01	12679	X	1847	-0-	-10832	-0-	1139	1	708	9	Y	644	645	0			3
02	11676	X	10046	-0-	-1630	-0-	1066	1	8362	3	Y	541	542	0			2
							23	4	595	9							
03	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					2

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	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	400	1	13514	3	Y	1298	1296	0	3	1	10
							41	4	1428	9			1	8			
*11	15060	X	13993	-0-	-1067	-0-	357	1	12123	3	Y	1335	1337	0			8
							44	4	1469	9							
*12	16647	X	14817	-0-	-1830	-0-	370	1	12839	3	Y	1431	1426	0	1	1	11
							34	4	1574	9			1	8			
*01	16647	X	14921	-0-	-1726	-0-	436	1	12692	3	Y	1588	1589	0	1	8	9
							46	4	1747	9							
02	15036	X	14498	-0-	-538	-0-	460	1	12454	3	Y	1408	1411	0			6
							35	4	1549	9							
03	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					6

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	12555	X	8995	-0-	-3560	-0-	236	1	7954	3	Y	711	719	0	2	1	-0-
							23	4	782	9			1	8			
*11	11250	X	9049	-0-	-2201	-0-	236	1	8031	3	Y	685	685	0			-0-
							28	4	754	9							
*12	11160	X	7927	-0-	-3233	-0-	203	1	7050	3	Y	596	595	0	1	1	-0-
							18	4	656	9							
*01	11160	X	9807	-0-	-1353	-0-	298	1	8680	3	Y	725	725	0			-0-
							31	4	798	9							
*02	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	357	1	9646	3	Y	792	791	0			1
							27	4	871	9							
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					1

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	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	328	1	11086	3	Y	338	338	0	1	1	3
							35	4	372	9							
*11	8400	X	7371	-0-	-1029	-0-	203	1	6903	3	Y	218	219	0			2
							25	4	240	9							
*12	8680	X	8512	-0-	-168	-0-	230	1	7972	3	Y	262	261	0			3
							22	4	288	9							
*01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	341	1	9951	3	Y	373	373	0			3
							36	4	410	9							
*02	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	422	1	11440	3	Y	311	312	0			2
							31	4	342	9							
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	8267	-0-	-1343	-0-	219	1	7405	3	Y	564	564	0	2	1	1
							23	4	620	9							
*11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	250	1	8508	3	Y	719	718	0			2
							31	4	791	9							
*12	9796	X	9444	-0-	-352	-0-	241	1	8387	3	Y	720	720	0	1	1	1
							24	4	792	9							
*01	9796	X	8064	-0-	-1732	-0-	247	1	7179	3	Y	556	557	0			-0-
							26	4	612	9							
02	8932	X	7137	-0-	-1795	-0-	236	1	6365	3	Y	472	472	0			-0-
							17	4	519	9							
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	19003	X	13526	-0-	-5477	-0-	371	1	12502	3	Y	558	558	0	2	1	2
							39	4	614	9							
*11	17250	X	2369	-0-	-14881	-0-	65	1	2187	3	Y	100	102	0			-0-
							7	4	110	9							
*12	17825	X	14189	-0-	-3636	-0-	379	1	13117	3	Y	598	593	0	1	1	4
							35	4	658	9							
*01	16616	X	11241	-0-	-5375	-0-	358	1	10401	3	Y	404	407	0			1
							38	4	444	9							
02	14420	X	10657	-0-	-3763	-0-	367	1	9924	3	Y	307	307	0			1
							28	4	338	9							
03	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					1

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	25792	X	16835	-0-	-8957	-0-	459	1	15505	3	Y	750	749	0	2	1	1
							46	4	825	9			1	8			
*11	22620	X	20587	-0-	-2033	-0-	569	1	19353	3	Y	543	544	0			-0-
							68	4	597	9							
*12	21886	X	14798	-0-	-7088	-0-	404	1	14016	3	Y	308	308	0			-0-
							39	4	339	9							
*01	20150	X	14516	-0-	-5634	-0-	462	1	13450	3	Y	506	506	0			-0-
							47	4	557	9							
02	19208	X	11881	-0-	-7327	-0-	400	1	10849	3	Y	548	548	0			-0-
							29	4	603	9							
03	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19406	X	15359	-0-	-4047	-0-	420	1	14185	3	Y	646	646	0	2	1	7
							43	4	711	9							
*11	17490	X	11045	-0-	-6445	-0-	299	1	10188	3	Y	474	476	0			5
							37	4	521	9							
*12	18011	X	12503	-0-	-5508	-0-	334	1	11537	3	Y	546	544	0	1	1	6
							31	4	601	9							
*01	16926	X	16326	-0-	-600	-0-	514	1	15002	3	Y	688	688	0			6
							53	4	757	9							
02	15288	X	11564	-0-	-3724	-0-	388	1	10519	3	Y	572	573	0			5
							28	4	629	9							
03	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24056	X	19003	-0-	-5053	-0-	523	1	17653	3	Y	703	703	0	2	1	5
							54	4	773	9			1	8			
*11	21810	X	8186	-0-	-13624	-0-	217	1	7380	3	Y	512	513	0			4
							26	4	563	9							
*12	22537	X	102	-0-	-22435	-0-	2	1	93	3	Y	6	8	0			2
							7	9									
*01	21576	X	11706	-0-	-9870	-0-	365	1	10639	3	Y	604	599	0			7
							38	4	664	9							
02	18396	X	11360	-0-	-7036	-0-	380	1	10289	3	Y	603	602	0			8
							28	4	663	9							
03	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					8

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	17391	X	13975	-0-	-3416	-0-	381	1	12870	3	Y	622	623	0	2	1	3
							40	4	684	9							
*11	16830	X	13158	-0-	-3672	-0-	356	1	12095	3	Y	603	604	0			2
							44	4	663	9							
*12	15686	X	13338	-0-	-2348	-0-	356	1	12322	3	Y	569	567	0	1	1	3
							34	4	626	9							
*01	14415	X	11044	-0-	-3371	-0-	348	1	10117	3	Y	494	494	0			3
							36	4	543	9							
02	13020	X	12370	-0-	-650	-0-	417	1	11299	3	Y	566	566	0			3
							31	4	623	9							
03	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25730	X	20590	-0-	-5140	-0-	565	1	19082	3	Y	804	804	0	2	1	-0-
							59	4	884	9			1	8			
*11	23340	X	5226	-0-	-18114	-0-	142	1	4844	3	Y	203	203	0			-0-
							17	4	223	9							
*12	23777	X	218	-0-	-23559	-0-	6	1	200	3	Y	11	8	0	3	8	-0-
							12	9									
*01	22227	X	17228	-0-	-4999	-0-	542	1	15786	3	Y	768	763	0			5
							55	4	845	9							
02	19460	X	13170	-0-	-6290	-0-	443	1	11970	3	Y	658	659	0			4
							33	4	724	9							
03	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24862	X	15607	-0-	-9255	-0-	430	1	14526	3	Y	553	553	0	2	1	-0-
							43	4	608	9							
*11	24060	X	15072	-0-	-8988	-0-	410	1	13952	3	Y	601	601	0			-0-
							49	4	661	9							
*12	22196	X	15024	-0-	-7172	-0-	398	1	13797	3	Y	720	718	0	1	1	1
							37	4	792	9							
*01	19592	X	15100	-0-	-4492	-0-	472	1	13776	3	Y	731	732	0			-0-
							48	4	804	9							
02	16940	X	13869	-0-	-3071	-0-	467	1	12637	3	Y	664	664	0			-0-
							35	4	730	9							
03	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26629	X	19733	-0-	-6896	-0-	539	1	18220	3	Y	834	834	0	2	1	2
							57	4	917	9			1	8			
*11	23370	X	17435	-0-	-5935	-0-	473	1	16074	3	Y	755	755	0			2
							57	4	831	9							
*12	22785	X	21317	-0-	-1468	-0-	569	1	19676	3	Y	925	922	0	1	1	3
							54	4	1018	9			1	8			
*01	21638	X	10071	-0-	-11567	-0-	318	1	9246	3	Y	430	433	0			-0-
							34	4	473	9							
02	18312	X	13443	-0-	-4869	-0-	452	1	12233	3	Y	659	658	0			1
							33	4	725	9							
03	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20894	X	13975	-0-	-6919	-0-	384	1	12968	3	Y	530	530	0	1	1	1
							40	4	583	9							
*11	18600	X	14521	-0-	-4079	-0-	392	1	13352	3	Y	664	663	0			2
							47	4	730	9							
*12	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	502	1	17374	3	Y	865	862	0	1	1	3
							47	4	952	9			1	8			
*01	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	558	1	16252	3	Y	805	806	0			2
							58	4	886	9							
02	14728	X	11910	-0-	-2818	-0-	400	1	10865	3	Y	560	561	0			1
							29	4	616	9							
03	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19561	X	17528	-0-	-2033	-0-	485	1	16390	3	Y	549	549	0	1	1	4
							49	4	604	9							
*11	17970	X	14890	-0-	-3080	-0-	408	1	13894	3	Y	490	491	0			3
							49	4	539	9							
*12	18569	X	13235	-0-	-5334	-0-	357	1	12382	3	Y	420	420	0			3
							34	4	462	9							
*01	18569	X	15025	-0-	-3544	-0-	480	1	13947	3	Y	500	499	0			4
							48	4	550	9							
02	15820	X	12588	-0-	-3232	-0-	429	1	11641	3	Y	443	443	0			4
							31	4	487	9							
03	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22847	X	17687	-0-	-5160	-0-	484	1	16362	3	Y	720	719	0	2	1	3
							49	4	792	9			1	8			
*11	20640	X	16161	-0-	-4479	-0-	438	1	14899	3	Y	700	700	0			3
							54	4	770	9							
*12	20150	X	15960	-0-	-4190	-0-	425	1	14724	3	Y	700	698	0	1	1	4
							41	4	770	9							
*01	18631	X	16187	-0-	-2444	-0-	509	1	14837	3	Y	717	718	0			3
							52	4	789	9							
02	16100	X	14601	-0-	-1499	-0-	495	1	13398	3	Y	609	610	0			2
							38	4	670	9							
03	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34689	X	22352	-0-	-12337	-0-	541	1	18247	3	Y	3188	3182	0	8	1	27
							57	4	3507	9			3	8			
*11	29880	X	20481	-0-	-9399	-0-	503	1	17127	3	Y	2538	2547	0			18
							59	4	2792	9							
*12	28148	X	19498	-0-	-8650	-0-	479	1	16606	3	Y	2152	2150	0	2	1	16
							46	4	2367	9			2	8			
*01	25885	X	18122	-0-	-7763	-0-	515	1	15018	3	Y	2305	2308	0	1	8	12
							53	4	2536	9							
02	21980	X	17101	-0-	-4879	-0-	518	1	14040	3	Y	2276	2278	0			10
							39	4	2504	9							
03	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21917	X	14268	-0-	-7649	-0-	371	1	12510	3	Y	1225	1222	0	3	1	10
							39	4	1348	9			1	8			
*11	19170	X	12987	-0-	-6183	-0-	333	1	11320	3	Y	1177	1178	0			9
							39	4	1295	9							
*12	18011	X	11886	-0-	-6125	-0-	298	1	10317	3	Y	1130	1127	0	1	1	10
							28	4	1243	9			1	8			
*01	17887	X	1383	-0-	-16504	-0-	307	1	1076	9	Y	978	981	0			7
02	13804	X	9545	-0-	-4259	-0-	541	1	8013	3	Y	882	884	0			5
							21	4	970	9							
03	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35154	X	24982	-0-	-10172	-0-	642	1	21678	3	Y	2361	2362	0	6	1	16
							65	4	2597	9			2	8			
*11	31260	X	23317	-0-	-7943	-0-	590	1	20080	3	Y	2343	2346	0			13
							70	4	2577	9							
*12	30659	X	23877	-0-	-6782	-0-	585	1	20269	3	Y	2698	2688	0	2	1	19
							55	4	2968	9			2	8			
*01	29047	X	3203	-0-	-25844	-0-	607	1	2596	9	Y	2360	2367	0	1	8	11
02	24192	X	17731	-0-	-6461	-0-	983	1	14558	3	Y	1955	1961	0			5
							39	4	2151	9							
03	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16771	X	9814	-0-	-6957	-0-	251	1	8488	3	Y	954	951	0	3	1	3
							26	4	1049	9			1	8			
*11	15240	X	9069	-0-	-6171	-0-	230	1	7779	3	Y	938	939	0			2
							28	4	1032	9							
*12	14725	X	7731	-0-	-6994	-0-	190	1	6580	3	Y	857	857	0	1	1	1
							18	4	943	9							
*01	12710	X	1114	-0-	-11596	-0-	215	1	899	9	Y	817	818	0			-0-
02	10248	X	6967	-0-	-3281	-0-	386	1	5735	3	Y	754	754	0			-0-
							17	4	829	9							
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39525	X	15203	-0-	-24322	-0-	373	1	12606	3	Y	1985	1982	0	5	1	12
							40	4	2184	9			2	8			
*11	20520	X	14176	-0-	-6344	-0-	345	1	11703	3	Y	1897	1901	0			8
							41	4	2087	9							
*12	19964	X	13665	-0-	-6299	-0-	322	1	11144	3	Y	1972	1966	0	2	1	10
							30	4	2169	9			2	8			
*01	17887	X	2085	-0-	-15802	-0-	302	1	1783	9	Y	1621	1627	0	1	8	3
02	14728	X	12806	-0-	-1922	-0-	678	1	10051	3	Y	1863	1864	0			2
							28	4	2049	9							
03	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63085	X	17783	-0-	-45302	-0-	448	1	15120	3	Y	1972	1971	0	5	1	12
							46	4	2169	9			2	8			
*11	26430	X	16824	-0-	-9606	-0-	418	1	14236	3	Y	1928	1930	0			10
							49	4	2121	9							
*12	25172	X	15509	-0-	-9663	-0-	375	1	13009	3	Y	1900	1896	0	2	1	10
							35	4	2090	9			2	8			
*01	23529	X	16861	-0-	-6668	-0-	472	1	13760	3	Y	2346	2348	0	1	8	7
							48	4	2581	9							
02	19740	X	13656	-0-	-6084	-0-	418	1	11330	3	Y	1706	1711	0			2
							31	4	1877	9							
03	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82553	X	20512	-0-	-62041	-0-	505	1	17057	3	Y	2635	2645	0	6	1	21
							51	4	2899	9			2	8			
*11	31890	X	20456	-0-	-11434	-0-	496	1	16862	3	Y	2763	2765	0			19
							59	4	3039	9							
*12	31093	X	20950	-0-	-10143	-0-	497	1	17219	3	Y	2897	2889	0	2	1	23
							47	4	3187	9			2	8			
*01	30008	X	18384	-0-	-11624	-0-	509	1	14838	3	Y	2714	2721	0	1	8	15
							52	4	2985	9							
02	25172	X	15407	-0-	-9765	-0-	460	1	12435	3	Y	2252	2259	0			8
							35	4	2477	9							
03	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49600 X	13164	-0-	-36436	-0-	311	1	10503	3	Y	2105	2089	0	5	1	19
						34	4	2316	9			2	8			
*11	18630 X	6882	-0-	-11748	-0-	161	1	5438	3	Y	1148	1158	0			9
						20	4	1263	9							
*12	18104 X	13227	-0-	-4877	-0-	301	1	10429	3	Y	2243	2227	0	2	1	21
						30	4	2467	9			2	8			
*01	DLQ G-10	13411	-0-	13411	13411	368	1	10744	3	Y	2055	2060	0	1	8	15
						38	4	2261	9							
02	DLQ G-10	11638	-0-	11638	25049	342	1	9282	3	Y	1806	1810	0			11
						27	4	1987	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25049					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 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-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 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-

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

10	81871 X	29783	-0-	-52088	-0-	807	1	27221	3	Y	1520	1519	0	3	1	9
						83	4	1672	9			2	8			
*11	35430 X	30313	-0-	-5117	-0-	820	1	27888	3	Y	1370	1373	0			6
						98	4	1507	9							
*12	34782 X	23985	-0-	-10797	-0-	639	1	22164	3	Y	1021	1020	0	1	1	5
						59	4	1123	9			1	8			
*01	DLQ G-10	23674	-0-	23674	23674	739	1	21517	3	Y	1219	1220	0			4
						77	4	1341	9							
02	DLQ G-10	21389	-0-	21389	45063	717	1	19438	3	Y	1073	1074	0			3
						54	4	1180	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45063					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

10	58032 X	15928	-0-	-42104	-0-	436	1	14696	3	Y	684	683	0	2	1	-0-
						44	4	752	9			1	8			
*11	18390 X	15969	-0-	-2421	-0-	433	1	14723	3	Y	691	691	0			-0-
						53	4	760	9							
*12	16957 X	14482	-0-	-2475	-0-	386	1	13364	3	Y	633	632	0	1	1	-0-
						36	4	696	9							
*01	DLQ G-10	13643	-0-	13643	13643	429	1	12486	3	Y	621	621	0			-0-
						45	4	683	9							
02	DLQ G-10	12623	-0-	12623	26266	426	1	11562	3	Y	549	549	0			-0-
						31	4	604	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26266					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

10	154504 X	51311	-0-	-103193	-0-	1333	1	45008	3	Y	4394	4394	0	10	1	40
						137	4	4833	9			4	8			
*11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	127	1	4326	3	Y	428	466	0	1	8	1
						17	4	471	9							
*12	61876 X	3965	-0-	-57911	-0-	94	1	3269	3	Y	539	531	0	7	8	2
						9	4	593	9							
*01	57443 X	6758	-0-	-50685	-0-	195	1	5677	3	Y	787	785	0			4
						20	4	866	9							
02	49700 X	7242	-0-	-42458	-0-	220	1	5976	3	Y	935	934	0			5
						17	4	1029	9							
03	51305 X	NO RPT	-0-	-51305	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

10	151838 X	49476	-0-	-102362	-0-	1320	1	44597	3	Y	3113	3111	0	7	1	26
						135	4	3424	9			3	8			
*11	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	272	1	9239	3	Y	658	682	0			2
						32	4	724	9							
*12	62558 X	13707	-0-	-48851	-0-	357	1	12340	3	Y	887	883	0	1	1	4
						34	4	976	9			1	8			
*01	56916 X	28823	-0-	-28093	-0-	887	1	25822	3	Y	1840	1833	0	1	8	10
						90	4	2024	9							
02	48048 X	26335	-0-	-21713	-0-	862	1	23362	3	Y	1862	1865	0			7
						63	4	2048	9							
03	49476 X	NO RPT	-0-	-49476	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

10	139128 X	46352	-0-	-92776	-0-	1214	1	40997	3	Y	3650	3643	0	9	1	32
						126	4	4015	9			3	8			
*11	43909 X	43909	-0-	-0-	-0-	1136	1	38613	3	Y	3658	3662	0			28
						136	4	4024	9							
*12	59954 X	41436	-0-	-18518	-0-	1070	1	37071	3	Y	2903	2903	0	2	1	24
						102	4	3193	9			2	8			
*01	54870 X	41143	-0-	-13727	-0-	1245	1	36258	3	Y	3193	3196	0	2	8	19
						128	4	3512	9							
02	41860 X	35603	-0-	-6257	-0-	1161	1	31408	3	Y	2680	2688	0			11
						86	4	2948	9							
03	46345 X	NO RPT	-0-	-46345	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101184	X	37609	-0-	-63575	-0-	928	1	31335	3	Y	4774	4775	0	11	1	41
							95	4	5251	9			4	8			
*11	97920	X	32670	-0-	-65250	-0-	785	1	26720	3	Y	4609	4616	0			34
							95	4	5070	9							
*12	29619	X	29619	-0-	-0-	-0-	688	1	23841	3	Y	4569	4558	0	4	1	38
							64	4	5026	9			3	8			
*01	45787	X	26850	-0-	-18937	-0-	706	1	20551	3	Y	5019	5024	0	2	8	31
							72	4	5521	9							
02	41356	X	22555	-0-	-18801	-0-	626	1	16953	3	Y	4481	4487	0			25
							47	4	4929	9							
03	37603	X	NO RPT	-0-	-37603	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116436	X	39696	-0-	-76740	-0-	1055	1	35638	3	Y	2631	2632	0	6	1	25
							109	4	2894	9			2	8			
*11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	352	1	12010	3	Y	944	963	0			6
							43	4	1038	9							
*12	48608	X	10335	-0-	-38273	-0-	261	1	9065	3	Y	895	893	0	1	1	6
							24	4	985	9			1	8			
*01	44609	X	15596	-0-	-29013	-0-	467	1	13606	3	Y	1341	1340	0			7
							48	4	1475	9							
02	39200	X	24277	-0-	-14923	-0-	784	1	21237	3	Y	1999	1996	0			10
							57	4	2199	9							
03	39711	X	NO RPT	-0-	-39711	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93310	X	41684	-0-	-51626	-0-	1062	1	35846	3	Y	4243	4236	0	10	1	40
							109	4	4667	9			4	8			
*11	90300	X	37350	-0-	-52950	-0-	936	1	31803	3	Y	4089	4095	0			34
							113	4	4498	9							
*12	37098	X	37098	-0-	-0-	-0-	907	1	31445	3	Y	4236	4225	0	4	1	38
							86	4	4660	9			3	8			
*01	41757	X	35805	-0-	-5952	-0-	1023	1	29770	3	Y	4461	4468	0	2	8	29
							105	4	4907	9							
02	37716	X	31891	-0-	-5825	-0-	954	1	25851	3	Y	4561	4563	0			27
							69	4	5017	9							
03	41695	X	NO RPT	-0-	-41695	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	446560	X	38585	-0-	-407975	-0-	998	1	33674	3	Y	3464	3481	0	8	1	27
							103	4	3810	9			3	8			
*11	93090	X	31658	-0-	-61432	-0-	810	1	27565	3	Y	2896	2905	0			18
							97	4	3186	9							
*12	96193	X	28901	-0-	-67292	-0-	718	1	24895	3	Y	2928	2921	0	3	1	20
							67	4	3221	9			2	8			
*01	96193	X	27092	-0-	-69101	-0-	785	1	22837	3	Y	3080	3085	0	2	8	13
							82	4	3388	9							
*02	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	715	1	19341	3	Y	2612	2617	0			8
							53	4	2873	9							
03	38595	X	NO RPT	-0-	-38595	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488468	X	44848	-0-	-443620	-0-	1109	1	37430	3	Y	5632	5640	0	13	1	53
							114	4	6195	9			5	8			
*11	93090	X	39713	-0-	-53377	-0-	980	1	33343	3	Y	4793	4808	0			38
							118	4	5272	9							
*12	96193	X	38992	-0-	-57201	-0-	949	1	32871	3	Y	4621	4612	0	4	1	40
							89	4	5083	9			3	8			
*01	96193	X	34840	-0-	-61353	-0-	1005	1	29263	3	Y	4061	4074	0	2	8	25
							105	4	4467	9							
*02	30248	X	30248	-0-	-0-	-0-	939	1	25443	3	Y	3453	3461	0			17
							68	4	3798	9							
03	44857	X	NO RPT	-0-	-44857	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397563	X	27880	-0-	-369683	-0-	710	1	23989	3	Y	2826	2797	0	6	1	25
							72	4	3109	9			3	8			
*11	93030	X	29406	-0-	-63624	-0-	743	1	25259	3	Y	3014	3015	0			24
							89	4	3315	9							
*12	96131	X	28530	-0-	-67601	-0-	714	1	24747	3	Y	2730	2726	0	2	1	24
							66	4	3003	9			2	8			
*01	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	746	1	21729	3	Y	3209	3210	0	2	8	21
							79	4	3530	9							
02	27440	X	23429	-0-	-4011	-0-	709	1	19183	3	Y	3168	3172	0			17
							52	4	3485	9							
03	30380	X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	30196	-0-	30196	388259	766	1	25882	3	Y	3154	3152	0	7	1	30
							79	4	3469	9			3	8			
*11	0	W	25969	-0-	25969	414228	653	1	22191	3	Y	2771	2778	0			23
							77	4	3048	9							
*12	0	W	28612	-0-	28612	442840	709	1	24567	3	Y	2974	2966	0	3	1	26
							65	4	3271	9			2	8			
*01	0	W	21985	-0-	21985	464825	645	1	18764	3	Y	2282	2292	0	1	8	15
							66	4	2510	9							
02	0	W	16172	-0-	16172	480997	508	1	13747	3	Y	1707	1714	0			8
							39	4	1878	9							
03	28246	X	NO RPT	-0-	-28246	452751					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292410	X	45156	-0-	-247254	-0-	1119	1	37778	3	N	5585	5589	0	13	1	56
							115	4	6144	9			5	8			
*11	58380	X	38115	-0-	-20265	-0-	933	1	31735	3	N	4849	4863	0			42
							113	4	5334	9							
*12	60326	X	34733	-0-	-25593	-0-	835	1	28934	3	N	4442	4434	0	4	1	43
							78	4	4886	9			3	8			
*01	60326	X	29632	-0-	-30694	-0-	845	1	24595	3	N	3733	3747	0	2	8	27
							86	4	4106	9							
02	54488	X	24274	-0-	-30214	-0-	737	1	19961	3	N	3200	3206	0			21
							56	4	3520	9							
03	45167	X	NO RPT	-0-	-45167	-0-					N	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	427414	X	41782	-0-	-385632	-0-	1094	1	36943	3	Y	3302	3308	0	8	1	31
							113	4	3632	9			3	8			
*11	103350	X	33939	-0-	-69411	-0-	877	1	29814	3	Y	2857	2865	0			23
							105	4	3143	9							
*12	106795	X	27392	-0-	-79403	-0-	697	1	24137	3	Y	2266	2264	0	2	1	20
							65	4	2493	9			3	8			
*01	106795	X	24308	-0-	-82487	-0-	732	1	21324	3	Y	1978	1984	0	1	8	13
							76	4	2176	9							
02	96460	X	24997	-0-	-71463	-0-	805	1	21836	3	Y	2088	2089	0			12
							59	4	2297	9							
03	41788	X	NO RPT	-0-	-41788	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363211	X	37447	-0-	-325764	-0-	990	1	33442	3	Y	2647	2654	0	6	1	26
							103	4	2912	9			2	8			
*11	87090	X	13154	-0-	-73936	-0-	346	1	11756	3	Y	919	938	0			7
							41	4	1011	9							
*12	89993	X	6415	-0-	-83578	-0-	165	1	5715	3	Y	472	475	0			4
							16	4	519	9							
*01	89993	X	18777	-0-	-71216	-0-	563	1	16361	3	Y	1632	1624	0	1	8	11
							58	4	1795	9							
02	81284	X	9496	-0-	-71788	-0-	305	1	8259	3	Y	826	833	0			4
							23	4	909	9							
03	37448	X	NO RPT	-0-	-37448	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532341	X	61729	-0-	-470612	-0-	1634	1	55183	3	Y	4313	4314	0	10	1	40
							168	4	4744	9			4	8			
*11	98820	X	58351	-0-	-40469	-0-	1541	1	52412	3	Y	3830	3839	0			31
							185	4	4213	9							
*12	102114	X	54582	-0-	-47532	-0-	1415	1	49048	3	Y	3624	3617	0	3	1	32
							133	4	3986	9			3	8			
*01	102114	X	47980	-0-	-54134	-0-	1473	1	42910	3	Y	3134	3145	0	2	8	19
							150	4	3447	9							
02	92232	X	40185	-0-	-52047	-0-	1325	1	35910	3	Y	2593	2600	0			12
							98	4	2852	9							
03	61721	X	NO RPT	-0-	-61721	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434373	X	44142	-0-	-390231	-0-	1152	1	38925	3	Y	3587	3588	0	9	1	33
							119	4	3946	9			3	8			
*11	97530	X	42614	-0-	-54916	-0-	1113	1	37846	3	Y	3201	3209	0			25
							134	4	3521	9							
*12	100781	X	39734	-0-	-61047	-0-	1022	1	35383	3	Y	2939	2935	0	3	1	24
							96	4	3233	9			2	8			
*01	100781	X	33900	-0-	-66881	-0-	1033	1	30062	3	Y	2453	2463	0	1	8	13
							107	4	2698	9							
02	91028	X	28940	-0-	-62088	-0-	947	1	25649	3	Y	2068	2074	0			7
							69	4	2275	9							
03	44144	X	NO RPT	-0-	-44144	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	402410	X	44305	-0-	-358105	-0-	1178	1	39787	3	Y	2925	2931	0	7	1	29
							122	4	3218	9			3	8			
*11	85050	X	21678	-0-	-63372	-0-	571	1	19425	3	Y	1467	1483	0			13
							68	4	1614	9							
*12	87885	X	27527	-0-	-60358	-0-	730	1	25290	3	Y	1306	1303	0	1	1	13
							70	4	1437	9			2	8			
*01	87885	X	29138	-0-	-58747	-0-	908	1	26453	3	Y	1531	1530	0	1	8	13
							93	4	1684	9							
02	79380	X	23879	-0-	-55501	-0-	801	1	21708	3	Y	1192	1194	0			11
							59	4	1311	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	471489	X	53709	-0-	-417780	-0-	1438	1	48568	3	Y	3232	3244	0	8	1	30
							148	4	3555	9			3	8			
*11	103620	X	43858	-0-	-59762	-0-	1152	1	39179	3	Y	3079	3085	0			24
							140	4	3387	9							
*12	107074	X	41822	-0-	-65252	-0-	1074	1	37250	3	Y	3087	3076	0	3	1	26
							102	4	3396	9			6	8			
*01	107074	X	39140	-0-	-67934	-0-	1194	1	34728	3	Y	2814	2822	0	2	8	16
							123	4	3095	9							
02	96712	X	32277	-0-	-64435	-0-	1047	1	28356	3	Y	2542	2546	0			12
							78	4	2796	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519500	X	63619	-0-	-455881	-0-	1668	1	56328	3	Y	4955	4956	0	12	1	45
							172	4	5451	9			4	8			
*11	92430	X	59587	-0-	-32843	-0-	1564	1	53191	3	Y	4222	4235	0			32
							188	4	4644	9							
*12	95511	X	57408	-0-	-38103	-0-	1471	1	50993	3	Y	4368	4356	0	4	1	37
							139	4	4805	9			3	8			
*01	95511	X	50758	-0-	-44753	-0-	1541	1	44845	3	Y	3829	3840	0	2	8	24
							160	4	4212	9							
02	86268	X	42286	-0-	-43982	-0-	1378	1	37339	3	Y	3151	3159	0			16
							103	4	3466	9							
03	63612	X	NO RPT	-0-	-63612	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469846	X	56521	-0-	-413325	-0-	1488	1	50242	3	Y	4216	4216	0	10	1	37
							153	4	4638	9			4	8			
*11	87450	X	51351	-0-	-36099	-0-	1448	1	49235	3	Y	449	484	0			2
							174	4	494	9							
*12	90365	X	52037	-0-	-38328	-0-	1346	1	46627	3	Y	3579	3543	0	3	1	32
							127	4	3937	9			3	8			
*01	90365	X	46087	-0-	-44278	-0-	1411	1	41100	3	Y	3119	3129	0	2	8	20
							145	4	3431	9							
02	81620	X	39167	-0-	-42453	-0-	1289	1	34904	3	Y	2618	2625	0			13
							94	4	2880	9							
03	56513	X	NO RPT	-0-	-56513	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		39500	-0-	39500	256289	1023	1	34529	3	N	3494	3496	0	8	1	34
							105	4	3843	9			3	8			
*11	290286	X	33997	-0-	-256289	-0-	871	1	29592	3	N	3118	3125	0			27
							104	4	3430	9							
*12	51274	X	31969	-0-	-19305	-0-	801	1	27781	3	N	3010	3004	0	3	1	28
							76	4	3311	9			2	8			
*01	51274	X	28499	-0-	-22775	-0-	847	1	24659	3	N	2643	2653	0	1	8	17
							86	4	2907	9							
02	46312	X	24439	-0-	-21873	-0-	775	1	21027	3	N	2345	2349	0			13
							57	4	2580	9							
03	51274	X	NO RPT	-0-	-51274	-0-					N	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		31466	-0-	31466	217834	813	1	27415	3	Y	2868	2865	0	6	1	30
							83	4	3155	9			3	8			
*11	245162	X	27328	-0-	-217834	-0-	697	1	23684	3	Y	2603	2609	0			24
							84	4	2863	9							
*12	53568	X	24915	-0-	-28653	-0-	622	1	21577	3	Y	2416	2411	0	2	1	25
							58	4	2658	9			2	8			
*01	53568	X	22276	-0-	-31292	-0-	670	1	19535	3	Y	1821	1829	0	1	8	16
							68	4	2003	9							
02	48384	X	17613	-0-	-30771	-0-	572	1	15500	3	Y	1363	1369	0			10
							42	4	1499	9							
03	53568	X	NO RPT	-0-	-53568	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		152	-0-	152	152	3	1	83	3	Y	60	60	8			-0-
							66	9									
*06	0		60196	-0-	60196	60348	1386	1	48413	3	Y	9374	9231	0	44	8	99
							86	4	10311	9							
*07	0		64560	-0-	64560	124908	1591	1	52235	3	Y	9617	9619	0	12	1	83
							155	4	10579	9			2	8			
*08	0		48880	-0-	48880	173788	1290	1	40809	3	Y	6055	6081	0	2	8	55
							120	4	6661	9							
*09	0		33973	-0-	33973	207761	915	1	28949	3	Y	3671	3685	0	2	8	39
							71	4	4038	9							
*10	0		27876	-0-	27876	235637	705	1	23843	3	Y	2961	2965	0	7	1	25
							71	4	3257	9			3	8			
*11	257908	X	22271	-0-	-235637	-0-	558	1	18967	3	Y	2435	2443	0			17
							67	4	2679	9							
*12	59241	X	19594	-0-	-39647	-0-	486	1	16855	3	Y	2006	2005	0	2	1	14
							46	4	2207	9			2	8			
*01	59241	X	18023	-0-	-41218	-0-	543	1	15808	3	Y	1470	1477	0	1	8	6
							55	4	1617	9							
*02	53508	X	14055	-0-	-39453	-0-	452	1	12268	3	Y	1184	1188	0			2
							33	4	1302	9							
03	59241	X	NO RPT	-0-	-59241	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		52556	-0-	52556	52556	1193	1	41675	3	Y	8740	8604	0	42	8	94
							74	4	9614	9							
*07	0		53822	-0-	53822	106378	1337	1	43883	3	Y	7702	7716	0	10	1	68
							130	4	8472	9			2	8			
*08	0		41830	-0-	41830	148208	1095	1	34628	3	Y	5460	5476	0	1	8	51
							101	4	6006	9							
*09	0		32212	-0-	32212	180420	847	1	26769	3	Y	4117	4120	0	2	8	46
							67	4	4529	9							
*10	0		23798	-0-	23798	204218	582	1	19646	3	Y	3191	3197	0	8	1	29
							60	4	3510	9			3	8			
*11	224036	X	19818	-0-	-204218	-0-	477	1	16221	3	Y	2784	2791	0			22
							58	4	3062	9							
*12	53134	X	17910	-0-	-35224	-0-	430	1	14906	3	Y	2303	2300	0	2	1	21
							41	4	2533	9			2	8			
*01	53134	X	15337	-0-	-37797	-0-	445	1	12942	3	Y	1731	1740	0	1	8	11
							46	4	1904	9							
*02	47992	X	12369	-0-	-35623	-0-	385	1	10403	3	Y	1412	1415	0			8
							28	4	1553	9							
03	53134	X	NO RPT	-0-	-53134	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		23021	-0-	23021	23021	488	1	17032	3	Y	4973	4833	0	88	8	52
							31	4	5470	9							
07	0		69277	-0-	69277	92298	1636	1	53673	3	Y	12553	12475	0	16	1	110
							160	4	13808	9			4	8			
08	0		65521	-0-	65521	157819	1659	1	52468	3	Y	10217	10229	0	2	8	96
							155	4	11239	9							
09	0		56674	-0-	56674	214493	1445	1	45736	3	Y	8527	8522	0	4	8	97
							113	4	9380	9							
10	0		51063	-0-	51063	265556	1233	1	41627	3	Y	7342	7344	0	17	1	71
							127	4	8076	9			7	8			
*11	0		44491	-0-	44491	310047	1055	1	35862	3	Y	6771	6784	0	1	8	57
							126	4	7448	9							
*12	351770	X	41723	-0-	-310047	-0-	983	1	34079	3	Y	5971	5964	0	5	1	55
							93	4	6568	9			4	8			
*01	51429	X	38653	-0-	-12776	-0-	1098	1	31949	3	Y	4993	5012	0	2	8	34
							114	4	5492	9							
02	46452	X	32171	-0-	-14281	-0-	981	1	26550	3	Y	4150	4159	0			25
							75	4	4565	9							
03	51429	X	NO RPT	-0-	-51429	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		46822	-0-	46822	264917	1148	1	38771	3	Y	6167	6173	0	15	1	61
							119	4	6784	9			5	8			
11	0		39006	-0-	39006	303923	947	1	32223	3	Y	5202	5217	0			46
							114	4	5722	9							
12	339183	X	35260	-0-	-303923	-0-	842	1	29184	3	Y	4686	4678	0	4	1	47
							79	4	5155	9			3	8			
01	52049	X	32335	-0-	-19714	-0-	916	1	26672	3	Y	4230	4242	0	2	8	33
							94	4	4653	9							
02	47012	X	25922	-0-	-21090	-0-	787	1	21371	3	Y	3369	3379	0			23
							58	4	3706	9							
03	52049	X	NO RPT	-0-	-52049	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		53428	-0-	53428	271440	1304	1	44038	3	Y	7229	7237	0	17	1	68
							134	4	7952	9			6	8			
11	0		46701	-0-	46701	318141	1126	1	38304	3	Y	6487	6501	0	1	8	53
							135	4	7136	9							
12	363062	X	44921	-0-	-318141	-0-	1055	1	36589	3	Y	6525	6509	0	6	1	59
							99	4	7178	9			4	8			
01	45570	X	42397	-0-	-3173	-0-	1177	1	34251	3	Y	6225	6238	0	3	8	43
							121	4	6848	9							
02	41160	X	35816	-0-	-5344	-0-	1067	1	28921	3	Y	5227	5238	0			32
							78	4	5750	9							
03	45570	X	NO RPT	-0-	-45570	-0-					Y	NO RPT					32

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		3553	-0-	3553	3553	77	1	2677	3	Y	722	670	0	46	8	6
							5	4	794	9							
*07	0		40597	-0-	40597	44150	944	1	30968	3	Y	7813	7710	0	10	1	66
							91	4	8594	9			33	8			
*08	0		36555	-0-	36555	80705	909	1	28757	3	Y	6187	6194	0	2	8	57
							83	4	6806	9							
*09	0		33909	-0-	33909	114614	852	1	26961	3	Y	5481	5475	0	3	8	60
							67	4	6029	9							
*10	0		33414	-0-	33414	148028	908	1	30676	3	Y	1579	1620	0	4	1	13
							93	4	1737	9			2	8			
*11	0		26028	-0-	26028	174056	741	1	25198	3	Y	-0-	13	0			-0-
							89	4									
*12	0		19477	-0-	19477	193533	469	1	16255	3	Y	2464	2436	0	2	1	24
							43	4	2710	9			2	8			
*01	210708	X	17175	-0-	-193533	-0-	490	1	14280	3	Y	2140	2147	0	1	8	16
							51	4	2354	9							
*02	30660	X	14328	-0-	-16332	-0-	439	1	11913	3	Y	1766	1771	0			11
							33	4	1943	9							
03	33945	X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		2148	-0-	2148	2148	46	1	1561	3	Y	490	418	0	68	8	4
							2	4	539	9							
*07	0		43948	-0-	43948	46096	1054	1	34576	3	Y	7469	7387	0	9	1	65
							102	4	8216	9			12	8			
*08	0		37939	-0-	37939	84035	991	1	31318	3	Y	5034	5051	0	1	8	47
							93	4	5537	9							
*09	0		29827	-0-	29827	113862	782	1	24727	3	Y	3871	3874	0	2	8	42
							60	4	4258	9							
*10	0		25646	-0-	25646	139508	618	1	20865	3	Y	3727	3723	0	9	1	34
							63	4	4100	9			3	8			
*11	0		20044	-0-	20044	159552	486	1	16513	3	Y	2715	2727	0			22
							58	4	2987	9							
*12	0		19186	-0-	19186	178738	467	1	16206	3	Y	2245	2242	0	2	1	21
							43	4	2470	9			2	8			
*01	195064	X	16326	-0-	-178738	-0-	472	1	13732	3	Y	1885	1891	0	1	8	14
							48	4	2074	9							
*02	28756	X	12967	-0-	-15789	-0-	400	1	10820	3	Y	1562	1566	0			10
							29	4	1718	9							
03	31837	X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		5967	-0-	5967	5967	124	1	4358	3	Y	1343	1259	0	71	8	13
							8	4	1477	9							
*07	0		49695	-0-	49695	55662	1175	1	38568	3	Y	8944	8859	0	11	1	77
							114	4	9838	9			10	8			
*08	0		43230	-0-	43230	98892	1100	1	34777	3	Y	6593	6606	0	2	8	62
							101	4	7252	9							
*09	0		33580	-0-	33580	132472	854	1	27029	3	Y	5118	5120	0	2	8	58
							67	4	5630	9							
*10	0		28224	-0-	28224	160696	677	1	22878	3	Y	4182	4187	0	10	1	39
							69	4	4600	9			4	8			
*11	0		23394	-0-	23394	184090	553	1	18794	3	Y	3619	3629	0			29
							66	4	3981	9							
*12	0		21765	-0-	21765	205855	517	1	17909	3	Y	2992	2991	0	3	1	25
							48	4	3291	9			2	8			
*01	223957	X	18102	-0-	-205855	-0-	506	1	14747	3	Y	2543	2553	0	1	8	14
							52	4	2797	9							
*02	35644	X	14700	-0-	-20944	-0-	443	1	11948	3	Y	2069	2075	0			8
							33	4	2276	9							
03	39463	X	NO RPT	-0-	-39463	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		8783	-0-	8783	8783	190	1	6614	3	Y	1788	1701	0	68	8	19
							12	4	1967	9							
*07	0		50548	-0-	50548	59331	1200	1	39377	3	Y	8957	8884	0	11	1	79
							118	4	9853	9			2	8			
*08	0		44442	-0-	44442	103773	1119	1	35379	3	Y	7126	7132	0	2	8	71
							105	4	7839	9							
*09	0		36679	-0-	36679	140452	925	1	29274	3	Y	5826	5824	0	3	8	70
							71	4	6409	9							
*10	0		32034	-0-	32034	172486	760	1	25685	3	Y	5009	5012	0	12	1	51
							79	4	5510	9			4	8			
*11	0		27370	-0-	27370	199856	641	1	21811	3	Y	4402	4413	0			40
							76	4	4842	9							
*12	0		25023	-0-	25023	224879	575	1	19886	3	Y	4097	4091	0	3	1	40
							55	4	4507	9			3	8			
*01	246814	X	21935	-0-	-224879	-0-	610	1	17755	3	Y	3188	3202	0	2	8	24
							63	4	3507	9							
*02	37856	X	16953	-0-	-20903	-0-	503	1	13596	3	Y	2560	2568	0			16
							38	4	2816	9							
03	41912	X	NO RPT	-0-	-41912	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		3902	-0-	3902	3902	85	1	2933	3	Y	798	732	0	59	8	7
							6	4	878	9							
*07	0		41086	-0-	41086	44988	979	1	32110	3	Y	7184	7068	0	9	1	60
							95	4	7902	9			54	8			
*08	0		38056	-0-	38056	83044	975	1	30829	3	Y	5601	5609	0	2	8	50
							91	4	6161	9							
*09	0		30779	-0-	30779	113823	792	1	25060	3	Y	4423	4423	0	2	8	48
							62	4	4865	9							
*10	0		28174	-0-	28174	141997	690	1	23299	3	Y	3741	3744	0	9	1	33
							70	4	4115	9			3	8			
*11	0		24470	-0-	24470	166467	597	1	20311	3	Y	3172	3181	0			24
							73	4	3489	9							
*12	0		22382	-0-	22382	188849	549	1	19053	3	Y	2480	2480	0	2	1	20
							52	4	2728	9			2	8			
*01	206386	X	17537	-0-	-188849	-0-	499	1	14518	3	Y	2244	2251	0	1	8	12
							52	4	2468	9							
*02	31416	X	14840	-0-	-16576	-0-	457	1	12406	3	Y	1765	1772	0			5
							35	4	1942	9							
03	34782	X	NO RPT	-0-	-34782	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		4137	-0-	4137	4137	85	1	2956	3	Y	991	930	0	50	8	11
							6	4	1090	9							
*07	0		50281	-0-	50281	54418	1106	1	36294	3	Y	11613	11468	0	15	1	102
							107	4	12774	9			39	8			
*08	0		52642	-0-	52642	107060	1231	1	38908	3	Y	11262	11253	0	3	8	108
							115	4	12388	9							
*09	0		47448	-0-	47448	154508	1137	1	35984	3	Y	9308	9304	0	4	8	108
							88	4	10239	9							
*10	0		38304	-0-	38304	192812	869	1	29332	3	Y	7285	7299	0	17	1	71
							89	4	8014	9			6	8			
*11	0		32795	-0-	32795	225607	742	1	25234	3	Y	6118	6135	0			54
							89	4	6730	9							
*12	0		29774	-0-	29774	255381	659	1	22842	3	Y	5646	5638	0	5	1	53
							62	4	6211	9			4	8			
*01	281730	X	26349	-0-	-255381	-0-	716	1	20823	3	Y	4306	4326	0	2	8	31
							73	4	4737	9							
*02	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	622	1	16860	3	Y	3473	3483	0			21
							47	4	3820	9							
03	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		7043	-0-	7043	7043	198	1	6277	3	Y	501	433	0	64	8	4
							17	4	551	9							
*10	0		102046	-0-	102046	109089	2692	1	90909	3	Y	7425	7333	0	17	1	71
							277	4	8168	9			8	8			
*11	0		84776	-0-	84776	193865	2234	1	75997	3	Y	5706	5729	0			48
							268	4	6277	9							
*12	0		73250	-0-	73250	267115	1894	1	65642	3	Y	5032	5026	0	4	1	47
							179	4	5535	9			3	8			
*01	329673	X	62558	-0-	-267115	-0-	1915	1	55727	3	Y	4290	4306	0	2	8	29
							197	4	4719	9							
*02	79408	X	50091	-0-	-29317	-0-	1648	1	44646	3	Y	3341	3352	0			18
							122	4	3675	9							
03	87916	X	NO RPT	-0-	-87916	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		224	-0-	224	224	6	1	204	3	Y	13	7	0	5	8	1
							14	9									
*10	0		81365	-0-	81365	81589	2106	1	71129	3	Y	7194	7095	0	16	1	71
							217	4	7913	9			13	8			
*11	0		70356	-0-	70356	151945	1828	1	62178	3	Y	5572	5592	0			51
							221	4	6129	9							
*12	0		60185	-0-	60185	212130	1546	1	53546	3	Y	4498	4497	0	4	1	45
							145	4	4948	9			3	8			
*01	0		50557	-0-	50557	262687	1542	1	44907	3	Y	3589	3604	0	2	8	28
							160	4	3948	9							
*02	302330	X	39643	-0-	-262687	-0-	1302	1	35258	3	Y	2715	2725	0			18
							96	4	2987	9							
03	88071	X	NO RPT	-0-	-88071	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 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	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	850	2	164	9	N	149					511
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1231	2	389	9	N	354	192	1			673
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1535	2	165	9	N	150	192	1			631
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1539	2	213	9	N	194	542	1			283
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	827	2	177	9	N	161	185	1			259
03	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	660	2	376	9	N	342	180	1			421

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	871	808	0	40	8	33
						5	4	958	9							
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	888	709	0	39	1	49
						5	4	977	9			124	8			
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	899	894	0			54
						17	4	989	9							
01	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	35	1	213	3	Y	819	784	0	43	8	46
						85	4	901	9							
02	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2348	63	1	470	3	Y	495	504	0			37
						36	4	545	9							
03	DLQ G-10	1261	-0-	1261	3609	97	1	501	3	Y	574	545	0	37	8	29
						32	4	631	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

10	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					1
11	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	27	1	1493	3	Y	-0-					-0-
						132	4									
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	12	1	432	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	DLQ G-10	336	-0-	336	790	9	1	323	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	DLQ G-10	204	-0-	204	994	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	30	34	0			1
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	146	145	0			2
12	3379 X	318	-0-	-3061	-0-	50	1	151	3	Y	106	106	0			2
						117	9									
01	DLQ G-10	304	-0-	304	304	2	1	69	3	Y	210	209	0			3
						2	4	231	9							
02	DLQ G-10	216	-0-	216	520	6	1	207	3	Y	-0-	3	0			-0-
						3	4									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

10	856 X	856	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	Y	19	19	0			-0-
						48	4	21	9							
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	114	113	0			1
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	20	1	1134	3	Y	51	51	0			1
						100	4	56	9							
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	1	1	56	3	Y	8	9	0			-0-
						1	4	9	9							
02	DLQ G-10	215	-0-	215	282	5	1	207	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	DLQ G-10	71	-0-	71	353	1	1	56	3	Y	12	12	0			-0-
						1	4	13	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	9703	X	1648	-0-	-8055	-0-	89	1	1421	3	Y	42	41	0			1
							92	4	46	9							
11	960	X	811	-0-	-149	-0-	28	1	681	3	Y	2	3	0			-0-
							100	4	2	9							
12	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	30	1	1686	3	Y	8	8	0			-0-
							149	4	9	9							
01	DLQ G-10		802	-0-	802	802	20	1	765	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	DLQ G-10		252	-0-	252	1054	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	DLQ G-10		754	-0-	754	1808	19	1	726	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

10	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	905	1	14508	3	N	3483	3454	0			71
							943	4	3831	9							
11	18900	X	15843	-0-	-3057	-0-	450	1	10824	3	N	2703	2745	0			29
							1596	4	2973	9							
12	19530	X	18859	-0-	-671	-0-	201	1	13757	3	N	3338	3318	0			49
							1229	4	3672	9							
01	19530	X	16648	-0-	-2882	-0-	340	1	12726	3	N	2999	3004	0			44
							283	4	3299	9							
02	17640	X	14520	-0-	-3120	-0-	293	1	11028	3	N	2779	2783	0			40
							142	4	3057	9							
03	19530	X	15501	-0-	-4029	-0-	310	1	11868	3	N	2891	2898	0			33
							143	4	3180	9							

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

10	28737	X	22305	-0-	-6432	-0-	992	1	15908	3	N	3974	3955	0			83
							1034	4	4371	9							
11	26340	X	20605	-0-	-5735	-0-	576	1	13861	3	N	3749	3792	0			40
							2044	4	4124	9							
12	27218	X	23922	-0-	-3296	-0-	315	1	17471	3	N	4175	4153	0			62
							1543	4	4593	9							
01	25451	X	22163	-0-	-3288	-0-	453	1	16964	3	N	3972	3976	0			58
							377	4	4369	9							
02	20720	X	18792	-0-	-1928	-0-	379	1	14282	3	N	3589	3595	0			52
							183	4	3948	9							
03	23932	X	21500	-0-	-2432	-0-	438	1	16771	3	N	3716	3726	0			42
							203	4	4088	9							

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

10	511	N	93	-0-	-418	-0-	38	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	30	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	15	1	16	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

10	542	N	46	-0-	-496	-0-	19	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	47	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	71	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	61	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	74	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	77	1	78	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	186	-0-	-589	-0-	77	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	68	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	71	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	53	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	64	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	62	1	62	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	682	N	244	-0-	-438	-0-	101	1	143	3	N	-0-					14
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	187	1	367	3	N	-0-					14
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	241	1	391	3	N	-0-					14
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	215	1	547	3	N	-0-					14
02	504	N	217	-0-	-287	-0-	69	1	148	3	N	-0-					14
03	620	N	279	-0-	-341	-0-	139	1	140	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-					132

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

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 RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	281	-0-	-401	-0-	116	1	165	3	N	-0-					458
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	434	1	853	3	N	-0-					458
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	923	1	1497	3	N	-0-					458
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	186	1	471	3	N	-0-					458
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	226	1	481	3	N	-0-					458
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	695	1	696	3	N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

10	496	N	488	-0-	-8	-0-	202	1	286	3	N	-0-					42
11	570	N	451	-0-	-119	-0-	152	1	299	3	N	-0-					42
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	203	1	330	3	N	-0-					42
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	153	1	387	3	N	-0-					42
02	420	N	231	-0-	-189	-0-	74	1	157	3	N	-0-					42
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	211	1	212	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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	269	1	382	3	N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	242	1	393	3	N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	465	1	993	3	N	-0-					-0-
*03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	923	1	925	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 (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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 #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 8023 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	16	-0-	16	16	5	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	31	-0-	31	47	15	1	16	3	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, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	197	1	279	3	N	-0-					99
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	166	1	326	3	N	-0-					99
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	195	1	317	3	N	-0-					99
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	211	1	534	3	N	-0-					99
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	297	1	634	3	N	-0-					99
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	325	1	325	3	N	-0-					99

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	355	1	504	3	N	-0-					154
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	439	1	863	3	N	-0-					154
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	400	1	649	3	N	-0-					154
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	260	1	659	3	N	-0-					154
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	407	1	867	3	N	-0-					154
03	1054	N	801	-0-	-253	-0-	400	1	401	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	930	N	724	-0-	-206	-0-	299	1	425	3	N	-0-					-0-
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	268	1	526	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	847	-0-	-176	-0-	323	1	524	3	N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	246	1	625	3	N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	662	-0-	-175	-0-	331	1	331	3	N	-0-					-0-

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	224	1	317	3	N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	146	1	286	3	N	-0-					-0-
12	589	N	380	-0-	-209	-0-	145	1	235	3	N	-0-					-0-
01	527	N	342	-0-	-185	-0-	97	1	245	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	126	1	268	3	N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	203	1	203	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45	-0-	-141	-0-	19	1	26	3	N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	50	1	97	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	61	1	98	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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	806 N	677	-0-	-129	-0-	280	1	397	3	N	-0-					-0-
11	1830 N	1429	-0-	-401	-0-	482	1	947	3	N	-0-					-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	500	1	810	3	N	-0-					-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	417	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	438	1	934	3	N	-0-					-0-
03	1302 N	927	-0-	-375	-0-	463	1	464	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 WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	308	1	436	3	N	-0-					855
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	226	1	445	3	N	-0-					855
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	157	1	398	3	N	-0-					855
02	476 N	280	-0-	-196	-0-	89	1	191	3	N	-0-					855
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	112	1	113	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	219 N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	118	3	N	16					102
						18	9									
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	84	1	164	3	N	9	46	1			65
						10	9									
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	77	1	125	3	N	21					86
						23	9									
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	35	1	89	3	N	1					87
						1	9									
02	252 N	155	-0-	-97	-0-	49	1	106	3	N	-0-	22	1			65
03	217 N	124	-0-	-93	-0-	62	1	62	3	N	-0-					65

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	144	1	204	3	N	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	77	1	151	3	N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	85	1	137	3	N	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	64	1	161	3	N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	65	1	140	3	N	-0-					-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1600	N	1067	-0-	-533	1761	397	1	564	3	Y	96				175
							106	9								
11	2730	N	969	-0-	-1761	-0-	293	1	575	3	Y	92	165	1		102
							101	9								
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	237	1	383	3	Y	105				207
							116	9								
01	1054	N	662	-0-	-392	-0-	166	1	423	3	Y	66	171	1		102
							73	9								
02	896	N	555	-0-	-341	-0-	148	1	317	3	Y	82				184
							90	9								
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	279	1	279	3	Y	59				243
							65	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 WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	38	1	55	3	N	-0-				114
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	68	1	134	3	N	-0-				114
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	3	N	-0-				114
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	N	-0-				114
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	30	1	63	3	N	-0-				114
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	31	1	31	3	N	-0-				114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

10	961 N	434	-0-	-527	-0-	179	1	255	3	N	-0-			-0-
11	930 N	496	-0-	-434	-0-	167	1	329	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	357	-0-	-1627	-0-	137	1	220	3	N	-0-			-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	114	1	289	3	N	-0-			-0-
02	476 N	403	-0-	-73	-0-	129	1	274	3	N	-0-			-0-
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	201	1	202	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

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

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

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

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

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15965	X	15227	-0-	-738	-0-	15044	2	183	9	N	166					392
11	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13499	2	183	9	N	166	339	1			219
12	12462	X	2432	-0-	-10030	-0-	2400	2	32	9	N	29	180	1			68
01	15221	X	5141	-0-	-10080	-0-	5021	2	120	9	N	109					177
02	13748	X	7052	-0-	-6696	-0-	6955	2	97	9	N	88	179	1			86
03	15221	X	4796	-0-	-10425	-0-	4755	2	41	9	N	37					123

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					1
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	N	1					2
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					74
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					75
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	N	1					76
01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					76

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	769	-0-	-378	-0-	38	1	663	3	N	62	121	1			109
						68	9									
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	690	3	N	53					162
						58	9									
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	69	1	499	3	N	53					215
						58	9									
01	775 N	417	-0-	-358	-0-	42	1	336	3	N	35	108	1			142
						39	9									
02	756 N	443	-0-	-313	-0-	52	1	335	3	N	51	104	1			89
						56	9									
03	620 N	330	-0-	-290	-0-	39	1	249	3	N	38					127
						42	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

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	216	1	2422	2	N	-0-					-0-
11	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	216	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1426 X	1322	-0-	-104	-0-	216	1	1106	2	N	-0-					-0-
01	2635 X	1220	-0-	-1415	-0-	216	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	2380 X	454	-0-	-1926	-0-	216	1	238	2	N	-0-					-0-
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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 (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	32	1	341	3	N	36	52	1			56
							40	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	548	3	N	24					80
							26	9									
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	72	1	500	3	N	55					135
							61	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	356	3	N	30	68	1			97
							33	9									
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	327	3	N	43	71	1			69
							47	9									
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	45	1	264	3	N	46					115
							51	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

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-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - PLUGGED 12/04/18

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	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-		-0-
11	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2		N	-0-		-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7 2	N	-0-		-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 2	N	-0-		-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 2	N	-0-		-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-		-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-		-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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

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

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	106	1	1649	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	86	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	92	1	1449	2	N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	86	1	1353	2	N	-0-					-0-
*03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	94	1	1458	2	N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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

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

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	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 #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 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	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

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

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	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 #: 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	57	1	44	3	N	-0-					3
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	70	1	42	3	N	-0-					3
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					3
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	3	N	-0-					3
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	3	N	-0-					3
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

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

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

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4631	-0-	4631	26990	157	1	4427	3	Y	43	62	1			8
							47	9									
11	30912	X	3922	-0-	-26990	-0-	125	1	3734	3	Y	57	59	1			6
							63	9									
12	8122	X	2866	-0-	-5256	-0-	76	1	2721	3	Y	63	61	1			8
							69	9									
01	8122	X	2550	-0-	-5572	-0-	77	1	2429	3	Y	40	44	1			4
							44	9									
02	5824	X	3311	-0-	-2513	-0-	3231	3	80	9	Y	73	69	1			6
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					6

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

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

10	248 #	158	-0-	-90	-0-	102	3	56	9	N	51			206
11	240 #	75	-0-	-165	-0-	75	3			N	-0-			206
12	372 #	46	-0-	-326	-0-	7	1	39	3	N	-0-			206
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			206
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			206
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			206

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	112	1	158	3	N	19					81
							21	9									
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	128	1	252	3	N	30					111
							33	9									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	120	1	195	3	N	26	52	1			85
							29	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	16					101
02	392	N	283	-0-	-109	-0-	86	1	185	3	N	11	55	1			57
							12	9									
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	92	1	92	3	N	8					65
							9	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	7	1	1101	3	Y	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	3	14	9	Y	13	11	1			2
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	26	1	1009	3	Y	-0-					2
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	20	1	1106	3	Y	-0-					2
02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					2
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	689	3	54	9	Y	49	39	1			10
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	851	3	Y	-0-					10
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	Y	-0-					10
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	-0-					10
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58869	X	46934	-0-	-11935	-0-	1710	1	45027	3	N	179	187	1	1	8	154
							197	9									
11	56790	X	38939	-0-	-17851	-0-	1367	1	37415	3	N	143	131	1	1	8	165
							157	9									
12	56482	X	33635	-0-	-22847	-0-	1034	1	32525	3	N	69	180	1			54
							76	9									
01	53072	X	29678	-0-	-23394	-0-	1049	1	28564	3	N	59	1	8			112
							65	9									
02	46060	X	26310	-0-	-19750	-0-	26245	3	65	9	N	59					171
03	46934	X	NO RPT	-0-	-46934	-0-					N	NO RPT					171

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

10	1271	X	779	-0-	-492	-0-	29	1	750	3	N	-0-					-0-
11	1140	X	657	-0-	-483	-0-	23	1	634	3	N	-0-					-0-
12	1054	X	614	-0-	-440	-0-	19	1	595	3	N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	N	-0-					-0-
02	616	N	390	-0-	-226	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

10	101184	X	81484	-0-	-19700	-0-	2667	1	75158	3	Y	3326	3753	1	4	8	282
							3659	9									
11	92820	X	78079	-0-	-14741	-0-	2408	1	71940	3	Y	3392	3271	1	4	8	399
							3731	9									
12	76022	X	76022	-0-	-0-	-0-	1964	1	70425	3	Y	3303	3216	1	14	8	472
							3633	9									
01	73733	X	73733	-0-	-0-	-0-	2160	1	68082	3	Y	3174	3433	1	3	8	210
							3491	9									
*02	65038	X	65038	-0-	-0-	-0-	61992	3	3046	9	Y	2769	2724	1	4	8	238
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					238

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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

10	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
11	1950	731	-0-	-1219	-0-	731	2			N	-0-			-0-
12	2015	797	-0-	-1218	-0-	797	2			N	-0-			-0-
01	2015	964	-0-	-1051	-0-	964	2			N	-0-			-0-
02	1680 #	823	-0-	-857	-0-	823	2			N	-0-			-0-
03	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-			-0-
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	31	1	414	2	N	-0-			-0-
12	558 N	263	-0-	-295	-0-	18	1	245	2	N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-			-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	-0-			-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-			-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	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

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

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 2904 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY WELL #: 2 RRCID -> 285262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3900 - 3975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-					-0-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					65
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					65
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-					65
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					65
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-					-0-
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	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

*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1		N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1		N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1		N	-0-					-0-
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1		N	-0-					-0-
*09	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	1		N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1		N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	1		N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1		N	-0-					-0-
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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

10	86	S	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	S	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	56	S	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	99	S	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-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-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					40
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					40
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	36	2	22	9	N	20					60
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					60
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	59	2	33	9	N	30					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					29
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					29
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					29
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					29
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	1			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					-0-
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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

*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	1			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	1			N	-0-					-0-
*09	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1104	1			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	1			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					-0-
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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

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	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	1			N	-0-					-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-					-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	1			N	-0-					-0-
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-					-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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

10	DLQ G-10	119	-0-	119	265	119	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	167	-0-	167	432	167	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	188	-0-	188	620	188	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	184	-0-	184	804	184	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	804					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	804					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	204	-0-	204	1215	204	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	319	-0-	319	1534	319	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	280	-0-	280	1814	280	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	295	-0-	295	2109	295	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2109					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2109					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	282	-0-	282	1198	282	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	645	-0-	645	1843	645	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	442	-0-	442	2285	442	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	802	-0-	802	3087	802	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3087					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3087					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

10	T. A.	927	-0-	927	6448	927	1			Y	-0-					-0-
11	T. A.	858	-0-	858	7306	858	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.	835	-0-	835	8141	835	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.	672	-0-	672	8813	672	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8813					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8813					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4					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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-					-0-
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					-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-

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	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 WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	1			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	1			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	1			N	-0-					-0-
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1			N	-0-					-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-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1			N	-0-					-0-
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	1			N	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					-0-
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

10	2387	X	2269	-0-	-118	-0-	2269	1			N	-0-					-0-
11	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	1			N	-0-					-0-
12	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	1			N	-0-					-0-
*01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	1			N	-0-					-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-

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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	1			N	-0-					-0-
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	1			N	-0-					-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-

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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-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-

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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	1			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-					-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-

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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	1			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	1			N	-0-					-0-
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-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-

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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-					-0-
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			N	-0-					-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-

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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	1			N	-0-					-0-
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-					-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-

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	1			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	1			N	-0-					-0-
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-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-

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	1			N	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	1			N	-0-					-0-
*01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	1			N	-0-					-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-

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	1519	X	1339	-0-	-180	-0-	1339	1			N	-0-					-0-
11	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	1			N	-0-					-0-
*01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			N	-0-					-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-

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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					-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-

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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-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-

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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	1			N	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	1			N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	1			N	-0-					-0-
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	1			N	-0-					-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-

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-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-

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	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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-					-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-

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	1			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	1			N	-0-					-0-
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					-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-

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
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					-0-
*09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	1			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					-0-
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	1			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	1			N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-0-
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1			N	-0-					-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-

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
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			N	-0-					-0-
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	1			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	1			N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	1			N	-0-					-0-
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	1			N	-0-					-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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
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
05	14B DENY	7545	-0-	7545	69351	7545	1		N	-0-			-0-
06	14B DENY	6373	-0-	6373	75724	6373	1		N	-0-			-0-
07	14B DENY	5889	-0-	5889	81613	5889	1		N	-0-			-0-
08	14B DENY	5162	-0-	5162	86775	5162	1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	4034	-0-	4034	90809	4034	1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3814	-0-	3814	94623	3814	1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	4103	-0-	4103	98726	4103	1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3404	-0-	3404	102130	3404	1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3702	-0-	3702	105832	3702	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	105832				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	105832				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1		N	-0-			-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1		N	-0-			-0-
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	1		N	-0-			-0-
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1		N	-0-			-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-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

10	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	1		N	-0-			-0-
11	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	1		N	-0-			-0-
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	1		N	-0-			-0-
*01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	1		N	-0-			-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-

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	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-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY 189885
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

10	6772 R	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2		N	-0-			-0-
11	6301 R	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2		N	-0-			-0-
12	7378 #	7091	-0-	-287	-0-	7091	2		N	-0-			-0-
01	7378 #	6945	-0-	-433	-0-	6945	2		N	-0-			-0-
02	6664 #	6033	-0-	-631	-0-	6033	2		N	-0-			-0-
03	7099 #	6700	-0-	-399	-0-	6700	2		N	-0-			-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					43
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					43
12	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					43
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					43
*02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					43
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					65
11	113	R	113	-0-	-0-	-0-	100	2	13	9	N	12	57	1			20
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					20
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					20
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	134	1	396	2	N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	150	1	452	2	N	-0-					-0-
12	682	N	482	-0-	-200	-0-	36	1	446	2	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	413	2	N	-0-					-0-
02	560	N	457	-0-	-103	-0-	55	1	402	2	N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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 NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	2	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	172	1	509	2	N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	145	1	437	2	N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	398	2	N	-0-					-0-
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	48	1	353	2	N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-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-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

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

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

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	52	1	2023	2	N	-0-					-0-
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	117	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

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

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

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

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	868	N	343	-0-	-525	-0-	86	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	93	-0-	-682	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	102	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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	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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	379	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	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	2015	1	5976	2	Y	-0-					-0-
11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1488	1	4496	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	7306	-0-	-909	-0-	555	1	6751	2	Y	-0-					-0-
01	8215	X	6345	-0-	-1870	-0-	592	1	5753	2	Y	-0-					-0-
02	7420	X	4332	-0-	-3088	-0-	518	1	3814	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

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

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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 (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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	915	-0-	-170	-0-	915	2		N	-0-			-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	969	-0-	-67	-0-	969	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	990	-0-	-126	-0-	990	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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

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	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2		N	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
01	403 N	160	-0-	-243	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	410	2		N	-0-			-0-
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2		N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
02	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	682	-0-	-155	-0-	682	2		N	-0-			-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
02	756 N	699	-0-	-57	-0-	699	2		N	-0-			-0-
03	837 N	706	-0-	-131	-0-	706	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 #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	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	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	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-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

10	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1524	-0-	-636	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1564	-0-	-823	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1338	-0-	-90	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

10	2294	X	1308	-0-	-986	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
*03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	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 #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

10	2697	X	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
*03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	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 #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2		N	-0-			-0-
11	570 N	493	-0-	-77	-0-	493	2		N	-0-			-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
03	837 N	653	-0-	-184	-0-	653	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
11	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	2		N	-0-			-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
03	651 N	484	-0-	-167	-0-	484	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

10	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2		N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
03	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
12	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2		N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	449	2		N	-0-			-0-
03	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
02	672 N	579	-0-	-93	-0-	579	2		N	-0-			-0-
03	744 N	590	-0-	-154	-0-	590	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
*03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	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	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					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	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					14
11	300	#	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					14
12	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					14
01	372	#	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					14
02	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					14
03	403	#	208	-0-	-195	-0-	208	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 (SLICK-WILCOX) //CONT.// 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. //CONT.// 729060
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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - PLUGGED 10/29/18

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 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	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-				189
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				189
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	-0-				189
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-				189
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	Y	-0-				189
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				189

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	14B	DENY	148	-0-	148	4768	148	2			N	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT				-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

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

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

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

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	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-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	62 S	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	90 S	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	162 S	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
01	311 S	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
02	376 S	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
*03	372 S	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) //CONT.// 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC //CONT.// 479852
HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					39
11	390	N	84	-0-	-306	-0-	84	2			N	-0-					39
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					39
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					39
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					39
*03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					39

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	518	-0-	-1001	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1150	-0-	-474	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	150	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	965	-0-	-1298	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1722	-0-	-438	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
*02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
*02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
*03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

10	1147 N	880	-0-	-267	-0-	880	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1119	-0-	-201	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
12	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	1019	-0-	-17	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
*03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-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	14B DENY	-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
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					67
11	4230	X	3944	-0-	-286	-0-	3944	2			N	-0-					67
12	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	4587	2			N	-0-					67
01	4836	X	3064	-0-	-1772	-0-	3064	2			N	-0-					67
02	4368	X	2697	-0-	-1671	-0-	2697	2			N	-0-					67
03	4836	X	3551	-0-	-1285	-0-	3551	2			N	-0-					67

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9232	2	7	9	N	6					32
11	8610	X	8254	-0-	-356	-0-	5	1	8248	2	N	1					33
							1	9									
12	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9769	2	6	9	N	5					38
01	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	8896	2	4	9	N	4					42
02	8344	X	7874	-0-	-470	-0-	69	1	7783	2	N	20	23	1			39
							22	9									
03	9517	X	8774	-0-	-743	-0-	15	1	8749	2	N	9					48
							10	9									

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

10	961	N	792	-0-	-169	-0-	791	2	1	9	N	1					6
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1	1	1637	2	N	-0-					6
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1					7
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1					8
02	1092	N	898	-0-	-194	-0-	8	1	888	2	N	2	3	1			7
							2	9									
03	1209	N	803	-0-	-406	-0-	1	1	801	2	N	1					8
							1	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 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	-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	44671 X	42534	-0-	-2137	-0-	42504	2	30	9	N	27					141
11	43230 X	40987	-0-	-2243	-0-	23	1	40957	2	N	6					147
						7	9									
12	46516 X	46516	-0-	-0-	-0-	46488	2	28	9	N	25					172
01	44330 X	41763	-0-	-2567	-0-	41741	2	22	9	N	20					192
02	40040 X	37306	-0-	-2734	-0-	328	1	36875	2	N	94	111	1			175
						103	9									
03	44950 X	41457	-0-	-3493	-0-	71	1	41338	2	N	44					219
						48	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

10	5115 X	2895	-0-	-2220	-0-	2893	2	2	9	N	2					15
11	4950 X	4242	-0-	-708	-0-	2	1	4239	2	N	1					16
						1	9									
12	4867 X	4199	-0-	-668	-0-	4197	2	2	9	N	2					18
01	4867 X	3013	-0-	-1854	-0-	3012	2	1	9	N	1					19
02	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	48	1	5391	2	N	14	16	1			17
						15	9									
03	4371 X	3234	-0-	-1137	-0-	6	1	3225	2	N	3					20
						3	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 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-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

10	10013 X	9999	-0-	-14	-0-	9992	2	7	9	N	6					35
11	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	5	1	9494	2	N	1					36
						1	9									
12	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10607	2	8	9	N	7					43
01	10013 X	9919	-0-	-94	-0-	9913	2	6	9	N	5					48
02	9044 X	8788	-0-	-256	-0-	77	1	8687	2	N	22	26	1			44
						24	9									
03	10602 X	9617	-0-	-985	-0-	16	1	9590	2	N	10					54
						11	9									

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1993	2	1	9	N	1					9
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1	1	1981	2	N	-0-					9
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2247	2	1	9	N	1					10
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1					11
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	16	1	1788	2	N	5	5	1			11
							6	9									
03	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	3	1	1974	2	N	2					13
							2	9									

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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1					4
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1	1	1661	2	N	-0-					4
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	N	1					5
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1					6
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	15	1	1738	2	N	4	5	1			5
							4	9									
*03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	3	1	1939	2	N	2					7
							2	9									

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
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	3627	X	1097	-0-	-2530	-0-	351	1	746	2	N	-0-					83
11	3810	X	2457	-0-	-1353	-0-	104	1	2340	2	N	12					95
							13	9									
12	3937	X	2520	-0-	-1417	-0-	166	1	2340	2	N	13					108
							14	9									
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	337	1	6360	2	N	5					113
							6	9									
02	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	338	1	12413	2	N	32					145
							35	9									
*03	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	299	1	13158	2	N	17					162
							19	9									

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

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

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	DLQ G-10		835	-0-	835	2982	835	2			Y	-0-			42
11	2900	N	652	-0-	-2248	734	652	2			Y	-0-			42
12	1282	N	548	-0-	-734	-0-	548	2			Y	-0-			42
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-			42
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	547	2			Y	-0-			42
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-			42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

10	7285	X	6517	-0-	-768	-0-	6517	2			N	-0-			-0-
11	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-			-0-
12	7006	X	6322	-0-	-684	-0-	6322	2			N	-0-			-0-
01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-			-0-
02	6580	X	6067	-0-	-513	-0-	6067	2			N	-0-			-0-
03	7285	X	6060	-0-	-1225	-0-	6060	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

10	217	N	96	-0-	-121	-0-	18	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	34	1	143	2	Y	-0-			-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	82	1	335	2	Y	-0-			-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	37	1	169	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	197	-0-	-206	-0-	37	1	160	2	Y	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1796	-0-	-312	-0-	194	1 2 9	1600	2	Y	2	2	1			2
11	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	191	1 3 9	1591	2	Y	3	4	1			1
12	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	78	1 3 9	1454	2	Y	3	3	1			1
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	179	1 2 9	1864	2	Y	2	2	1			1
02	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	186	1 2 9	1367	2	Y	2	2	1			1
*03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	191	1 2 9	1598	2	Y	2	1	1			2

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	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	158	1 2 9	1309	2	Y	2	1	1			2
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	154	1 2 9	1288	2	Y	2	3	1			1
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	1374	2	Y	1	2	1			-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	1484	2	Y	2	1	1			1
02	1344	N	1243	-0-	-101	-0-	149	1 2 9	1092	2	Y	2	2	1			1
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	150	1 1 9	1252	2	Y	1	1	1			1

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	1017	2	N	2	1	1			2
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	1034	2	N	2	3	1			1
12	1085	N	962	-0-	-123	-0-	49	1 1 9	912	2	N	1	2	1			-0-
01	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	88	1 2 9	914	2	N	2	1	1			1
02	980	N	704	-0-	-276	-0-	84	1 2 9	618	2	N	2	2	1			1
03	961	N	808	-0-	-153	-0-	86	1 1 9	721	2	N	1	1	1			1

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	1383	-0-	-1252	-0-	148	1 10 9	1225	2	N	9					74
11	2550	X	1410	-0-	-1140	-0-	151	1	1259	2	N	-0-					74
12	2635	X	1433	-0-	-1202	-0-	73	1 9 9	1351	2	N	8					82
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	145	1	1512	2	N	-0-					82
02	1316	N	1164	-0-	-152	-0-	139	1	1025	2	N	-0-					82
*03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	160	1	1334	2	N	-0-					82

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	245	1	2024	2	N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	182	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1572	-0-	-691	-0-	138	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1168	-0-	-428	-0-	140	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	151	1	1259	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	2	N	-0-					288
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	20					308
							22	9									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	2					310
							2	9									
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	-0-	159	1			151
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-					151
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	2	N	-0-					151

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	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	238	1	1966	2	N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	215	1	1792	2	N	-0-					-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	105	1	1962	2	N	-0-					-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	196	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	187	1	1373	2	N	-0-					-0-
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	199	1	1664	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	138	1	1139	2	N	-0-					40
11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	146	1	1222	2	N	-0-					40
12	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	72	1	1339	2	N	-0-					40
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	134	1	1400	2	N	-0-					40
02	1288	N	1145	-0-	-143	-0-	137	1	1008	2	N	-0-					40
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	149	1	1247	2	N	-0-					40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	364	-0-	-256	-0-	39	1	325	2	N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	80	1	667	2	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659	2	N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	71	1	522	2	N	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	708	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4938	-0-	-704	-0-	533	1	4405	2	N	-0-					157
11	5460	X	3934	-0-	-1526	-0-	421	1	3513	2	N	-0-					157
12	5642	X	3983	-0-	-1659	-0-	203	1	3780	2	N	-0-					157
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	568	1	5914	2	N	-0-					157
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	557	1	4098	2	N	-0-					157
*03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	612	1	5116	2	N	-0-					157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	15	1	124	2	N	-0-					4
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	2	1	16	2	N	-0-					4
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	N	3					7
							3	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	N	-0-					7
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	N	-0-					7
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	34	1	284	2	N	-0-					7

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	165	1 3 9	1366	2	N	3	2	1			3
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	168	1 3 9	1403	2	N	3	5	1			1
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	79	1 3 9	1467	2	N	3	3	1			1
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	154	1 3 9	1602	2	N	3	3	1			1
02	1456	N	1295	-0-	-161	-0-	155	1 3 9	1137	2	N	3	3	1			1
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	178	1 3 9	1489	2	N	3	2	1			2

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	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	136	1 3 9	1120	2	N	3	3	1			4
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	152	1 6 9	1267	2	N	5	7	1			2
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	61	1 4 9	1126	2	N	4	5	1			1
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	113	1 6 9	1179	2	N	5	4	1			2
02	1148	N	653	-0-	-495	-0-	78	1 4 9	571	2	N	4	4	1			2
03	1178	N	836	-0-	-342	-0-	89	1 3 9	744	2	N	3	2	1			3

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	930	N	627	-0-	-303	-0-	67	1 3 9	557	2	N	3	2	1			3
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	83	1 3 9	696	2	N	3	5	1			1
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	702	2	N	3	3	1			1
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	881	2	N	2	2	1			1
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	87	1 3 9	636	2	N	3	3	1			1
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	129	1 3 9	1078	2	N	3	2	1			2

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	3193	X	1925	-0-	-1268	-0-	207	1 6 9	1712	2	N	5	4	1			6
11	3090	X	2339	-0-	-751	-0-	249	1 8 9	2082	2	N	7	10	1			3
12	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	128	1 6 9	2385	2	N	5	6	1			2
01	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	237	1 7 9	2467	2	N	6	5	1			3
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	277	1 6 9	2033	2	N	5	6	1			2
03	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	263	1 7 9	2202	2	N	6	4	1			4

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	116	1	955	2	N	-0-					32
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	112	1	993	2	N	1					33
							1	9									
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	52	1	965	2	N	-0-					33
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	1013	2	N	-0-					33
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	130	1	959	2	N	-0-					33
*03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	161	1	1347	2	N	-0-					33

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	1147	N	983	-0-	-164	-0-	106	1	874	2	N	3	2	1			4
							3	9									
11	1350	N	914	-0-	-436	-0-	97	1	813	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1171	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	78	1	814	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	81	1	592	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	117	1	975	2	N	3	2	1			2
							3	9									

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	1302	N	759	-0-	-543	-0-	82	1	675	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	113	1	942	2	N	3	5	1			1
							3	9									
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1	965	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	102	1	1062	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	980	N	803	-0-	-177	-0-	96	1	704	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	127	1	1060	2	N	3	2	1			2
							3	9									

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	744	N	723	-0-	-21	-0-	78	1	645	2	N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	2	N	-0-					-0-
12	899	N	632	-0-	-267	-0-	32	1	600	2	N	-0-					-0-
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	61	1	634	2	N	-0-					-0-
02	616	N	484	-0-	-132	-0-	58	1	426	2	N	-0-					-0-
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2373	-0-	-696	-0-	256	1	2117	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2279	-0-	-691	-0-	244	1	2035	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2367	-0-	-516	-0-	121	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	224	1	2338	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2071	-0-	-57	-0-	248	1	1823	2	N	-0-					-0-
*03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	260	1	2176	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	45	1	372	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	22					23
							24	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	-0-	20	1			3
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	36	1	267	2	Y	-0-					3
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	40	1	334	2	Y	-0-	3	1			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

10	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	274	1	2265	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	238	1	1982	2	N	3	5	1			1
							3	9									
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	107	1	1989	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	204	1	2130	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	2072	N	1691	-0-	-381	-0-	202	1	1486	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	216	1	1809	2	N	3	2	1			2
							3	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

10	2170	X	319	-0-	-1851	-0-	34	1	279	2	Y	5	15	1			9
							6	9									
11	2280	X	228	-0-	-2052	-0-	22	1	184	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
12	2356	X	1277	-0-	-1079	-0-	64	1	1192	2	Y	19					24
							21	9									
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	127	1	1318	2	Y	17	35	1			6
							19	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	Y	-0-					6
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	84	1	701	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

10	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	289	1	2392	2	Y	43	48	1			27
							47	9									
11	3090	X	2715	-0-	-375	-0-	279	1	2329	2	Y	97	103	1			21
							107	9									
12	3069	X	2095	-0-	-974	-0-	104	1	1928	2	Y	57					78
							63	9									
01	3069	X	968	-0-	-2101	-0-	85	1	883	2	Y	-0-	68	1			10
02	2548	X	447	-0-	-2101	-0-	53	1	387	2	Y	6					16
							7	9									
03	2821	X	833	-0-	-1988	-0-	89	1	742	2	Y	2	11	1			7
							2	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	1039	1	8590	2	Y	194	174	1			97
						213	9									
11	7740 X	6341	-0-	-1399	-0-	675	1	5634	2	Y	29	105	1			21
						32	9									
12	9021 X	3869	-0-	-5152	-0-	193	1	3600	2	Y	69					90
						76	9									
01	9827 X	4479	-0-	-5348	-0-	386	1	4024	2	Y	63	132	1			21
						69	9									
02	8876 X	2887	-0-	-5989	-0-	340	1	2496	2	Y	46					67
						51	9									
03	9827 X	4085	-0-	-5742	-0-	433	1	3619	2	Y	30	57	1			40
						33	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

10	4650 X	3797	-0-	-853	-0-	404	1	3335	2	Y	53	64	1			36
						58	9									
11	4500 X	3225	-0-	-1275	-0-	343	1	2860	2	Y	20	47	1			9
						22	9									
12	4650 X	3707	-0-	-943	-0-	187	1	3488	2	Y	29					38
						32	9									
01	4247 X	4015	-0-	-232	-0-	349	1	3641	2	Y	23	53	1			8
						25	9									
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	437	1	3214	2	Y	22					30
						24	9									
*03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	464	1	3880	2	Y	7	22	1			15
						8	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

10	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	311	1	2574	2	N	17	24	1			13
						19	9									
11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	357	1	2978	2	N	34	39	1			8
						37	9									
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	151	1	2817	2	N	7					15
						8	9									
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	292	1	3047	2	N	20	30	1			5
						22	9									
02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	279	1	2049	2	N	50					55
						55	9									
*03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	360	1	3012	2	N	58	67	1			46
						64	9									

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4753	3	54	9	Y	49	84	1			28
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4509	3	73	9	Y	66	40	1			54
12	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	4417	3	65	9	Y	59	40	1			73
01	4805	X	4549	-0-	-256	-0-	4476	3	73	9	Y	66	84	1			55
02	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	3747	3	58	9	Y	53	84	1			24
03	4805	X	4651	-0-	-154	-0-	4593	3	58	9	Y	53	41	1			36

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	3	4	9	Y	4	2	1			2

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

10	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1246	3	14	9	Y	13	23	1			8
11	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	1063	3	17	9	Y	15	10	1			13
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1238	3	19	9	Y	17	11	1			19
01	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1126	3	19	9	Y	17	22	1			14
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	980	3	15	9	Y	14	22	1			6
03	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1113	3	14	9	Y	13	10	1			9

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

10	558	N	210	-0-	-348	-0-	208	3	2	9	Y	2	7	1			2
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	317	3	6	9	Y	5	3	1			4
12	620	N	244	-0-	-376	-0-	240	3	4	9	Y	4	3	1			5
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			Y	-0-	3	1			2
02	308	N	47	-0-	-261	-0-	46	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	3	15	9	Y	14	22	1			7
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1367	3	23	9	Y	21	12	1			16
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1759	3	25	9	Y	23	14	1			25
01	1333	N	758	-0-	-575	-0-	746	3	12	9	Y	11	22	1			14
02	1204	N	1013	-0-	-191	-0-	998	3	15	9	Y	14	22	1			6
03	1333	N	986	-0-	-347	-0-	974	3	12	9	Y	11	9	1			8

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

10	9672	X	6456	-0-	-3216	-0-	6384	3	72	9	Y	65	143	1			47
11	9360	X	8644	-0-	-716	-0-	8506	3	138	9	Y	125	74	1			98
12	9362	X	8804	-0-	-558	-0-	8676	3	128	9	Y	116	76	1			138
01	8897	X	7345	-0-	-1552	-0-	7227	3	118	9	Y	107	148	1			97
02	8064	X	7838	-0-	-226	-0-	7718	3	120	9	Y	109	160	1			46
03	8928	X	7896	-0-	-1032	-0-	7797	3	99	9	Y	90	73	1			63

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5669	3	65	9	Y	59	100	1			33
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5446	3	88	9	Y	80	48	1			65
12	5425	X	5414	-0-	-11	-0-	5336	3	78	9	Y	71	48	1			88
01	5735	X	4630	-0-	-1105	-0-	4555	3	75	9	Y	68	94	1			62
02	5180	X	3800	-0-	-1380	-0-	3742	3	58	9	Y	53	89	1			26
03	5735	X	4409	-0-	-1326	-0-	4354	3	55	9	Y	50	41	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	310	1	1	4	N	460	351	1			564
							506	9									
11	870	N	510	-0-	-360	-0-	300	1	38	3	N	141	1	0	487	1	217
							17	4	155	9							
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	300	1	439	3	N	288	2	0	178	1	325
							20	4	317	9							
01	806	N	552	-0-	-254	-0-	140	1	7	4	N	368					693
							405	9									
*02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	240	1	176	3	N	851	1	0	791	1	752
							12	4	936	9							
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					752

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	371	3	37	4	Y	112					432
							123	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	252	3	21	4	Y	205					637
							226	9									
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	174	3	43	4	Y	73	510	1			200
							80	9									
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	322	3	28	4	Y	352	180	1			372
							387	9									
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	237	3	10	4	Y	635	676	1			331
							699	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					331

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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1245	3	8	4	N	258	357	1			365
							284	9									
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	813	3	173	9	N	157	349	1			173
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	778	3	322	9	N	293	176	1			290
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1118	3	134	9	N	122					412
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	167	3	298	9	N	271	538	1			145
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					145

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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	300	1	33	4	N	424	178	1			660
							466	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	300	1	843	3	N	334	2	0	356	1	636
							113	4	367	9							
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	310	1	478	3	N	264	4	0	508	1	388
							796	4	290	9							
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	310	1	646	3	N	514	3	0	365	1	534
							190	4	565	9							
02	1512	N	1099	-0-	-413	-0-	270	1	427	3	N	24	3	0	355	1	200
							376	4	26	9							
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					200

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	240	1	639	3	N	245	349	1			220
							270	9									
11	1050	N	379	-0-	-671	-0-	190	1	38	3	N	137					357
							151	9									
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	300	1	75	9	N	68	170	1			255
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	290	1	2020	3	N	468	3	0	530	1	190
							7	4	515	9							
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	270	1	117	3	N	117	194	1			113
							129	9									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					113

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	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	300	1	1486	3	N	427	1	0	358	1	642
							12	4	470	9							
11	3090	X	402	-0-	-2688	-0-	110	1	3	4	N	263	528	1			377
							289	9									
12	2201	X	393	-0-	-1808	-0-	40	1	1	4	N	320	352	1			345
							352	9									
01	2263	X	1811	-0-	-452	-0-	230	1	1100	3	N	409	3	0	526	1	225
							31	4	450	9							
02	2044	X	1089	-0-	-955	-0-	250	1	482	3	N	306	1	0	178	1	352
							20	4	337	9							
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					352

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	19282	X	10741	-0-	-8541	-0-	10587	3	154	9	N	140	5	0			340
11	18660	X	14731	-0-	-3929	-0-	14498	3	233	9	N	212	12	0	348	1	192
12	16368	X	14547	-0-	-1821	-0-	14356	3	191	9	N	174	16	0	178	1	172
01	16368	X	15631	-0-	-737	-0-	15376	3	255	9	N	232	20	0	180	1	204
02	13804	X	13010	-0-	-794	-0-	12794	3	1	4	N	195	14	0	185	1	200
							215	9									
03	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					200

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					503
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					504
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					504

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	783	3	21	4	N	168	351	1			413
							185	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1043	3	43	4	N	171	178	1			406
							188	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1019	3	66	4	N	153	1	0	170	1	388
							168	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1063	3	57	4	N	297	1	0			684
							327	9									
*02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1249	3	57	4	N	123	1	0	350	1	456
							135	9									
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					456

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4660	-0-	-1137	-0-	4610	3	7	4	N	39	1	0			168
							43	9									
11	5610	X	4961	-0-	-649	-0-	4900	3	7	4	N	49	2	0			215
							54	9									
12	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	4482	3	7	4	N	44	2	0	80	1	177
							48	9									
01	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	4272	3	6	4	N	59	3	0	180	1	53
							65	9									
02	4620	X	3509	-0-	-1111	-0-	3456	3	5	4	N	44	2	0			95
							48	9									
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					95

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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	225	3	6	4	N	189	176	1			371
							208	9									
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	82	3	11	9	N	10					381
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	202	3	4	4	N	112	174	1			319
							123	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	326	3	11	4	N	103	1	0	180	1	241
							113	9									
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	197	3	2	4	N	125					366
							138	9									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					366

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	8308	X	7253	-0-	-1055	-0-	7060	3	29	4	N	149	3	0			483
							164	9									
11	8040	X	7331	-0-	-709	-0-	7112	3	29	4	N	173	6	0	537	1	113
							190	9									
12	7998	X	7448	-0-	-550	-0-	7226	3	28	4	N	176	9	0			280
							194	9									
01	7843	X	7336	-0-	-507	-0-	7135	3	33	4	N	153	10	0	181	1	242
							168	9									
02	7084	X	6647	-0-	-437	-0-	6444	3	36	4	N	152	8	0	186	1	200
							167	9									
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					200

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	300	1	3	4	N	298					747
							328	9									
11	630	N	520	-0-	-110	-0-	240	1	3	4	N	252	521	1			478
							277	9									
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	9	N	269	172	1			575
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	148	513	1			210
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	190	1	2	4	N	278	168	1			320
							306	9									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					320

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	3179	3	130	4	N	412	190	1			617
							453	9									
11	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	3011	3	120	4	N	404	739	1			282
							444	9									
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3383	3	118	4	N	412					694
							453	9									
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	3822	3	112	4	N	391	1	0	555	1	529
							430	9									
*02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3565	3	110	4	N	351	1	0	561	1	318
							386	9									
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					318

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	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	310	1	2344	3	N	308	2	0	356	1	537
							17	4	339	9							
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	260	1	1592	3	N	355	4	0	355	1	533
							25	4	391	9							
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	300	1	1762	3	N	310	4	0	246	1	593
							38	4	341	9							
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	280	1	814	3	N	452	2	0	536	1	507
							29	4	497	9							
02	1456	X	585	-0-	-871	-0-	200	1	20	4	N	332	349	1			490
							365	9									
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					490

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	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5205	3	14	4	N	91					361
							100	9									
11	6510	X	4555	-0-	-1955	-0-	4464	3	12	4	N	72	1	0	360	1	72
							79	9									
12	6727	X	6146	-0-	-581	-0-	6060	3	17	4	N	63	3	0			132
							69	9									
01	6634	X	5778	-0-	-856	-0-	5659	3	14	4	N	95	3	0			224
							105	9									
02	5628	X	5241	-0-	-387	-0-	5107	3	14	4	N	109	3	0	177	1	153
							120	9									
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					153

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	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	3653	3	30	4	N	148	3	0			529
							163	9									
11	4230	X	3925	-0-	-305	-0-	3733	3	30	4	N	147	7	0	357	1	312
							162	9									
12	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	3759	3	28	4	N	141	8	0			445
							155	9									
01	4309	X	3775	-0-	-534	-0-	3668	3	26	4	N	74	9	0	358	1	152
							81	9									
*02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3625	3	16	4	N	165	7	0	193	1	117
							182	9									
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	310	1	1290	3	N	586	2	0	168	1	587
							26	4	645	9							
11	2790	X	1327	-0-	-1463	-0-	250	1	875	3	N	158	2	0	516	1	227
							28	4	174	9							
12	2883	X	2317	-0-	-566	-0-	300	1	811	3	N	980	2	0	697	1	508
							128	4	1078	9							
01	2883	X	1895	-0-	-988	-0-	310	1	1119	3	N	356	3	0	519	1	342
							74	4	392	9							
*02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	230	1	1464	3	N	670	4	0	519	1	489
							7	4	737	9							
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					489

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	4216	X	4094	-0-	-122	-0-	3745	3	143	4	N	187	175	1			542
							206	9									
11	4350	X	3784	-0-	-566	-0-	3526	3	130	4	N	116	3	0	179	1	476
							128	9									
12	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	3580	3	125	4	N	126	5	0	346	1	251
							139	9									
01	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	3501	3	118	4	N	551	6	0	538	1	258
							606	9									
02	3696	X	3416	-0-	-280	-0-	3065	3	108	4	N	221	4	0	186	1	289
							243	9									
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					289

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	2883	X	1393	-0-	-1490	-0-	1018	3	3	4	N	338	638	1			217
							372	9									
11	3630	X	1188	-0-	-2442	-0-	982	3	34	4	N	156					373
							172	9									
12	3751	X	3060	-0-	-691	-0-	2490	3	16	4	N	504	10	0	340	1	527
							554	9									
01	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	2401	3	3	4	N	422	3	0	519	1	427
							464	9									
*02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1854	3	2	4	N	771	690	1			508
							848	9									
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					508

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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	1674	X	991	-0-	-683	-0-	709	3	21	4	N	237	2	0	558	1	220
							261	9									
11	1770	X	1762	-0-	-8	-0-	1307	3	25	4	N	391	1	0	179	1	431
							430	9									
12	1829	X	1759	-0-	-70	-0-	1329	3	9	4	N	383	1	0	331	1	482
							421	9									
01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1425	3	23	4	N	344	6	0	367	1	453
							378	9									
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1077	3	5	4	N	644	1	0	675	1	421
							708	9									
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					421

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	464	3	6	4	N	181	3	0			599
							199	9									
11	810	N	399	-0-	-411	-0-	223	3	176	9	N	160	5	0	601	1	153
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	642	3	212	9	N	193	6	0			340
01	682	N	240	-0-	-442	-0-	67	3	173	9	N	157	9	0	351	1	137
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	260	3	168	9	N	153					290
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					290

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	19716	X	16203	-0-	-3513	-0-	15695	3	47	4	Y	419	22	0	633	1	129
							461	9									
11	18840	X	13823	-0-	-5017	-0-	13419	3	44	4	Y	327	32	0	255	1	169
							360	9									
12	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	18129	3	38	4	Y	495	47	0	255	1	362
							545	9									
01	16895	X	16523	-0-	-372	-0-	16008	3	39	4	Y	433	65	0	618	1	112
							476	9									
*02	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14298	3	33	4	Y	323	49	0	272	1	114
							355	9									
03	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					114

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	19127	X	18996	-0-	-131	-0-	18456	3	59	4	Y	437	37	0	637	1	130
							481	9									
11	18510	X	18418	-0-	-92	-0-	17884	3	49	4	Y	441	60	0	293	1	218
							485	9									
12	19127	X	18520	-0-	-607	-0-	17889	3	51	4	Y	527	66	0	307	1	372
							580	9									
01	19127	X	18128	-0-	-999	-0-	17606	3	49	4	Y	430	56	0	632	1	114
							473	9									
02	17192	X	16010	-0-	-1182	-0-	15608	3	43	4	Y	326	43	0	279	1	118
							359	9									
03	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					Y	NO RPT					118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	2945	X	2136	-0-	-809	-0-	1634	3	8	4	N	449	513	1			465
							494	9									
11	2970	X	2678	-0-	-292	-0-	2218	3	10	4	N	409	4	0	525	1	345
							450	9									
12	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	2028	3	624	9	N	567	336	1			576
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	2839	3	3	4	N	504	7	0	524	1	549
							554	9									
*02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	1991	3	1	4	N	805	853	1			501
							886	9									
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					501

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	113					536
11	4170	X	2611	-0-	-1559	-0-	2269	3	342	9	Y	311	6	0	365	1	476
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	3794	3	438	9	Y	398	11	0	527	1	336
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	6	3	211	9	Y	192	348	1			180
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	72					252
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					252

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

10	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	161	1	1746	3	Y	631	451	1			553
							89	4	694	9							
11	2670	X	1518	-0-	-1152	-0-	108	1	771	3	Y	498	846	1			205
							91	4	548	9							
12	2542	X	1400	-0-	-1142	-0-	184	1	369	3	Y	357	295	1			267
							454	4	393	9							
01	2697	X	1399	-0-	-1298	-0-	189	1	98	3	Y	563	427	1			403
							493	4	619	9							
*02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	130	1	786	3	Y	728	1	0	490	1	640
							871	4	801	9							
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					640

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	155	1	997	3	N	267	350	1			190
							294	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	170	1	847	3	N	180	169	1			201
							198	9									
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	146	1	1216	3	N	198					399
							218	9									
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	165	1	1708	3	N	475	518	1			356
							523	9									
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	135	1	873	3	N	320	1	0	349	1	326
							352	9									
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					326

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2480	X	1276	-0-	-1204	-0-	1006	3	22	4	Y	225	1	0	109	1	181
							248	9									
11	2460	X	1068	-0-	-1392	-0-	814	3	16	4	Y	216	2	0	297	1	98
							238	9									
12	2542	X	1478	-0-	-1064	-0-	1319	3	51	4	Y	98	3	0	148	1	45
							108	9									
01	2294	X	1296	-0-	-998	-0-	1008	3	28	4	Y	236	3	0	174	1	104
							260	9									
*02	2800	N	3515	-0-	715	715	2529	3	49	4	Y	852	6	0	481	1	469
							937	9									
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					469

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	2170	X	1449	-0-	-721	-0-	1045	3	404	9	N	367	296	1			320
11	2100	X	1282	-0-	-818	-0-	945	3	337	9	N	306	418	1			208
12	1860	X	1600	-0-	-260	-0-	1269	3	11	4	N	291	1	0	180	1	318
							320	9									
01	2077	X	1523	-0-	-554	-0-	1174	3	349	9	N	317	1	0	468	1	166
*02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	1878	3	683	9	N	621	416	0	180	1	191
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					191

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	5239	X	3779	-0-	-1460	-0-	3095	3	361	4	Y	294	230	1			176
							323	9									
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	3986	3	253	4	Y	236	1	0	102	1	309
							260	9									
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	3764	3	238	4	Y	354	1	0	436	1	226
							389	9									
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	3508	3	368	4	Y	350	2	0	386	1	188
							385	9									
*02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2182	3	325	4	Y	439	292	1			335
							483	9									
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					335

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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	871	3	213	4	N	238	1	0	502	1	267
							262	9									
11	1830	N	1081	-0-	-749	-0-	755	3	74	4	N	229	1	0	169	1	326
							252	9									
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	705	3	290	4	N	296	1	0	342	1	279
							326	9									
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	520	3	606	4	N	234	1	0	356	1	156
							257	9									
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	565	3	682	4	N	234	1	0	194	1	195
							257	9									
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*07	2604	X	2127	-0-	-477	-0-	290	1	1635	3	N	144	87	1			61
							44	4	158	9							
08	2604	X	1338	-0-	-1266	-0-	310	1	555	3	N	348	249	1			160
							90	4	383	9							
09	2520	X	447	-0-	-2073	-0-	270	1	135	3	N	14	162	1			12
							27	4	15	9							
10	2573	X	631	-0-	-1942	-0-	300	1	65	3	N	71	32	1			51
							188	4	78	9							
11	2490	X	721	-0-	-1769	-0-	280	1	52	3	N	28	61	1			18
							358	4	31	9							
12	2139	X	966	-0-	-1173	-0-	310	1	61	3	N	97	30	1			85
							488	4	107	9							
01	1333	X	423	-0-	-910	-0-	310	1	89	3	N	22	4	0	93	1	10
							24	9									
02	672	N	293	-0-	-379	-0-	270	1	3	4	N	18	24	1			4
							20	9									
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					4

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	3348	X	1540	-0-	-1808	-0-	988	3	7	4	N	495	2	0	504	1	359
							545	9									
11	3240	X	1382	-0-	-1858	-0-	887	3	43	4	N	411	2	0	504	1	264
							452	9									
12	2542	X	1054	-0-	-1488	-0-	604	3	30	4	N	382	2	0	312	1	332
							420	9									
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	1504	3	686	9	N	624	2	0	602	1	352
*02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1096	3	3	4	N	448	4	0	686	1	110
							493	9									
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					110

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5146	X	2105	-0-	-3041	-0-	1610	3	45	4	N	409	4	0	600	1	72
							450	9									
08	2914	X	1943	-0-	-971	-0-	1500	3	105	4	N	307	3	0	112	1	264
							338	9									
09	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	2196	3	484	9	N	440	5	0	450	1	249
10	2883	X	1935	-0-	-948	-0-	1513	3	15	4	N	370	3	0	296	1	320
							407	9									
11	2790	X	1692	-0-	-1098	-0-	1259	3	90	4	N	312	6	0	418	1	208
							343	9									
12	2108	X	2017	-0-	-91	-0-	1498	3	193	4	N	296	6	0	180	1	318
							326	9									
01	2759	X	1810	-0-	-949	-0-	1384	3	71	4	N	323	8	0	468	1	165
							355	9									
02	2492	X	2111	-0-	-381	-0-	1748	3	137	4	N	205	179	1			191
							226	9									
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					191

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	3527	-0-	-1681	-0-	2914	3	6	4	Y	552	689	1			181
							607	9									
11	5460	X	3138	-0-	-2322	-0-	2748	3	9	4	Y	346	4	0	319	1	204
							381	9									
12	4463	X	3910	-0-	-553	-0-	3580	3	2	4	Y	298	4	0	337	1	161
							328	9									
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3529	3	3	4	Y	520	506	1			175
							572	9									
02	3444	X	3094	-0-	-350	-0-	2837	3	4	4	Y	230	299	1			106
							253	9									
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					106

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

10	22599	X	20017	-0-	-2582	-0-	19870	3	31	4	N	105	8	0	187	1	97
							116	9									
11	21720	X	16893	-0-	-4827	-0-	16766	3	27	4	N	91	13	0			175
							100	9									
12	21576	X	19683	-0-	-1893	-0-	19417	3	72	4	N	176	18	0			333
							194	9									
01	20956	X	18292	-0-	-2664	-0-	18105	3	40	4	N	134	20	0	352	1	95
							147	9									
02	18144	X	17733	-0-	-411	-0-	17523	3	63	4	N	134	17	0			212
							147	9									
03	20026	X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					N	NO RPT					212

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

10	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	3371	3	171	9	N	155	3	0	171	1	505
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	6898	3	373	9	N	339	11	0	557	1	276
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5575	3	283	9	N	257	12	0	170	1	351
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5320	3	232	9	N	211	15	0	369	1	178
02	6776	X	5079	-0-	-1697	-0-	4732	3	347	9	N	315	11	0			482
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					482

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	813	3	2	4	N	213	1	0	504	1	201
							234	9									
11	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	1120	3	8	4	N	334	2	0	180	1	353
							367	9									
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	803	3	72	4	N	255	2	0	338	1	268
							281	9									
01	1054	N	765	-0-	-289	-0-	635	3	19	4	N	101	2	0	178	1	189
							111	9									
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	814	3	56	4	N	539	2	0	272	1	454
							593	9									
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					454

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2406	X	1978	-0-	-428	-0-	1727	3	22	4	Y	208	2	0	229	1	129
							229	9									
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2372	3	28	4	Y	190	3	0	258	1	58
							209	9									
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2315	3	28	4	Y	112	1	0	137	1	32
							123	9									
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2571	3	32	4	Y	206	1	0	72	1	165
							227	9									
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2191	3	29	4	Y	154	3	0	247	1	69
							169	9									
12	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2031	3	29	4	Y	97	2	0	119	1	45
							107	9									
01	1581	X	1440	-0-	-141	-0-	1163	3	18	4	Y	235	2	0	174	1	104
							259	9									
*02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2611	3	32	4	Y	286	4	0	230	1	156
							315	9									
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					156

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6994	3	131	9	Y	119	5	0			511
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5541	3	339	9	Y	308	3	0	348	1	468
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4231	3	429	9	Y	390	2	0	520	1	336
01	5921	X	4026	-0-	-1895	-0-	3815	3	211	9	Y	192	348	1			180
02	9156	X	3414	-0-	-5742	-0-	3334	3	80	9	Y	73	1	0			252
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					252

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

10	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	1431	3	65	4	N	368	1	0	296	1	320
							405	9									
11	2820	X	1910	-0-	-910	-0-	1512	3	60	4	N	307	1	0	418	1	208
							338	9									
12	2139	X	2058	-0-	-81	-0-	1642	3	96	4	N	291	1	0	180	1	318
							320	9									
01	2976	X	2202	-0-	-774	-0-	1790	3	62	4	N	318	3	0	468	1	165
							350	9									
02	2688	X	2223	-0-	-465	-0-	1946	3	51	4	N	205	179	1			191
							226	9									
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					191

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	859	3	77	4	Y	417	2	0	209	1	249
							459	9									
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	858	3	41	4	Y	254	5	0	144	1	354
							279	9									
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	929	3	33	4	Y	362	485	1			231
							398	9									
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	943	3	51	4	Y	510	465	1			276
							561	9									
02	1092	N	962	-0-	-130	-0-	438	3	41	4	Y	439	380	1			335
							483	9									
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					335

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1690	3	99	4	Y	335	3	0	249	1	199
							369	9									
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	855	3	65	4	Y	188	6	0	116	1	265
							207	9									
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	1755	3	27	4	Y	473	1	0	435	1	302
							520	9									
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1493	3	64	4	Y	528	1	0	544	1	285
							581	9									
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	503	3	23	4	Y	359	370	1			274
							395	9									
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					274

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

10	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	1507	3	97	4	Y	367	1	0	349	1	175
							404	9									
11	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	1970	3	50	4	Y	457	1	0	529	1	102
							503	9									
12	2954	X	2598	-0-	-356	-0-	1970	3	41	4	Y	534	1	0	341	1	294
							587	9									
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2145	3	118	4	Y	732	1	0	846	1	179
							805	9									
*02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	1524	3	148	4	Y	769	1	0	762	1	185
							846	9									
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					185

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

10	3348	X	1901	-0-	-1447	-0-	1320	3	188	4	Y	357	1	0	335	1	170
							393	9									
11	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	1939	3	64	4	Y	444	2	0	513	1	99
							488	9									
12	2849	X	2480	-0-	-369	-0-	2033	3	91	4	Y	324	3	0	243	1	177
							356	9									
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	1739	3	150	4	Y	573	3	0	608	1	139
							630	9									
*02	2800	N	3249	-0-	449	449	1950	3	377	4	Y	838	182	0	637	1	158
							922	9									
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					158

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

10	4619	X	3603	-0-	-1016	-0-	857	1	2091	3	Y	595	1	0	644	1	292
							655	9									
11	4470	X	3226	-0-	-1244	-0-	747	1	1943	3	Y	487	2	0	415	1	362
							536	9									
12	3628	X	1753	-0-	-1875	-0-	552	1	1002	3	Y	181	1	0	423	1	119
							199	9									
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	412	1	2383	3	Y	392	1	0	325	1	185
							431	9									
*02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	506	1	2240	3	Y	584	1	0	661	1	107
							642	9									
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	149	1	834	3	Y	245	2	0	233	1	213
							40	4	270	9							
11	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	162	1	722	3	Y	287	2	0	381	1	117
							46	4	316	9							
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	126	1	198	3	Y	131	1	0	150	1	97
							27	4	144	9							
01	1302	N	147	-0-	-1155	-0-	101	1	35	3	Y	10	100	1			7
							11	9									
*02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	130	1	809	3	Y	424	2	0	57	1	372
							59	4	466	9							
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					372

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5023	-0-	-929	-0-	4132	3	9	4	Y	802	4	0	894	1	423
							882	9									
11	6150	X	4461	-0-	-1689	-0-	3539	3	25	4	Y	815	8	0	887	1	343
							897	9									
12	6355	X	4983	-0-	-1372	-0-	4018	3	965	9	Y	877	11	0	697	1	512
01	5704	X	4754	-0-	-950	-0-	3772	3	982	9	Y	893	11	0	1048	1	346
02	4900	X	3967	-0-	-933	-0-	3157	3	6	4	Y	731	9	0	906	1	162
							804	9									
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					162

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	3149	-0-	-2586	-0-	690	1	2084	3	Y	341	2	0	444	1	167
							375	9									
11	5550	X	3479	-0-	-2071	-0-	738	1	2220	3	Y	474	4	0	286	1	351
							521	9									
12	4890	X	1868	-0-	-3022	-0-	547	1	1136	3	Y	168	3	0	406	1	110
							185	9									
01	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	420	1	2991	3	Y	519	16	0	375	1	238
							571	9									
*02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	585	1	3596	3	Y	715	14	0	810	1	129
							787	9									
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					129

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	5192	-0-	-2527	-0-	869	1	3532	3	Y	719	2	0	869	1	353
							791	9									
11	7470	X	5112	-0-	-2358	-0-	822	1	3420	3	Y	791	4	0	552	1	588
							870	9									
12	4012	X	2567	-0-	-1445	-0-	512	1	1580	3	Y	432	2	0	732	1	286
							475	9									
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	583	1	3895	3	Y	790	702	1			374
							869	9									
*02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	705	1	3081	3	Y	1013	1201	1			186
							1114	9									
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					186

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13578	X	10084	-0-	-3494	-0-	861	1	8310	3	N	823	3	0	327	1	588
							8	4	905	9							
11	12150	X	9803	-0-	-2347	-0-	778	1	7898	3	N	1020	3	0	1256	1	349
							5	4	1122	9							
12	11625	X	8484	-0-	-3141	-0-	666	1	6961	3	N	774	524	1			599
							6	4	851	9							
01	11625	X	7269	-0-	-4356	-0-	780	1	5723	3	N	686	17	0	1204	1	64
							11	4	755	9							
02	9156	X	8668	-0-	-488	-0-	770	1	7496	3	N	358	15	0	175	1	232
							8	4	394	9							
03	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					232

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

10	7936	X	7426	-0-	-510	-0-	158	1	6773	3	Y	450	4	0	320	1	199
							495	9									
11	7680	X	7602	-0-	-78	-0-	144	1	6627	3	Y	755	7	0	868	1	79
							831	9									
12	7621	X	7399	-0-	-222	-0-	145	1	6752	3	Y	456	8	0	209	1	318
							502	9									
01	7471	X	5416	-0-	-2055	-0-	104	1	4902	3	Y	373	7	0	450	1	234
							410	9									
*02	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	167	1	6907	3	Y	745	9	0	494	1	476
							820	9									
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					476

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

10	5270	X	3196	-0-	-2074	-0-	504	1	2349	3	N	312	1	0	243	1	201
							343	9									
11	4020	X	2579	-0-	-1441	-0-	614	1	1609	3	N	324	1	0	343	1	181
							356	9									
12	4154	X	1723	-0-	-2431	-0-	449	1	1158	3	N	105	1	0	93	1	192
							116	9									
01	3844	X	1403	-0-	-2441	-0-	392	1	744	3	N	243	1	0	246	1	188
							267	9									
02	2884	X	1925	-0-	-959	-0-	406	1	1160	3	N	326	1	0	325	1	188
							359	9									
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					188

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

10	7626	X	6796	-0-	-830	-0-	142	1	6063	3	Y	537	2	0	386	1	238
							591	9									
11	7590	X	6288	-0-	-1302	-0-	130	1	5989	3	Y	154	4	0	372	1	16
							169	9									
12	6872	X	6619	-0-	-253	-0-	129	1	5992	3	Y	453	5	0	146	1	318
							498	9									
01	6262	X	5657	-0-	-605	-0-	109	1	5141	3	Y	370	5	0	449	1	234
							407	9									
*02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	135	1	5559	3	Y	497	5	0	408	1	318
							547	9									
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					318

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12121	X	9053	-0-	-3068	-0-	808	1	7331	3	N	830	1	0	420	1	597
							1	4	913	9							
11	10860	X	8680	-0-	-2180	-0-	703	1	6972	3	N	914	1	0	1078	1	432
							1005	9									
12	10168	X	7371	-0-	-2797	-0-	610	1	6072	3	N	626	431	1			627
							689	9									
01	9920	X	8426	-0-	-1494	-0-	854	1	6902	3	N	605	16	0	630	1	586
							4	4	666	9							
02	8400	X	7685	-0-	-715	-0-	711	1	6085	3	N	808	21	0	812	1	561
							889	9									
03	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					561

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	7688	X	5242	-0-	-2446	-0-	3925	3	129	4	Y	1080	969	1			436
							1188	9									
11	7440	X	4332	-0-	-3108	-0-	3424	3	104	4	Y	731	1067	1			100
							804	9									
12	6913	X	5741	-0-	-1172	-0-	4377	3	99	4	Y	1150	875	1			375
							1265	9									
01	6913	X	5739	-0-	-1174	-0-	4652	3	112	4	Y	886	1232	1			29
							975	9									
02	5964	X	5320	-0-	-644	-0-	3914	3	85	4	Y	1201	864	1			366
							1321	9									
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					366

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	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	10233	3	453	4	Y	1080	969	1			436
							1188	9									
11	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	10096	3	426	4	Y	731	1067	1			100
							804	9									
12	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	9145	3	387	4	Y	1150	875	1			375
							1265	9									
01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	9334	3	377	4	Y	886	1232	1			29
							975	9									
*02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	7580	3	327	4	Y	480	363	1			146
							528	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	6470	-0-	-4194	-0-	957	1	4457	3	N	960	1	0	748	1	619
							1056	9									
11	8130	X	5312	-0-	-2818	-0-	1164	1	3053	3	N	995	2	0	1054	1	558
							1095	9									
12	8401	X	3402	-0-	-4999	-0-	851	1	2198	3	N	321	2	0	285	1	592
							353	9									
01	7812	X	2973	-0-	-4839	-0-	743	1	1413	3	N	743	1	0	755	1	579
							817	9									
02	5852	X	4075	-0-	-1777	-0-	771	1	2202	3	N	1002	2	0	1000	1	579
							1102	9									
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					579

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	10664	X	6459	-0-	-4205	-0-	923	1	4297	3	N	1126	1	0	1474	1	727
							1239	9									
11	8130	X	5352	-0-	-2778	-0-	1122	1	2943	3	N	1170	3	0	1239	1	655
							1287	9									
12	8401	X	3446	-0-	-4955	-0-	846	1	2184	3	N	378	2	0	335	1	696
							416	9									
01	9827	X	3039	-0-	-6788	-0-	717	1	1362	3	N	873	2	0	887	1	680
							960	9									
02	8876	X	4162	-0-	-4714	-0-	744	1	2122	3	N	1178	3	0	1175	1	680
							1296	9									
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					680

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13950	X	10776	-0-	-3174	-0-	902	1	8949	3	N	814	1	0	413	1	585
							30	4	895	9							
11	12420	X	10263	-0-	-2157	-0-	801	1	8451	3	N	895	1	0	1056	1	423
							26	4	985	9							
12	11780	X	8959	-0-	-2821	-0-	709	1	7547	3	N	614	422	1			615
							28	4	675	9							
01	11470	X	10216	-0-	-1254	-0-	955	1	8560	3	N	599	23	0	617	1	574
							42	4	659	9							
02	9744	X	9121	-0-	-623	-0-	820	1	7429	3	N	783	12	0	796	1	549
							11	4	861	9							
03	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					549

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	2199	-0-	2199	2199	30	1	997	3	N	1059	3	0	898	1	682
							7	4	1165	9							
11	0	W	145	-0-	145	2344	67	4	78	9	N	71	352	1			401
12	0	W	5	-0-	5	2349	5	4			N	-0-					401
01	0	W	5	-0-	5	2354	5	4			N	-0-					401
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2354					N	NO RPT					401
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2354					N	NO RPT					401

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	8					177
11	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	241	182	1			236
12	12555	X	131	-0-	-12424	-0-	7	1	122	3	N	2	2	0			236
							2	9									
01	12555	X	1	-0-	-12554	-0-	1	4			N	-0-					236
02	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					236
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46469	X	1175	-0-	-45294	-0-	164	1	703	3	N	280	330	1			376
							308	9									
11	44970	X	1005	-0-	-43965	-0-	126	1	638	3	N	219	347	1			248
							241	9									
12	46469	X	2051	-0-	-44418	-0-	207	1	1582	3	N	238	171	1			315
							262	9									
01	46469	X	1446	-0-	-45023	-0-	171	1	873	3	N	365	519	1			161
							402	9									
02	41972	X	NO RPT	-0-	-41972	-0-					N	NO RPT					161
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	3666	-0-	3666	3666	86	1	2886	3	N	618	7	0	621	1	200
							14	4	680	9							
11	0	W	2525	-0-	2525	6191	71	1	1929	3	N	455	15	0	378	1	262
							24	4	501	9							
12	0	W	2693	-0-	2693	8884	77	1	1930	3	N	619	16	0	535	1	330
							5	4	681	9							
01	0	W	4414	-0-	4414	13298	131	1	3144	3	N	1024	37	0	985	1	332
							13	4	1126	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13298					N	NO RPT					332
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13298					N	NO RPT					332

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

10	21235	X	1359	-0-	-19876	-0-	1178	3	40	4	N	128					320
							141	9									
11	20550	X	2351	-0-	-18199	-0-	2160	3	73	4	N	107	1	0	194	1	232
							118	9									
12	21235	X	2242	-0-	-18993	-0-	1990	3	63	4	N	172	2	0	179	1	223
							189	9									
01	21235	X	2300	-0-	-18935	-0-	2084	3	73	4	N	130	2	0	179	1	172
							143	9									
02	19180	X	NO RPT	-0-	-19180	-0-					N	NO RPT					172
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

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-

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

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-

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2868	-0-	2868	8107	298	1	2371	3	Y	181	151	1			62
							199	9									
11	2900	N	2123	-0-	-777	7330	234	1	1849	3	Y	36					98
							40	9									
12	3100	N	2233	-0-	-867	6463	243	1	1906	3	Y	76					174
							84	9									
01	3100	N	2507	-0-	-593	5870	293	1	2133	3	Y	74	181	1			67
							81	9									
02	2800	N	2151	-0-	-649	5221	279	1	1770	3	Y	93					160
							102	9									
*03	3100	N	2505	-0-	-595	4626	271	1	2156	3	Y	71	187	1			44
							78	9									

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	DLQ G-10		3111	-0-	3111	7777	330	1	2626	3	Y	141	185	1			86
							155	9									
11	10725	X	2948	-0-	-7777	-0-	314	1	2487	3	Y	134					220
							147	9									
12	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	276	1	2167	3	Y	118	189	1			149
							130	9									
01	3100	X	1914	-0-	-1186	-0-	226	1	1646	3	Y	38					187
							42	9									
02	2744	N	2465	-0-	-279	-0-	322	1	2042	3	Y	92	195	1			84
							101	9									
03	2573	N	1855	-0-	-718	-0-	200	1	1593	3	Y	56					140
							62	9									

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	6513	-0-	-3097	-0-	69	1	5664	3	N	709	725	1	14	8	220
							780	9									
11	9300	X	7382	-0-	-1918	-0-	60	1	6210	2	N	1011	852	1	21	8	358
							1112	9									
12	9331	X	6425	-0-	-2906	-0-	362	1	5170	2	N	812	873	1	20	8	277
							893	9									
01	8153	X	6729	-0-	-1424	-0-	509	1	5303	2	N	834	850	1	13	8	248
							917	9									
02	6888	X	4966	-0-	-1922	-0-	401	1	3902	2	N	603	692	1	6	8	153
							663	9									
03	7626	X	6409	-0-	-1217	-0-	516	1	4989	2	N	822	832	1	5	8	138
							904	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14486	-0-	-4362	-0-	14355	2	131	9	N	119	4	8			155
11	17760	X	13198	-0-	-4562	-0-	13085	2	113	9	N	103	185	1			73
12	17856	X	16765	-0-	-1091	-0-	16626	2	139	9	N	126	1	8			198
01	17143	X	13870	-0-	-3273	-0-	13741	2	129	9	N	117	181	1	1	8	133
02	14700	X	11774	-0-	-2926	-0-	11673	2	101	9	N	92	186	1	2	8	37
03	16771	X	12344	-0-	-4427	-0-	12243	2	101	9	N	92	2	8			127

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	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8994	2	50	9	N	45	1	8			123
11	8340	X	7668	-0-	-672	-0-	7621	2	47	9	N	43					166
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9713	2	57	9	N	52	1	8			217
01	9052	X	8262	-0-	-790	-0-	8206	2	56	9	N	51	174	1			94
02	8176	X	7233	-0-	-943	-0-	7188	2	45	9	N	41	2	8			133
03	9765	X	8070	-0-	-1695	-0-	8027	2	43	9	N	39	1	8			171

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	18600	X	14208	-0-	-4392	-0-	14205	2	3	9	N	3	3	8			166
11	15360	X	8380	-0-	-6980	-0-	8379	2	1	9	N	1					167
12	15872	X	7735	-0-	-8137	-0-	7731	2	4	9	N	4	3	8			168
01	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19395	2	2	9	N	2	1	8			169
02	13636	X	12672	-0-	-964	-0-	12670	2	2	9	N	2	2	8			169
03	14198	X	13180	-0-	-1018	-0-	13179	2	1	9	N	1	1	8			169

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

10	15066	X	11434	-0-	-3632	-0-	11432	2	2	9	N	2	1	8			61
11	14580	X	5779	-0-	-8801	-0-	5778	2	1	9	N	1					62
12	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	1	1	8			62
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					62
02	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12301	2	12	9	N	11					73
*03	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11877	2	9	9	N	8	1	8			80

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

10	2356	X	2137	-0-	-219	-0-	1975	2	162	9	N	147	158	1			91
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2126	2	160	9	N	145					236
12	2356	X	1783	-0-	-573	-0-	1652	2	131	9	N	119	163	1			192
01	2232	X	1943	-0-	-289	-0-	1760	2	183	9	N	166	185	1			173
02	2688	N	763	-0-	-1925	-0-	606	2	157	9	N	143	187	1			129
*03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1947	2	163	9	N	148	181	1			96

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

10	18879	X	14062	-0-	-4817	-0-	13988	2	74	9	Y	67	86	1	2	8	82
11	16800	X	12819	-0-	-3981	-0-	12714	2	105	9	Y	95	97	1			80
12	15934	X	13043	-0-	-2891	-0-	12944	2	99	9	Y	90	118	1	4	8	48
01	15562	X	12299	-0-	-3263	-0-	12167	2	132	9	Y	120	116	1	5	8	47
02	13468	X	10455	-0-	-3013	-0-	10374	2	81	9	Y	74	4	8			117
03	14074	X	11118	-0-	-2956	-0-	11032	2	86	9	Y	78	126	1	2	8	67

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

10	13423	X	11251	-0-	-2172	-0-	11104	2	147	9	Y	134	157	1	1	8	50
11	12990	X	10608	-0-	-2382	-0-	10385	2	223	9	Y	203	200	1			53
12	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	13958	2	238	9	Y	216	96	1	3	8	170
01	12679	X	12422	-0-	-257	-0-	12210	2	212	9	Y	193	179	1	2	8	182
02	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12079	2	201	9	Y	183	265	1	2	8	98
03	14198	X	10696	-0-	-3502	-0-	10520	2	176	9	Y	160	176	1			82

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

10	12803	X	9954	-0-	-2849	-0-	9827	2	127	9	Y	115	145	1	1	8	52
11	11670	X	9822	-0-	-1848	-0-	9702	2	120	9	Y	109	123	1			38
12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12156	2	140	9	Y	127	57	1	2	8	106
01	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11548	2	165	9	Y	150	123	1	2	8	131
02	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10135	2	163	9	Y	148	199	1	1	8	79
03	12307	X	7157	-0-	-5150	-0-	7045	2	112	9	Y	102	120	1			61

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

10	15221	X	9968	-0-	-5253	-0-	9922	2	46	9	Y	42	61	1	1	8	19
11	13740	X	8927	-0-	-4813	-0-	8888	2	39	9	Y	35	44	1			10
12	14198	X	12899	-0-	-1299	-0-	12814	2	85	9	Y	77	31	1	1	8	55
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11451	2	96	9	Y	87	71	1	1	8	70
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10666	2	80	9	Y	73	105	1	1	8	37
03	12896	X	9832	-0-	-3064	-0-	9785	2	47	9	Y	43	56	1			24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13888	X	11384	-0-	-2504	-0-	11136	2	248	9	N	225	173	1	2	8	244
11	13440	X	10797	-0-	-2643	-0-	10557	2	240	9	N	218	369	1			93
12	13144	X	10559	-0-	-2585	-0-	10302	2	257	9	N	234	187	1	1	8	139
01	13144	X	11143	-0-	-2001	-0-	10890	2	253	9	N	230	172	1	1	8	196
02	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10544	2	263	9	N	239	180	1	5	8	250
03	11377	X	10150	-0-	-1227	-0-	9926	2	224	9	N	204	372	1	1	8	81

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

10	8711	X	5568	-0-	-3143	-0-	5550	2	18	9	N	16	1	8			78
11	8430	X	5333	-0-	-3097	-0-	5315	2	18	9	N	16					94
12	8711	X	5379	-0-	-3332	-0-	5359	2	20	9	N	18	3	8			109
01	5983	X	5031	-0-	-952	-0-	5012	2	19	9	N	17	1	8			125
02	5404	X	5041	-0-	-363	-0-	5020	2	21	9	N	19	2	8			142
03	5580	X	4731	-0-	-849	-0-	4714	2	17	9	N	15	1	8			156

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

10	8990	X	8269	-0-	-721	-0-	8216	2	53	9	N	48	151	1	1	8	86
11	8400	X	7810	-0-	-590	-0-	7748	2	62	9	N	56					142
12	8494	X	7635	-0-	-859	-0-	7573	2	62	9	N	56					198
01	8494	X	8074	-0-	-420	-0-	8001	2	73	9	N	66	164	1	1	8	99
02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7805	2	73	9	N	66	2	8			163
03	8277	X	8076	-0-	-201	-0-	8011	2	65	9	N	59					222

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

10	9207	X	8619	-0-	-588	-0-	8618	2	1	9	N	1	1	8			59
11	8910	X	8027	-0-	-883	-0-	8027	2			N	-0-					59
12	9145	X	7670	-0-	-1475	-0-	7669	2	1	9	N	1	1	8			59
01	9145	X	8158	-0-	-987	-0-	8157	2	1	9	N	1	1	8			59
02	8176	X	7406	-0-	-770	-0-	7403	2	3	9	N	3	2	8			60
03	8618	X	7333	-0-	-1285	-0-	7331	2	2	9	N	2					62

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

10	13609	X	12092	-0-	-1517	-0-	12024	2	68	9	N	62	159	1	3	8	76
11	13260	X	8773	-0-	-4487	-0-	8725	2	48	9	N	44					120
12	13702	X	11110	-0-	-2592	-0-	11035	2	75	9	N	68	3	8			185
01	13702	X	11831	-0-	-1871	-0-	11761	2	70	9	N	64	151	1			98
02	11564	X	8601	-0-	-2963	-0-	8555	2	46	9	N	42	2	8			138
03	12090	X	11100	-0-	-990	-0-	11038	2	62	9	N	56	1	8			193

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

10	15159	X	12906	-0-	-2253	-0-	12738	2	168	9	Y	153	147	1	1	8	77
11	14670	X	10184	-0-	-4486	-0-	10020	2	164	9	Y	149	85	1			141
12	15159	X	13130	-0-	-2029	-0-	12952	2	178	9	Y	162	151	1	2	8	150
01	13919	X	12883	-0-	-1036	-0-	12687	2	196	9	Y	178	247	1	1	8	80
02	12040	X	11496	-0-	-544	-0-	11306	2	190	9	Y	173	155	1	2	8	96
03	13144	X	10402	-0-	-2742	-0-	10234	2	168	9	Y	153	155	1	1	8	93

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

10	12865	X	10003	-0-	-2862	-0-	9911	2	92	9	Y	84	82	1	1	8	51
11	11400	X	8498	-0-	-2902	-0-	8392	2	106	9	Y	96	52	1			95
12	11284	X	10545	-0-	-739	-0-	10412	2	133	9	Y	121	104	1			112
01	11005	X	7913	-0-	-3092	-0-	7828	2	85	9	Y	77	136	1	1	8	52
02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10800	2	116	9	Y	105	91	1	1	8	65
03	10540	X	9385	-0-	-1155	-0-	9295	2	90	9	Y	82	87	1			60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9294	-0-	-1928	-0-	9138	2	156	9	Y	142	140	1	1	8	76
11	10110	X	7276	-0-	-2834	-0-	7174	2	102	9	Y	93	63	1			106
12	10137	X	9818	-0-	-319	-0-	9675	2	143	9	Y	130	117	1			119
01	10044	X	7273	-0-	-2771	-0-	7149	2	124	9	Y	113	173	1	1	8	58
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	8949	2	161	9	Y	146	124	1	1	8	79
03	9827	X	7833	-0-	-1994	-0-	7700	2	133	9	Y	121	123	1			77

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

10	9145	X	8935	-0-	-210	-0-	8923	2	12	9	Y	11	17	1	1	8	20
11	8880	X	8023	-0-	-857	-0-	8021	2	2	9	Y	2	10	1			12
12	9672	X	8256	-0-	-1416	-0-	8254	2	2	9	Y	2	7	1			7
01	9672	X	8172	-0-	-1500	-0-	8172	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	8736	X	8236	-0-	-500	-0-	8236	2			Y	-0-					-0-
03	8928	X	8707	-0-	-221	-0-	8707	2			Y	-0-					-0-

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

10	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9655	2	42	9	Y	38	54	1	1	8	57
11	8850	X	8408	-0-	-442	-0-	8350	2	58	9	Y	53	57	1			53
12	9889	X	8062	-0-	-1827	-0-	8018	2	44	9	Y	40	61	1	2	8	30
01	9889	X	7841	-0-	-2048	-0-	7790	2	51	9	Y	46	49	1	2	8	25
02	8932	X	8059	-0-	-873	-0-	8020	2	39	9	Y	35	2	8			58
03	9703	X	8428	-0-	-1275	-0-	8391	2	37	9	Y	34	57	1	1	8	34

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					176
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	164	1			71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					137
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	199	1			101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	3967	2	133	9	N	121	188	1			155
11	2670	X	1968	-0-	-702	-0-	1828	2	140	9	N	127	180	1			102
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	1801	2	229	9	N	208					310
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	196	1			127
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					199
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 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	3131	X	818	-0-	-2313	-0-	391	1	230	3	N	17	4	1	1	8	12
							178	4	19	9							
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	1144	1	72	3	N	27	22	1			17
							2680	4	30	9							
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	533	1	997	3	N	90	59	1			48
							149	4	99	9							
01	992	X	732	-0-	-260	-0-	578	1	136	3	N	16	36	1			28
							18	9									
02	3668	X	1384	-0-	-2284	-0-	520	1	687	3	N	74	72	1			30
							96	4	81	9							
03	4061	X	2195	-0-	-1866	-0-	1300	1	521	3	N	340	285	1	4	8	81
							374	9									

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

10	2077	X	151	-0-	-1926	-0-	3	1	1	4	N	134	355	1	1	8	58
							147	9									
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-	58	1			-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
							20	4									
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	75	42	1	7	8	26
							10	4	83	9							

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

10	DLQ G-10		32	-0-	32	61	4	1	15	3	Y	1	1	8			360
							12	4	1	9							
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					360
12	264	X	203	-0-	-61	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					360
							78	4									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	180	1			180
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					180
*03	3100	N	3989	-0-	889	889	327	1	3535	3	Y	115	31	1			264
							127	9									

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5632					Y	-0-					411
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5632					Y	-0-					411
12	5632	X	-0-	-0-	-5632	-0-					Y	-0-					411
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	206	1			205
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					205
*03	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	121	1	1314	3	Y	234	61	1			378
							257	9									

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

10	3844	X	1789	-0-	-2055	-0-	875	1	515	3	N	-0-					-0-
							399	4									
11	3630	X	1716	-0-	-1914	-0-	484	1	31	3	N	27	13	1			14
							1171	4	30	9							
12	3224	X	2214	-0-	-1010	-0-	674	1	1249	3	N	28	33	1			9
							260	4	31	9							
01	3224	X	38	-0-	-3186	-0-	20	1	5	3	N	12	10	1			11
							13	9									
02	1652	X	254	-0-	-1398	-0-	92	1	121	3	N	22	25	1			8
							17	4	24	9							
03	2201	X	1155	-0-	-1046	-0-	539	1	216	3	N	364	248	1			124
							400	9									

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	3102	-0-	-3470	-0-	819	1	482	3	N	1297	1019	1			582
							374	4	1427	9							
11	6360	X	914	-0-	-5446	-0-	19	1	1	3	N	770	833	1			519
							47	4	847	9							
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	1544	1	2859	3	N	1933	1967	1			485
							269	4	2126	9							
01	3782	X	2126	-0-	-1656	-0-	1181	1	277	3	N	607	516	1			576
							668	9									
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	942	1	1244	3	N	1251	1511	1			316
							174	4	1376	9							
03	6572	X	1529	-0-	-5043	-0-	93	1	37	3	N	1272	1384	1			204
							1399	9									

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	184	-0-	-1583	-0-	15	1	93	3	N	10	8	0			2
							65	4	11	9							
11	480	X	459	-0-	-21	-0-	43	1	180	3	N	28	24	0			6
							205	4	31	9							
12	1147	X	834	-0-	-313	-0-	59	1	108	3	N	225	215	0			16
							419	4	248	9							
01	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	19	1	262	3	N	264	269	0			11
							503	4	290	9							
02	2800	N	3754	-0-	954	954	110	1	1159	3	N	168	169	0			10
							2300	4	185	9							
*03	3100	N	4498	-0-	1398	2352	121	1	1919	3	N	163	171	0			2
							2279	4	179	9							

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	6363	-0-	-5107	-0-	2367	1	1393	3	N	1384	1058	1			628
							1081	4	1522	9							
11	11100	X	6290	-0-	-4810	-0-	1610	1	105	3	N	810	893	1			545
							3684	4	891	9							
12	9362	X	8882	-0-	-480	-0-	2136	1	3985	3	N	2034	2092	1			487
							524	4	2237	9							
01	9362	X	4543	-0-	-4819	-0-	3250	1	762	3	N	483	488	1			482
							531	9									
02	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	2680	1	3540	3	N	1257	1432	1			307
							495	4	1383	9							
03	8897	X	5456	-0-	-3441	-0-	2697	1	1081	3	N	1525	1461	1			371
							1678	9									

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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	N	29	24	0			5
							133	4	32	9							
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	125	3	N	137	134	0			8
							126	4	151	9							
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	35	1	155	3	N	288	276	0			20
							183	4	317	9							
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	289	304	0			5
							216	4	318	9							
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	32	1	351	3	N	81	75	0			11
							671	4	89	9							
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	N	60	69	0			2
							490	4	66	9							

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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	170	1	1050	3	N	-0-					-0-
							746	4									
11	2040	N	1326	-0-	-714	-0-	130	1	543	3	N	22	20	0			2
							629	4	24	9							
12	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	154	1	516	3	N	54	52	0			4
							856	4	59	9							
01	1953	N	1566	-0-	-387	-0-	36	1	475	3	N	66	68	0			2
							982	4	73	9							
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	N	68	67	0			3
							764	4	75	9							
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	58	1	895	3	N	36	37	0			2
							1104	4	40	9							

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	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	274	1	1707	3	N	348	348	0			25
							1208	4	383	9							
11	3750	X	2825	-0-	-925	-0-	247	1	1008	3	N	303	299	0			29
							1237	4	333	9							
12	3875	X	2333	-0-	-1542	-0-	205	1	735	3	N	363	374	0			18
							994	4	399	9							
01	3875	X	2670	-0-	-1205	-0-	52	1	715	3	N	434	441	0			11
							1426	4	477	9							
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	82	1	1084	3	N	397	388	0			20
							1750	4	437	9							
03	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	74	1	1168	3	N	444	437	0			27
							1401	4	488	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	899	X	18	-0-	-881	-0-	9	1	5	3	N	-0-					-0-
							4	4									
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	278	1	18	3	N	-0-					-0-
							2069	4									
12	582	X	582	-0-	-0-	-0-	189	1	355	3	N	-0-					-0-
							38	4									
01	527	X	68	-0-	-459	-0-	55	1	13	3	N	-0-					-0-
02	2212	X	896	-0-	-1316	-0-	358	1	472	3	N	-0-					-0-
							66	4									
03	2449	X	12	-0-	-2437	-0-	7	1	3	3	N	2					2
							2	9									

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	359	1	2239	3	N	501	503	0			33
							1583	4	551	9							
11	4830	X	3614	-0-	-1216	-0-	310	1	1310	3	N	418	414	0			37
							1534	4	460	9							
12	4991	X	3925	-0-	-1066	-0-	333	1	1126	3	N	745	732	0			50
							1646	4	820	9							
01	4991	X	3480	-0-	-1511	-0-	66	1	842	3	N	761	784	0			27
							1735	4	837	9							
02	4284	X	1603	-0-	-2681	-0-	27	1	396	3	N	447	461	0			13
							688	4	492	9							
03	4743	X	847	-0-	-3896	-0-	1	1	11	3	N	747	674	0	41	8	45
							13	4	822	9							

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	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	188	1	1171	3	N	10	8	0			2
							828	4	11	9							
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	390	1	1007	3	N	31	30	0			3
							2769	4	34	9							
12	2294	X	1311	-0-	-983	-0-	130	1	484	3	N	27	28	0			2
							667	4	30	9							
01	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	56	1	729	3	N	33	34	0			1
							1275	4	36	9							
02	3612	X	1378	-0-	-2234	-0-	41	1	423	3	N	40	34	0			7
							870	4	44	9							
03	3999	X	1389	-0-	-2610	-0-	35	1	563	3	N	107	112	0			2
							673	4	118	9							

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

10	DLQ G-10		6174	-0-	6174	32939	675	1	1835	3	Y	602	493	1			143
							3002	4	662	9							
11	DLQ G-10		14181	-0-	14181	47120	1709	1	4355	3	Y	939	932	1			150
							7084	4	1033	9							
12	60285	X	13165	-0-	-47120	-0-	1634	1	3815	3	Y	778	803	1			125
							6860	4	856	9							
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	1427	1	3276	3	Y	651	665	1			111
							5938	4	716	9							
02	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	1831	1	4314	3	Y	892	913	1			90
							7498	4	981	9							
*03	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	2272	1	5252	3	Y	850	872	1			68
							9133	4	935	9							

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

10	DLQ G-10		20805	-0-	20805	61421	2417	1	6942	3	Y	952	882	1			127
							10399	4	1047	9							
11	DLQ G-10		16895	-0-	16895	78316	2067	1	5263	3	Y	927	909	1			145
							8545	4	1020	9							
12	93162	X	14846	-0-	-78316	-0-	1827	1	4272	3	Y	917	833	1			229
							7738	4	1009	9							
01	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	1965	1	4517	3	Y	904	1054	1			79
							7678	4	994	9							
02	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	1829	1	4306	3	Y	854	813	1			120
							7467	4	939	9							
*03	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	2442	1	5645	3	Y	951	1003	1			68
							9872	4	1046	9							

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

10	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	970	1	1562	3	Y	465	405	1			348
							119	4	320	5							
11	3480	X	3277	-0-	-203	-0-	878	1	1415	3	Y	534	485	1			397
							107	4	290	5							
12	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	874	1	1530	3	Y	519	516	1			400
							119	4	330	5							
01	3596	X	3205	-0-	-391	-0-	818	1	1232	3	Y	469	514	1			355
							160	4	479	5							
02	DLQ G-10		3050	-0-	3050	3050	817	1	1343	3	Y	420	395	1			380
							128	4	300	5							
03	DLQ G-10		3228	-0-	3228	6278	867	1	1498	3	Y	425	505	1			300
							164	4	231	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387 X	2105	-0-	-282	-0-	637	1	1026	3	Y	140	193	0			175
						78	4	210	5							
11	3810 X	1762	-0-	-2048	-0-	527	1	850	3	Y	134					309
						64	4	174	5							
12	3937 X	2037	-0-	-1900	-0-	577	1	1011	3	Y	138	194	1			253
						79	4	218	5							
01	3937 X	2098	-0-	-1839	-0-	589	1	887	3	Y	147	196	1			204
						115	4	345	5							
02	DLQ G-10	1811	-0-	1811	1811	533	1	876	3	Y	113	194	1			123
						83	4	195	5							
03	DLQ G-10	1880	-0-	1880	3691	529	1	947	3	Y	123					246
						104	4	165	5							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	1075	1	1648	3	Y	247	180	1			381
						126	4	287	5							
11	3300 X	2214	-0-	-1086	-0-	688	1	1081	3	Y	144					525
						82	4	205	5							
12	3410 X	3247	-0-	-163	-0-	976	1	1616	3	Y	212	194	1			543
						126	4	296	5							
01	3410 X	3326	-0-	-84	-0-	1009	1	1429	3	Y	188	391	1			340
						185	4	496	5							
02	DLQ G-10	1729	-0-	1729	1729	550	1	805	3	Y	161					501
						77	4	120	5							
03	DLQ G-10	2698	-0-	2698	4427	861	1	1352	3	Y	188	188	1			501
						148	4	130	5							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

10	3410 X	3326	-0-	-84	-0-	926	1	1557	3	Y	330	276	1			355
						119	4	361	5							
11	3300 X	2807	-0-	-493	-0-	796	1	1322	3	Y	266	345	1			276
						100	4	296	5							
12	3410 X	2981	-0-	-429	-0-	782	1	1427	3	Y	292	313	1			255
						111	4	340	5							
01	3410 X	2531	-0-	-879	-0-	673	1	1036	3	Y	246	260	1			241
						134	4	417	5							
*02	DLQ G-10	2305	-0-	2305	2305	662	1	1089	3	Y	188	218	1			211
						104	4	243	5							
03	DLQ G-10	1066	-0-	1066	3371	280	1	501	3	Y	130	154	1			187
						55	4	87	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

10	3348 X	1939	-0-	-1409	-0-	598	1	962	3	Y	99					427
						73	4	197	5							
11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	1086	1	1752	3	Y	98	193	1			332
						133	4	360	5							
12	3348 X	3268	-0-	-80	-0-	975	1	1708	3	Y	75					407
						133	4	369	5							
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	1029	1	1550	3	Y	113	197	1			323
						201	4	603	5							
02	DLQ G-10	1266	-0-	1266	1266	375	1	617	3	Y	70					393
						59	4	138	5							
03	DLQ G-10	1803	-0-	1803	3069	507	1	882	3	Y	162	189	1			366
						97	4	139	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	865	1	1511	3	Y	273	248	1			104
							115	4	383	5							
11	3300	X	3002	-0-	-298	-0-	855	1	1445	3	Y	231	156	1			179
							110	4	338	5							
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	924	1	1720	3	Y	307	362	1			124
							134	4	430	5							
01	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	843	1	1296	3	Y	291	265	1			150
							168	4	522	5							
02	DLQ G-10		2989	-0-	2989	2989	853	1	1413	3	Y	244	279	1			115
							134	4	321	5							
03	DLQ G-10		2748	-0-	2748	5737	746	1	1337	3	Y	259	327	1			47
							147	4	233	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	4373	-0-	-4121	-0-	1212	1	2232	3	Y	115	134	1			127
							170	4	632	5							
11	8220	X	5433	-0-	-2787	-0-	1551	1	2781	3	Y	132	123	1			136
							211	4	745	5							
12	8494	X	6477	-0-	-2017	-0-	1736	1	3376	3	Y	165	157	1			144
							263	4	920	5							
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1704	1	2737	3	Y	148	147	1			145
							354	4	1178	5							
*02	DLQ G-10		4990	-0-	4990	4990	1493	1	2532	3	Y	102	131	1			116
							241	4	612	5							
03	DLQ G-10		6285	-0-	6285	11275	1829	1	3298	3	Y	188	84	1			220
							362	4	589	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	3672	-0-	-1474	-0-	953	1	1759	3	Y	296	259	1			113
							134	4	500	5							
11	4980	X	2687	-0-	-2293	-0-	722	1	1304	3	Y	189	155	1			147
							99	4	354	5							
12	5146	X	3188	-0-	-1958	-0-	798	1	1551	3	Y	268	307	1			108
							121	4	423	5							
01	5146	X	2999	-0-	-2147	-0-	770	1	1240	3	Y	266	237	1			137
							161	4	535	5							
02	DLQ G-10		2403	-0-	2403	2403	670	1	1141	3	Y	186	235	1			88
							109	4	278	5							
03	DLQ G-10		2058	-0-	2058	4461	555	1	1029	3	Y	147	208	1			27
							109	4	203	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	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	706	1	1304	3	Y	271	298	1			103
							99	4	371	5							
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	710	1	1282	3	Y	227	154	1			176
							97	4	349	5							
12	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	783	1	1522	3	Y	306	358	1			124
							118	4	415	5							
01	3937	X	3320	-0-	-617	-0-	847	1	1365	3	Y	311	275	1			160
							177	4	589	5							
02	DLQ G-10		2563	-0-	2563	2563	719	1	1225	3	Y	184	257	1			87
							117	4	300	5							
03	DLQ G-10		3015	-0-	3015	5578	798	1	1493	3	Y	240	283	1			44
							157	4	303	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8417	X	1412	-0-	-7005	-0-	345	1	640	3	Y	176	135	1			67
							49	4	184	5							
11	4410	X	599	-0-	-3811	-0-	158	1	285	3	Y	52	78	1			41
							22	4	77	5							
12	4557	X	7	-0-	-4550	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	41	1			-0-
							1	5									
01	4557	X	909	-0-	-3648	-0-	221	1	356	3	Y	120	58	1			62
							46	4	154	5							
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	380	1	647	3	Y	307	224	1			145
							62	4	158	5							
03	1426	X	934	-0-	-492	-0-	210	1	392	3	Y	192	302	1			35
							41	4	80	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	1068	1	1942	3	Y	168	71	1			174
							148	4	536	5							
11	4380	X	3638	-0-	-742	-0-	1029	1	1829	3	Y	146	169	1			151
							139	4	480	5							
12	4526	X	3919	-0-	-607	-0-	1053	1	2048	3	Y	92	163	1			80
							159	4	558	5							
01	3937	X	3106	-0-	-831	-0-	854	1	1358	3	Y	130	82	1			128
							176	4	575	5							
*02	DLQ	G-10	2139	-0-	2139	2139	632	1	1072	3	Y	67	116	1			79
							102	4	259	5							
03	DLQ	G-10	2449	-0-	2449	4588	692	1	1247	3	Y	136	58	1			157
							137	4	223	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	5576	-0-	-8157	-0-	1606	1	2858	3	Y	127	88	1			135
							218	4	754	5							
11	9960	X	5846	-0-	-4114	-0-	1705	1	3001	3	Y	127	132	1			130
							228	4	772	5							
12	10292	X	4111	-0-	-6181	-0-	1106	1	2141	3	Y	108	144	1			94
							167	4	578	5							
01	7688	X	5648	-0-	-2040	-0-	1589	1	2524	3	Y	127	97	1			124
							327	4	1068	5							
*02	DLQ	G-10	4112	-0-	4112	4112	1228	1	2077	3	Y	100	112	1			112
							198	4	499	5							
03	DLQ	G-10	4216	-0-	4216	8328	1228	1	2215	3	Y	122	81	1			153
							243	4	396	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2229	-0-	-1119	-0-	564	1	1047	3	Y	215	199	1			82
							80	4	301	5							
11	2700	X	1994	-0-	-706	-0-	527	1	953	3	Y	166	119	1			129
							72	4	259	5							
12	2790	X	2126	-0-	-664	-0-	520	1	1016	3	Y	211	255	1			85
							79	4	279	5							
01	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	506	1	819	3	Y	190	177	1			98
							106	4	356	5							
02	DLQ	G-10	1744	-0-	1744	1744	482	1	822	3	Y	146	175	1			69
							78	4	201	5							
03	DLQ	G-10	1875	-0-	1875	3619	489	1	915	3	Y	172	210	1			31
							96	4	186	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2968	-0-	-690	-0-	766	1	1426	3	Y	233	164	1			174
							108	4	412	5							
11	3720	X	2784	-0-	-936	-0-	726	1	1314	3	Y	260	241	1			193
							100	4	358	5							
12	3844	X	3176	-0-	-668	-0-	792	1	1548	3	Y	263	254	1			202
							121	4	426	5							
01	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	829	1	1342	3	Y	241	260	1			183
							174	4	583	5							
02	DLQ G-10		2826	-0-	2826	2826	787	1	1342	3	Y	218	204	1			197
							128	4	329	5							
03	DLQ G-10		3148	-0-	3148	5974	839	1	1570	3	Y	232	265	1			164
							165	4	319	5							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	33	3	Y	-0-					-0-
							3	4	10	5							
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	19	1	35	3	Y	-0-					-0-
							3	4	10	5							
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	38	3	Y	-0-					-0-
							3	4	11	5							
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	90	1	146	3	Y	-0-					-0-
							19	4	63	5							
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

10	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	730	1	1355	3	Y	194	193	1			74
							103	4	389	5							
11	2880	X	2487	-0-	-393	-0-	675	1	1220	3	Y	152	108	1			118
							93	4	332	5							
12	2976	X	2474	-0-	-502	-0-	625	1	1222	3	Y	178	224	1			72
							95	4	336	5							
01	2976	X	2403	-0-	-573	-0-	625	1	1012	3	Y	177	158	1			91
							131	4	440	5							
02	DLQ G-10		2084	-0-	2084	2084	592	1	1009	3	Y	127	158	1			60
							96	4	247	5							
03	DLQ G-10		2284	-0-	2284	4368	612	1	1144	3	Y	160	191	1			29
							120	4	232	5							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13361	X	11295	-0-	-2066	-0-	2808	1	5608	3	N	569	491	1			281
							382	4	1871	5							
11	11670	X	9823	-0-	-1847	-0-	2514	1	4935	3	N	401	345	1			337
							333	4	1600	5							
12	12059	X	10743	-0-	-1316	-0-	2701	1	5414	3	N	588	747	1			178
							410	4	1571	5							
01	11625	X	10825	-0-	-800	-0-	2840	1	4674	3	N	569	513	1			234
							599	4	2086	5							
02	10500	X	7412	-0-	-3088	-0-	2203	1	3769	3	N	137	317	1			54
							357	4	932	5							
03	11284	X	5323	-0-	-5961	-0-	1480	1	2769	3	N	201	139	1			116
							291	4	562	5							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	7270	-0-	-77	-0-	1781	1	3632	3	N	329	275	1			162
							239	4	1256	5							
11	7110	X	5002	-0-	-2108	-0-	1276	1	2505	3	N	217	197	1			182
							169	4	813	5							
12	7347	X	6217	-0-	-1130	-0-	1579	1	3166	3	N	285	381	1			86
							240	4	918	5							
01	7347	X	6023	-0-	-1324	-0-	1602	1	2636	3	N	245	230	1			101
							338	4	1177	5							
02	6636	X	4634	-0-	-2002	-0-	1286	1	2201	3	N	359	318	1			142
							208	4	544	5							
03	7285	X	1789	-0-	-5496	-0-	453	1	847	3	N	207	229	1			120
							89	4	172	5							

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	12896	X	9244	-0-	-3652	-0-	2452	1	4587	3	N	471	409	1			233
							347	4	1340	5							
11	10980	X	8002	-0-	-2978	-0-	2192	1	3972	3	N	409	298	1			344
							301	4	1087	5							
12	10912	X	7935	-0-	-2977	-0-	2054	1	4037	3	N	371	603	1			112
							314	4	1122	5							
01	10912	X	9453	-0-	-1459	-0-	2564	1	4164	3	N	333	308	1			137
							539	4	1820	5							
02	9576	X	6766	-0-	-2810	-0-	1937	1	3303	3	N	366	358	1			145
							314	4	809	5							
03	9238	X	3862	-0-	-5376	-0-	1025	1	1917	3	N	299	271	1			173
							201	4	390	5							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32416	X	32416	-0-	-0-	-0-	8805	1	16933	3	N	186	148	1			92
							1225	4	5248	5							
11	30006	X	30006	-0-	-0-	-0-	8470	1	15702	3	N	139	114	1			117
							1153	4	4528	5							
12	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	9487	1	18826	3	N	118	199	1			36
							1449	4	5343	5							
01	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	9559	1	15681	3	N	138	117	1			57
							2014	4	6965	5							
02	23072	X	16151	-0-	-6921	-0-	4865	1	8313	3	N	124	132	1			49
							788	4	2049	5							
03	25544	X	1999	-0-	-23545	-0-	524	1	980	3	N	175	123	1			101
							103	4	199	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	1	-0-	-7377	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	538	-0-	-4892	-0-	144	1	283	3	N	-0-					-0-
							19	4	92	5							
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	3	-0-	-555	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
							1	5									
02	504	X	7	-0-	-497	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
							1	5									
03	558	X	2	-0-	-556	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

10	2728	X	1836	-0-	-892	-0-	1695	3	141	9	N	128	1	8			227
11	2130	X	1731	-0-	-399	-0-	1680	3	51	9	N	46	229	1	1	8	43
12	2015	X	1099	-0-	-916	-0-	1077	3	22	9	N	20					63
01	2015	X	1572	-0-	-443	-0-	104	1	1455	3	N	12					75
							13	9									
02	1820	X	1402	-0-	-418	-0-	78	1	1263	3	N	55					130
							61	9									
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					130

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

10	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6554	2	128	9	N	116	184	1	1	8	31
11	6330	X	6245	-0-	-85	-0-	6120	2	125	9	N	114					145
12	6975	X	6260	-0-	-715	-0-	85	1	6047	2	N	116	189	1	2	8	70
							128	9									
01	6975	X	5952	-0-	-1023	-0-	268	1	5562	2	N	111	1	8			180
							122	9									
02	6048	X	4929	-0-	-1119	-0-	74	1	4747	2	N	98	147	1	1	8	130
							108	9									
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					130

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6228	2	310	9	N	282	146	1	1	8	162
11	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	5154	2	323	9	N	294	281	1			175
12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6070	2	360	9	N	327	356	1	1	8	145
01	6324	X	4295	-0-	-2029	-0-	101	1	3929	2	N	241	369	1	1	8	16
							265	9									
02	5908	X	4774	-0-	-1134	-0-	370	1	4075	2	N	299	218	1			97
							329	9									
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1852	-0-	-876	-0-	1690	3	162	9	N	147	207	1	1	8	51
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1250	3	200	9	N	182	30	1			203
12	2201	N	1802	-0-	-399	-0-	55	1	1468	3	N	254	362	1			95
							279	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	118	1	825	3	N	240	170	1			165
							264	9									
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	389	1	915	3	N	321	357	1	1	8	128
							353	9									
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					128

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	15128	X	9624	-0-	-5504	-0-	1232	1	8337	3	N	50	95	1	1	8	17
							55	9									
11	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	930	1	15309	3	N	27	1	8			43
							30	9									
12	15128	X	13153	-0-	-1975	-0-	717	1	12327	3	N	99	2	8			140
							109	9									
01	15128	X	14592	-0-	-536	-0-	1680	1	12794	3	N	107	212	1	2	8	33
							118	9									
02	13664	X	11757	-0-	-1907	-0-	1285	1	10422	3	N	45	1	8			77
							50	9									
03	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					77

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

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

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	76	1	2604	2	N	71					246
							78	9									
11	4200	X	2812	-0-	-1388	-0-	76	1	2604	2	N	120	177	1			189
							132	9									
12	4340	X	2348	-0-	-1992	-0-	76	1	2174	2	N	89					278
							98	9									
01	4340	X	2043	-0-	-2297	-0-	79	1	1880	2	N	76	1	8			353
							84	9									
02	3024	X	2305	-0-	-719	-0-	79	1	2161	2	N	59	182	1			230
							65	9									
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					230

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	371	-0-	-621	-0-	334	3	37	9	N	34	174	1			82
11	960	N	322	-0-	-638	-0-	290	3	32	9	N	29	1	8			110
12	589	N	208	-0-	-381	-0-	155	3	53	9	N	48					158
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	275	3	53	9	N	48	3	8			203
02	308	N	148	-0-	-160	-0-	97	3	51	9	N	46	174	1			75
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	446	3	25	9	N	23	1	8			97

PAYROCK II, LLC 646915
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

10	56079	X	-0-	-0-	-56079	-0-					N	-0-	178	1			167
11	48720	X	2084	-0-	-46636	-0-	1750	2	334	9	N	304					471
12	43896	X	26246	-0-	-17650	-0-	22442	2	3804	9	N	3458	3409	1	49	8	471
01	40858	X	20983	-0-	-19875	-0-	17940	2	3043	9	N	2766	2770	1	24	8	443
02	27748	X	21601	-0-	-6147	-0-	18908	2	2693	9	N	2448	2622	1	20	8	249
*03	35920	X	35920	-0-	-0-	-0-	32477	2	3443	9	N	3130	2941	1	17	8	421

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

10	929	N	270	-0-	-659	-0-	119	1	119	3	Y	13	13	1			2
							18	4	14	9							
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	185	1	461	3	Y	1	3	1			-0-
							16	4	1	9							
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	216	1	344	3	Y	22	20	1			2
							52	4	24	9							
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	241	1	364	3	Y	2	4	1			-0-
							38	4	2	9							
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	197	1	325	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

10	20530	X	7105	-0-	-13425	-0-	536	1	6458	3	Y	68	53	1			53
							36	4	75	9							
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	506	1	5864	3	Y	30	68	1			15
							11	4	33	9							
12	6975	X	3084	-0-	-3891	-0-	290	1	2762	3	Y	18					33
							12	4	20	9							
01	6975	X	5761	-0-	-1214	-0-	291	1	5382	3	Y	46	15	1			64
							37	4	51	9							
02	6412	X	5998	-0-	-414	-0-	369	1	5525	3	Y	75	88	1			51
							21	4	83	9							
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					51

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

10	10885	X	3934	-0-	-6951	-0-	790	1	3084	3	Y	39	34	1			23
							17	4	43	9							
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	670	1	2472	3	Y	90	75	1			38
							6	4	99	9							
12	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	664	1	2680	3	Y	85	99	1			24
							9	4	94	9							
01	3937	X	2917	-0-	-1020	-0-	569	1	2229	3	Y	103	83	1			44
							6	4	113	9							
02	3556	X	3194	-0-	-362	-0-	528	1	2566	3	Y	75	81	1			38
							17	4	83	9							
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

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

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10028 X	3214	-0-	-6814	-0-	1475	1	1468	3	Y	39	35	1			6
						228	4	43	9							
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	828	1	2062	3	Y	27	32	1			1
						69	4	30	9							
12	3689 X	2817	-0-	-872	-0-	977	1	1553	3	Y	50	47	1			4
						232	4	55	9							
01	3689 X	2752	-0-	-937	-0-	1019	1	1544	3	Y	27	30	1			1
						159	4	30	9							
02	2912 X	2392	-0-	-520	-0-	818	1	1347	3	Y	26	24	1			3
						198	4	29	9							
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					3

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	8164 X	2555	-0-	-5609	-0-	510	1	1991	3	Y	39	34	1			23
						11	4	43	9							
11	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	504	1	1862	3	Y	47	50	1			20
						5	4	52	9							
12	3193 X	2627	-0-	-566	-0-	503	1	2029	3	Y	80	77	1			23
						7	4	88	9							
01	3193 X	2499	-0-	-694	-0-	492	1	1927	3	Y	68	62	1			29
						5	4	75	9							
02	2296 X	2102	-0-	-194	-0-	344	1	1670	3	Y	70	64	1			35
						11	4	77	9							
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					35

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

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

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9410 X	3114	-0-	-6296	-0-	64	1	2966	3	Y	60	57	1			3
						18	4	66	9							
11	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	50	1	2190	3	Y	35	37	1			1
						11	4	39	9							
12	3441 X	2516	-0-	-925	-0-	57	1	2409	3	Y	32	31	1			2
						15	4	35	9							
01	3286 X	2337	-0-	-949	-0-	53	1	2177	3	Y	93	91	1			4
						5	4	102	9							
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	46	1	2793	3	Y	60	60	1			4
						7	4	66	9							
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9437	X	3123	-0-	-6314	-0-	615	1	2403	3	Y	83	118	1			49
							14	4	91	9							
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	584	1	2157	3	Y	95	104	1			40
							5	4	105	9							
12	3286	X	3013	-0-	-273	-0-	570	1	2301	3	Y	122	127	1			35
							8	4	134	9							
01	3286	X	2805	-0-	-481	-0-	554	1	2170	3	Y	68	74	1			29
							6	4	75	9							
02	2968	X	2310	-0-	-658	-0-	385	1	1869	3	Y	40	49	1			20
							12	4	44	9							
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					20

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	7440	X	3278	-0-	-4162	-0-	68	1	3125	3	Y	60	57	1			3
							19	4	66	9							
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	58	1	2531	3	Y	35	37	1			1
							12	4	39	9							
12	3286	X	2744	-0-	-542	-0-	60	1	2571	3	Y	87	83	1			5
							17	4	96	9							
01	3286	X	2436	-0-	-850	-0-	55	1	2308	3	Y	61	64	1			2
							6	4	67	9							
02	2968	X	2298	-0-	-670	-0-	36	1	2194	3	Y	57	55	1			4
							5	4	63	9							
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					4

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	13066	X	4126	-0-	-8940	-0-	821	1	3203	3	Y	76	50	1			45
							18	4	84	9							
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	757	1	2795	3	Y	95	100	1			40
							7	4	105	9							
12	4712	X	3972	-0-	-740	-0-	768	1	3098	3	Y	86	101	1			25
							11	4	95	9							
01	4712	X	2910	-0-	-1802	-0-	575	1	2254	3	Y	68	64	1			29
							6	4	75	9							
02	3948	X	3491	-0-	-457	-0-	585	1	2843	3	Y	40	49	1			20
							19	4	44	9							
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					20

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	8785	X	1984	-0-	-6801	-0-	145	1	1754	3	Y	68	47	1			53
							10	4	75	9							
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	303	1	3511	3	Y	30	68	1			15
							7	4	33	9							
12	4247	X	1324	-0-	-2923	-0-	124	1	1175	3	Y	18					33
							5	4	20	9							
01	4247	X	236	-0-	-4011	-0-	11	1	208	3	Y	14	15	1			32
							2	4	15	9							
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	247	1	3699	3	Y	33	42	1			23
							14	4	36	9							
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10066	X	3221	-0-	-6845	-0-	67	1	3064	3	Y	65	64	1			4
							18	4	72	9							
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	67	1	2874	3	Y	34	37	1			1
							13	4	37	9							
12	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	88	1	3732	3	Y	32	31	1			2
							24	4	35	9							
01	3565	X	2891	-0-	-674	-0-	67	1	2751	3	Y	61	61	1			2
							6	4	67	9							
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	56	1	3353	3	Y	57	55	1			4
							7	4	63	9							
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					4

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	10152	X	3057	-0-	-7095	-0-	64	1	2939	3	Y	33	34	1			2
							18	4	36	9							
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	63	1	2745	3	Y	80	79	1			3
							13	4	88	9							
12	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	67	1	2839	3	Y	177	170	1			10
							18	4	195	9							
01	3751	X	3072	-0-	-679	-0-	71	1	2960	3	Y	31	40	1			1
							7	4	34	9							
02	3136	X	2797	-0-	-339	-0-	44	1	2663	3	Y	76	72	1			5
							6	4	84	9							
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					5

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	21580	X	6845	-0-	-14735	-0-	141	1	6493	3	Y	156	152	1			9
							39	4	172	9							
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	147	1	6388	3	Y	50	57	1			2
							30	4	55	9							
12	7998	X	6340	-0-	-1658	-0-	142	1	6063	3	Y	87	84	1			5
							39	4	96	9							
01	7533	X	6246	-0-	-1287	-0-	143	1	5952	3	Y	124	124	1			5
							15	4	136	9							
02	6720	X	5527	-0-	-1193	-0-	88	1	5278	3	Y	136	132	1			9
							11	4	150	9							
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					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	19794	X	6384	-0-	-13410	-0-	483	1	5829	3	Y	35	44	1			27
							33	4	39	9							
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	535	1	6200	3	Y	25	40	1			12
							12	4	28	9							
12	8091	X	2213	-0-	-5878	-0-	207	1	1977	3	Y	18					30
							9	4	20	9							
01	8091	X	4715	-0-	-3376	-0-	239	1	4410	3	Y	33	14	1			49
							30	4	36	9							
02	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	497	1	7445	3	Y	97	80	1			66
							28	4	107	9							
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5991	X	3402	-0-	-2589	-0-	467	1	2286	3	Y	492	436	1			58
							108	4	541	9							
11	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	372	1	1364	3	Y	86	132	1			12
							13	4	95	9							
12	2139	X	1581	-0-	-558	-0-	317	1	1226	3	Y	4	16	1			-0-
							34	4	4	9							
01	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	443	1	2015	3	Y	747	640	1			107
							106	4	822	9							
02	3080	X	1546	-0-	-1534	-0-	188	1	1108	3	Y	192	273	1			26
							39	4	211	9							
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					26

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

10	13216	X	4350	-0-	-8866	-0-	842	1	3283	3	Y	188	96	1			111
							18	4	207	9							
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	844	1	3119	3	Y	66	149	1			28
							8	4	73	9							
12	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	778	1	3141	3	Y	80	85	1			23
							11	4	88	9							
01	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	800	1	3135	3	Y	68	62	1			29
							8	4	75	9							
02	4004	X	3813	-0-	-191	-0-	629	1	3055	3	Y	99	78	1			50
							20	4	109	9							
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					50

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

10	12336	X	4016	-0-	-8320	-0-	301	1	3620	3	Y	68	51	1			53
							20	4	75	9							
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	316	1	3662	3	Y	30	68	1			15
							7	4	33	9							
12	4340	X	1872	-0-	-2468	-0-	174	1	1656	3	Y	32					47
							7	4	35	9							
01	4278	X	2085	-0-	-2193	-0-	106	1	1951	3	Y	14	22	1			39
							13	4	15	9							
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	247	1	3695	3	Y	34	50	1			23
							14	4	37	9							
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					23

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

10	1700	N	1497	-0-	-203	2687	225	1	1103	3	Y	106	130	1			12
							52	4	117	9							
11	3000	N	1292	-0-	-1708	979	253	1	927	3	Y	94	93	1			13
							9	4	103	9							
12	2210	N	1231	-0-	-979	-0-	228	1	882	3	Y	87	93	1			7
							25	4	96	9							
01	1488	N	944	-0-	-544	-0-	151	1	688	3	Y	63	61	1			9
							36	4	69	9							
02	1204	N	780	-0-	-424	-0-	103	1	601	3	Y	50	52	1			7
							21	4	55	9							
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	91	78	1			13
							100	9									
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	6	3	Y	27	38	1			2
							30	9									
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4710	X	1475	-0-	-3235	-0-	27	1	1275	3	Y	150	141	1			9
							8	4	165	9							
11	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	38	1	1645	3	Y	50	57	1			2
							8	4	55	9							
12	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	47	1	1981	3	Y	31	31	1			2
							12	4	34	9							
01	1705	X	1149	-0-	-556	-0-	25	1	1054	3	Y	61	61	1			2
							3	4	67	9							
02	1624	X	1509	-0-	-115	-0-	23	1	1395	3	Y	80	77	1			5
							3	4	88	9							
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					5

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43884	X	14620	-0-	-29264	-0-	287	1	13206	3	Y	952	924	1			55
							80	4	1047	9							
11	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	276	1	11988	3	Y	929	947	1			37
							56	4	1022	9							
12	15004	X	14388	-0-	-616	-0-	304	1	12944	3	Y	961	944	1			54
							83	4	1057	9							
01	15004	X	13916	-0-	-1088	-0-	303	1	12627	3	Y	868	887	1			35
							31	4	955	9							
02	13524	X	12099	-0-	-1425	-0-	184	1	11081	3	Y	736	724	1			47
							24	4	810	9							
03	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					47

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	23523	X	6403	-0-	-17120	-0-	482	1	5813	3	Y	68	51	1			53
							33	4	75	9							
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	260	1	3006	3	Y	110	109	1			54
							5	4	121	9							
12	8835	X	1594	-0-	-7241	-0-	146	1	1389	3	Y	48					102
							6	4	53	9							
01	8835	X	2561	-0-	-6274	-0-	130	1	2402	3	Y	12	48	1			66
							16	4	13	9							
02	7980	X	3152	-0-	-4828	-0-	192	1	2880	3	Y	63	86	1			43
							11	4	69	9							
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	32545	X	10763	-0-	-21782	-0-	207	1	9526	3	Y	884	859	1			51
							58	4	972	9							
11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	229	1	9952	3	Y	818	836	1			33
							47	4	900	9							
12	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	256	1	10903	3	Y	780	769	1			44
							70	4	858	9							
01	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	261	1	10863	3	Y	620	639	1			25
							27	4	682	9							
02	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	163	1	9785	3	Y	512	504	1			33
							21	4	563	9							
03	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					33

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	21514	X	7069	-0-	-14445	-0-	533	1	6425	3	Y	68	51	1			53
							36	4	75	9							
11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	542	1	6281	3	Y	90	99	1			44
							12	4	99	9							
12	7502	X	3505	-0-	-3997	-0-	326	1	3116	3	Y	44					88
							15	4	48	9							
01	7502	X	5514	-0-	-1988	-0-	280	1	5186	3	Y	11	41	1			58
							36	4	12	9							
02	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	491	1	7359	3	Y	63	78	1			43
							28	4	69	9							
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					43

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	859	X	239	-0-	-620	-0-	31	1	150	3	Y	46	52	1			5
							7	4	51	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	57	1			9
12	713	X	233	-0-	-480	-0-	3	1	11	3	Y	199	191	1			17
							219	9									
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	42	53	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	82	1			12
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					12

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	15500	X	4995	-0-	-10505	-0-	102	1	4697	3	Y	153	147	1			9
							28	4	168	9							
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	106	1	4624	3	Y	175	177	1			7
							22	4	193	9							
12	5642	X	4696	-0-	-946	-0-	103	1	4391	3	Y	158	156	1			9
							28	4	174	9							
01	5332	X	5098	-0-	-234	-0-	112	1	4667	3	Y	279	277	1			11
							12	4	307	9							
02	4816	X	4383	-0-	-433	-0-	67	1	4030	3	Y	252	247	1			16
							9	4	277	9							
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	14205	X	4640	-0-	-9565	-0-	94	1	4310	3	Y	191	189	1			11
							26	4	210	9							
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	83	1	3560	3	Y	55	64	1			2
							16	4	61	9							
12	5084	X	4191	-0-	-893	-0-	87	1	3707	3	Y	339	322	1			19
							24	4	373	9							
01	4929	X	4207	-0-	-722	-0-	90	1	3766	3	Y	310	317	1			12
							10	4	341	9							
02	4312	X	3579	-0-	-733	-0-	54	1	3262	3	Y	233	230	1			15
							7	4	256	9							
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					15

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	13908	X	4755	-0-	-9153	-0-	95	1	4362	3	Y	247	240	1			14
							26	4	272	9							
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	96	1	4159	3	Y	291	293	1			12
							19	4	320	9							
12	4929	X	4426	-0-	-503	-0-	98	1	4146	3	Y	142	146	1			8
							26	4	156	9							
01	4929	X	4656	-0-	-273	-0-	99	1	4171	3	Y	341	335	1			14
							11	4	375	9							
02	4452	X	4144	-0-	-308	-0-	61	1	3683	3	Y	356	347	1			23
							8	4	392	9							
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					23

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	23722	X	8099	-0-	-15623	-0-	612	1	7371	3	Y	68	53	1			53
							41	4	75	9							
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	593	1	6863	3	Y	70	89	1			34
							13	4	77	9							
12	8184	X	3898	-0-	-4286	-0-	364	1	3473	3	Y	41					75
							16	4	45	9							
01	8184	X	7586	-0-	-598	-0-	384	1	7101	3	Y	47	35	1			87
							49	4	52	9							
02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	528	1	7909	3	Y	102	119	1			70
							30	4	112	9							
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					70

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	9921	X	3422	-0-	-6499	-0-	531	1	2599	3	Y	154	153	1			18
							123	4	169	9							
11	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	376	1	1377	3	Y	132	131	1			19
							13	4	145	9							
12	4650	X	2537	-0-	-2113	-0-	477	1	1843	3	Y	151	157	1			13
							51	4	166	9							
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	716	1	3255	3	Y	126	121	1			18
							172	4	139	9							
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	1051	1	6177	3	Y	833	740	1			111
							219	4	916	9							
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					111

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7833	X	2222	-0-	-5611	-0-	317	1	1553	3	Y	253	273	1			30
							74	4	278	9							
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	470	1	1725	3	Y	41	65	1			6
							16	4	45	9							
12	6045	X	2377	-0-	-3668	-0-	449	1	1738	3	Y	129	124	1			11
							48	4	142	9							
01	5394	X	642	-0-	-4752	-0-	99	1	452	3	Y	61	63	1			9
							24	4	67	9							
02	4872	X	460	-0-	-4412	-0-	64	1	375	3	Y	7	15	1			1
							13	4	8	9							
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					1

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	15145	X	5840	-0-	-9305	-0-	911	1	4465	3	Y	229	248	1			27
							212	4	252	9							
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	989	1	3626	3	Y	274	262	1			39
							35	4	301	9							
12	5022	X	4156	-0-	-866	-0-	813	1	3146	3	Y	100	131	1			8
							87	4	110	9							
01	5828	X	4510	-0-	-1318	-0-	755	1	3435	3	Y	126	116	1			18
							181	4	139	9							
02	5264	X	4283	-0-	-981	-0-	564	1	3318	3	Y	257	241	1			34
							118	4	283	9							
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					34

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	22152	X	7204	-0-	-14948	-0-	1121	1	5493	3	Y	300	336	1			35
							260	4	330	9							
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1370	1	5024	3	Y	496	461	1			70
							48	4	546	9							
12	7967	X	7070	-0-	-897	-0-	1250	1	4837	3	Y	772	777	1			65
							134	4	849	9							
01	7967	X	6502	-0-	-1465	-0-	1064	1	4838	3	Y	314	334	1			45
							255	4	345	9							
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	956	1	5616	3	Y	385	379	1			51
							199	4	424	9							
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					51

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	2635	X	1682	-0-	-953	-0-	272	1	1334	3	Y	11	12	1			1
							64	4	12	9							
11	2550	X	1068	-0-	-1482	-0-	224	1	823	3	Y	12	11	1			2
							8	4	13	9							
12	2325	X	1027	-0-	-1298	-0-	203	1	788	3	Y	13	14	1			1
							22	4	14	9							
01	2325	X	512	-0-	-1813	-0-	88	1	401	3	Y	2	3	1			-0-
							21	4	2	9							
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	594	1	3489	3	Y	40	35	1			5
							124	4	44	9							
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	276	1	1068	3	Y	1	1	1			-0-
							30	4	1	9							
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	67	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							16	4	1	9							
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	80417	X	25479	-0-	-54938	-0-	512	1	23570	3	Y	1140	1107	1			66
							143	4	1254	9							
11	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	512	1	22272	3	Y	1076	1099	1			43
							105	4	1184	9							
12	30845	X	25112	-0-	-5733	-0-	554	1	23560	3	Y	770	769	1			44
							151	4	847	9							
01	28613	X	23132	-0-	-5481	-0-	522	1	21750	3	Y	733	748	1			29
							54	4	806	9							
02	24556	X	19572	-0-	-4984	-0-	308	1	18552	3	Y	610	600	1			39
							41	4	671	9							
03	25482	X	NO RPT	-0-	-25482	-0-					Y	NO RPT					39

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20860	-0-	20860	20860	4847	1	7348	3	Y	7186	6882	1			304
							760	4	7905	9							
*02	14B2	EXT	15619	-0-	15619	36479	3768	1	6208	3	Y	4300	4140	1			464
							913	4	4730	9							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36479					Y	NO RPT					464

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82588	X	26324	-0-	-56264	-0-	530	1	24393	3	Y	1139	1106	1			66
							148	4	1253	9							
11	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	515	1	22373	3	Y	1051	1075	1			42
							105	4	1156	9							
12	32240	X	23085	-0-	-9155	-0-	508	1	21580	3	Y	781	779	1			44
							138	4	859	9							
01	29636	X	24265	-0-	-5371	-0-	548	1	22856	3	Y	731	746	1			29
							57	4	804	9							
02	24836	X	22606	-0-	-2230	-0-	356	1	21459	3	Y	675	661	1			43
							48	4	743	9							
03	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					Y	NO RPT					43

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	150309	X	44854	-0-	-105455	-0-	916	1	42218	3	Y	1330	1298	1			77
							257	4	1463	9							
11	43007	X	43007	-0-	-0-	-0-	918	1	39922	3	Y	1799	1804	1			72
							188	4	1979	9							
12	61597	X	41929	-0-	-19668	-0-	907	1	38568	3	Y	2006	1965	1			113
							247	4	2207	9							
01	55397	X	37025	-0-	-18372	-0-	834	1	34773	3	Y	1210	1274	1			49
							87	4	1331	9							
02	43428	X	29656	-0-	-13772	-0-	465	1	27987	3	Y	1039	1022	1			66
							61	4	1143	9							
03	44857	X	NO RPT	-0-	-44857	-0-					Y	NO RPT					66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166198	X	50095	-0-	-116103	-0-	1008	1	46428	3	Y	2161	2111	1			125
							282	4	2377	9							
11	47210	X	47210	-0-	-0-	-0-	1004	1	43625	3	Y	2160	2199	1			86
							205	4	2376	9							
12	66030	X	44791	-0-	-21239	-0-	970	1	41241	3	Y	2105	2072	1			119
							264	4	2316	9							
01	61008	X	41573	-0-	-19435	-0-	921	1	38367	3	Y	1991	2030	1			80
							95	4	2190	9							
02	46172	X	33520	-0-	-12652	-0-	517	1	31112	3	Y	1657	1631	1			106
							68	4	1823	9							
03	50096	X	NO RPT	-0-	-50096	-0-					Y	NO RPT					106

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	154594	X	46419	-0-	-108175	-0-	920	1	42386	3	Y	2595	2526	1			150
							258	4	2855	9							
11	42857	X	42857	-0-	-0-	-0-	903	1	39251	3	Y	2289	2348	1			91
							185	4	2518	9							
12	63240	X	40066	-0-	-23174	-0-	861	1	36618	3	Y	2138	2108	1			121
							235	4	2352	9							
01	56637	X	36630	-0-	-20007	-0-	807	1	33624	3	Y	1924	1968	1			77
							83	4	2116	9							
02	42448	X	29104	-0-	-13344	-0-	445	1	26792	3	Y	1644	1616	1			105
							59	4	1808	9							
03	46407	X	NO RPT	-0-	-46407	-0-					Y	NO RPT					105

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243212	X	78239	-0-	-164973	-0-	1547	1	71287	3	Y	4520	4396	1			261
							433	4	4972	9							
11	75610	X	75610	-0-	-0-	-0-	1580	1	68679	3	Y	4571	4650	1			182
							323	4	5028	9							
12	85560	X	74930	-0-	-10630	-0-	1586	1	67448	3	Y	4967	4868	1			281
							432	4	5464	9							
01	85560	X	72069	-0-	-13491	-0-	1563	1	65138	3	Y	4734	4825	1			190
							161	4	5207	9							
02	73220	X	59803	-0-	-13417	-0-	901	1	54296	3	Y	4078	4007	1			261
							120	4	4486	9							
03	78244	X	NO RPT	-0-	-78244	-0-					Y	NO RPT					261

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156368	X	49475	-0-	-106893	-0-	970	1	44669	3	Y	3241	3151	1			187
							271	4	3565	9							
11	52811	X	52811	-0-	-0-	-0-	1098	1	47724	3	Y	3423	3474	1			136
							224	4	3765	9							
12	60109	X	49047	-0-	-11062	-0-	1029	1	43744	3	Y	3631	3562	1			205
							280	4	3994	9							
01	56761	X	44386	-0-	-12375	-0-	949	1	39549	3	Y	3445	3512	1			138
							98	4	3790	9							
02	49280	X	35165	-0-	-14115	-0-	524	1	31543	3	Y	2754	2716	1			176
							69	4	3029	9							
03	54560	X	NO RPT	-0-	-54560	-0-					Y	NO RPT					176

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	75161	-0-	75161	75161	524	1	69208	3	Y	4409	4317	1			92
						579	4	4850	9							
02	SHUT IN	66960	-0-	66960	142121	229	1	62495	3	Y	3463	3416	1			139
						427	4	3809	9							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	142121					Y	NO RPT					139

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	109356	-0-	109356	109356	763	1	100643	3	Y	6463	6328	1			135
						841	4	7109	9							
02	SHUT IN	88806	-0-	88806	198162	303	1	82574	3	Y	4877	4816	1			196
						564	4	5365	9							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	198162					Y	NO RPT					196

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	112792	-0-	112792	112792	798	1	105299	3	Y	5285	5174	1			111
						881	4	5814	9							
02	SHUT IN	90225	-0-	90225	203017	311	1	84828	3	Y	4097	4043	1			165
						579	4	4507	9							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	203017					Y	NO RPT					165

EVANS EF WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	95119	-0-	95119	95119	683	1	90075	3	Y	3280	3211	1			69
						753	4	3608	9							
02	SHUT IN	75382	-0-	75382	170501	264	1	71956	3	Y	2428	2399	1			98
						491	4	2671	9							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	170501					Y	NO RPT					98

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	100320	-0-	100320	100320	720	1	95017	3	Y	3444	3373	1			71
						795	4	3788	9							
02	SHUT IN	79835	-0-	79835	180155	280	1	76292	3	Y	2493	2464	1			100
						521	4	2742	9							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	180155					Y	NO RPT					100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	1098	2	419	9	N	381	558	1			375
11	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	939	2	215	9	N	195	191	1			379
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1396	2	328	9	N	298	191	1			486
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1756	2	414	9	N	376	551	1			311
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1727	2	260	9	N	236					547
03	1736	N	815	-0-	-921	-0-	671	2	144	9	N	131	181	1			497

WINCO DEVELOPMENT, L.L.C. 931324
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

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-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

10	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	178	1	1728	2	Y	215	169	1			180
							237	9									
11	2160	N	1915	-0-	-245	-0-	159	1	1469	2	Y	217	172	1			225
							48	4	239	9							
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	191	1	1660	2	Y	294	293	1			226
							323	9									
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	215	1	1588	2	Y	315	224	1			317
							347	9									
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	188	1	1442	2	Y	314	321	1			310
							345	9									
03	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	211	1	1540	2	Y	333	224	1			419
							366	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	101	1	982	2	Y	175	148	1			153
							193	9									
11	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	84	1	772	2	Y	169	145	1			177
							40	4	186	9							
12	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	99	1	855	2	Y	80	163	1			94
							88	9									
01	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	112	1	828	2	Y	79	73	1			100
							87	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	115	1	880	2	Y	167	135	1			132
							184	9									
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	115	1	837	2	Y	97	84	1			145
							107	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

10	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	120	1	1170	2	Y	89	70	1			75
							98	9									
11	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	116	1	1069	2	Y	95	71	1			99
							21	4	105	9							
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	128	1	1112	2	Y	118	125	1			92
							130	9									
01	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	145	1	1069	2	Y	130	91	1			131
							143	9									
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	127	1	973	2	Y	100	122	1			109
							110	9									
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	141	1	1029	2	Y	109	76	1			142
							120	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	172	1	1667	2	Y	50	63	1			33
							55	9									
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	165	1	1518	2	Y	56	34	1			55
							62	9									
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	181	1	1568	2	Y	58	69	1			44
							64	9									
01	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	198	1	1466	2	Y	57	34	1			67
							63	9									
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	185	1	1419	2	Y	46	71	1			42
							51	9									
03	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	202	1	1475	2	Y	49	60	1			31
							54	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

10	1984	X	1947	-0-	-37	-0-	172	1	1669	2	Y	96	82	1			115
							106	9									
11	2220	X	1892	-0-	-328	-0-	175	1	1610	2	Y	97					212
							107	9									
12	2294	X	1658	-0-	-636	-0-	160	1	1389	2	Y	99	84	1			227
							109	9									
01	2294	X	1657	-0-	-637	-0-	186	1	1375	2	Y	87	85	1			229
							96	9									
02	1764	N	1522	-0-	-242	-0-	165	1	1268	2	Y	81	171	1			139
							89	9									
03	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	185	1	1345	2	Y	92	170	1			61
							101	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	176	1	1711	2	Y	129	109	1			152
							142	9									
11	2190	N	2085	-0-	-105	-0-	190	1	1750	2	Y	132					284
							145	9									
12	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	201	1	1744	2	Y	119	108	1			295
							131	9									
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	234	1	1732	2	Y	98	110	1			283
							108	9									
02	1960	N	1814	-0-	-146	-0-	196	1	1504	2	Y	104	212	1			175
							114	9									
*03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	247	1	1800	2	Y	98	204	1			69
							108	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

10	3844	X	3506	-0-	-338	-0-	319	1	3093	2	Y	85	95	1			49
							94	9									
11	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	289	1	2663	2	Y	72	45	1			76
							79	9									
12	3844	X	3049	-0-	-795	-0-	307	1	2661	2	Y	74	90	1			60
							81	9									
01	3503	X	1441	-0-	-2062	-0-	165	1	1221	2	Y	50	46	1			64
							55	9									
02	3164	X	2687	-0-	-477	-0-	298	1	2288	2	Y	92	88	1			68
							101	9									
*03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	409	1	2977	2	Y	109	112	1			65
							120	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	171	1	1657	2	Y	65	77	1			40
							72	9									
11	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	165	1	1518	2	Y	61	39	1			62
							67	9									
12	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	181	1	1571	2	Y	61	76	1			47
							67	9									
01	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	199	1	1472	2	Y	50	36	1			61
							55	9									
02	1624	N	1617	-0-	-7	-0-	181	1	1390	2	Y	42	64	1			39
							46	9									
03	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	201	1	1462	2	Y	64	70	1			33
							70	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	257	1	2495	2	Y	55	72	1			37
							61	9									
11	2850	X	2588	-0-	-262	-0-	247	1	2275	2	Y	60	37	1			60
							66	9									
12	2945	X	2675	-0-	-270	-0-	269	1	2333	2	Y	66	76	1			50
							73	9									
01	2914	X	2621	-0-	-293	-0-	304	1	2247	2	Y	64	40	1			74
							70	9									
02	2548	X	2424	-0-	-124	-0-	272	1	2091	2	Y	55	81	1			48
							61	9									
03	2821	X	2573	-0-	-248	-0-	303	1	2205	2	Y	59	71	1			36
							65	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2008	-0-	-410	-0-	182	1	1765	2	Y	55	74	1			37
							61	9									
11	2130	N	1971	-0-	-159	-0-	186	1	1718	2	Y	61	37	1			61
							67	9									
12	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	183	1	1590	2	Y	58	74	1			45
							64	9									
01	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	202	1	1493	2	Y	64	38	1			71
							70	9									
02	1848	N	1636	-0-	-212	-0-	181	1	1391	2	Y	58	82	1			47
							64	9									
03	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	199	1	1451	2	Y	44	61	1			30
							48	9									

WSRU ALLOCATION #2 WELL #: A 4H RRCID -> 283099 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19373 06/25/2018

WSRU ALLOCATION #4 WELL #: A 6H RRCID -> 283100 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19375 06/25/2018

WSRU ALLOCATION #1 WELL #: A 3H RRCID -> 283119 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19391 06/25/2018

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSRU ALLOCATION #5 WELL #: A 7H RRCID -> 283262 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19430 06/20/2018

WSRU ALLOCATION #6 WELL #: A 8H RRCID -> 283476 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19412 06/20/2018

WSRU ALLOCATION #3 WELL #: A 5H RRCID -> 284130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19374 06/25/2018

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	307	1	2055	2	N	-0-					-0-
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	246	1	1932	2	N	-0-					-0-
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	306	1	2207	2	N	-0-					-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	284	1	2539	2	N	-0-					-0-
02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	280	1	2518	2	N	-0-					-0-
*03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	310	1	2784	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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-

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

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

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

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

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

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	310	N	292	-0-	-18	-0-	113	1	178	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	106	1	245	3	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	197	1	286	3	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	145	1	171	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	181	1	198	3	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

10	775	N	360	-0-	-415	-0-	140	1	220	3	N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	197	1	452	3	N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	358	1	520	3	N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	331	1	392	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	616	N	454	-0-	-162	-0-	217	1	237	3	N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

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

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	744	N	279	-0-	-465	-0-	6	1	273	3	N	-0-		-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	436	2	N	-0-		-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	7	1	349	2	N	-0-		-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-		-0-
02	420	N	188	-0-	-232	-0-	4	1	184	2	N	-0-		-0-
03	341	N	182	-0-	-159	-0-	4	1	178	2	N	-0-		-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

10	3100	N	1830	-0-	-1270	60455	80	1	1750	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	1970	-0-	-1030	59425	80	1	1890	3	N	-0-		-0-
12	3100	N	1760	-0-	-1340	58085	80	1	1680	3	N	-0-		-0-
*01	3100	N	1620	-0-	-1480	56605	80	1	1540	3	N	-0-		-0-
*02	2800	N	1360	-0-	-1440	55165	80	1	1280	3	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	55165					N	NO RPT		-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	80	1	475	3	N	-0-		-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	80	1	513	3	N	-0-		-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	80	1	456	3	N	-0-		-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	80	1	418	3	N	-0-		-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	80	1	347	3	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	80	1	1750	3	N	-0-		-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	80	1	297	3	N	-0-		-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	80	1	264	3	N	-0-		-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	80	1	242	3	N	-0-		-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	80	1	201	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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404

EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	480	N	72	-0-	-408	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-					-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	81	1	1275	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1136	-0-	-180	-0-	68	1	1068	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	77	1	1218	3	N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2089	-0-	-281	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	125	1	1958	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1857	-0-	-103	-0-	111	1	1746	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	123	1	1919	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	840	-0-	-214	-0-	50	1	790	3	N	-0-					-0-
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	47	1	741	3	N	-0-					-0-
03	899	N	845	-0-	-54	-0-	51	1	794	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	651	N	279	-0-	-372	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	651	N	324	-0-	-327	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	224	N	66	-0-	-158	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	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	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	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

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
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 1198 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
BRITANCO, L.L.C. 093620
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

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-

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

10	DLQ G-10	1091	-0-	1091	5485	1081	3	10	9	Y	9	18	1		26
11	6590 X	1105	-0-	-5485	-0-	1093	3	12	9	Y	11				37
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1251	3	11	9	Y	10	18	1		29
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	3	11	9	Y	10	16	1		23
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	3	8	9	Y	7				30
03	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1151	3	17	9	Y	15	27	1		18

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

10	DLQ G-10	12685	-0-	12685	37963	12656	3	29	9	Y	26	40	1			45
11	51270 X	13307	-0-	-37963	-0-	13272	3	35	9	Y	32					77
12	13597 X	13597	-0-	-0-	-0-	13567	3	30	9	Y	27	47	1			57
01	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	13238	3	33	9	Y	30	45	1			42
02	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	11491	3	22	9	Y	20					62
*03	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	12529	3	44	9	Y	40	54	1			48

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	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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	DLQ G-10	5	-0-	5	21	5	3			Y	-0-					-0-
11	26 N	5	-0-	-21	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	DLQ G-10	4926	-0-	4926	15296	4891	3	35	9	Y	32	35	1			38
11	20104 X	4808	-0-	-15296	-0-	4765	3	43	9	Y	39					77
12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4729	3	32	9	Y	29	47	1			59
01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5066	3	40	9	Y	36	51	1			44
02	4480 X	4254	-0-	-226	-0-	4230	3	24	9	Y	22					66
03	4960 X	4736	-0-	-224	-0-	4685	3	51	9	Y	46	57	1			55

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	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8674					Y	-0-		28	1		-0-
11	8674 X	-0-	-0-	-8674	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	8	-0-	8	26	8	3			Y	-0-					-0-
11	34 N	8	-0-	-26	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691

SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	9	-0-	-673	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	570	N	190	-0-	-380	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	682	N	368	-0-	-314	-0-	368	3			N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

10	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	3886	3	23	9	Y	21					29
11	3930	X	3292	-0-	-638	-0-	3218	3	74	9	Y	67	69	1			27
12	4061	X	1335	-0-	-2726	-0-	1333	3	2	9	Y	2					29
01	3999	X	1035	-0-	-2964	-0-	1023	3	12	9	Y	11					40
02	3612	X	330	-0-	-3282	-0-	329	3	1	9	Y	1					41
03	3906	X	24	-0-	-3882	-0-	24	3			Y	-0-					41

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5549 X	5526	-0-	-23	-0-	5493	3	33	9	Y	30					41
11	5460 X	5110	-0-	-350	-0-	4994	3	116	9	Y	105	105	1			41
12	5735 X	4950	-0-	-785	-0-	4942	3	8	9	Y	7					48
01	5735 X	5620	-0-	-115	-0-	5553	3	67	9	Y	61					109
02	5180 X	4451	-0-	-729	-0-	4444	3	7	9	Y	6					115
03	5518 X	5440	-0-	-78	-0-	5440	3			Y	-0-					115

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-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

10	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
12	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

10	6851 X	6174	-0-	-677	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
11	6630 X	6410	-0-	-220	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
12	6758 X	5548	-0-	-1210	-0-	5546	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6386 X	4782	-0-	-1604	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
02	5768 X	5391	-0-	-377	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
03	6634 X	5827	-0-	-807	-0-	5827	3			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

10	2883	N	343	-0-	-2540	-0-	297	3	46	9	Y	42	36	1			22
11	1890	N	438	-0-	-1452	-0-	370	3	68	9	Y	62	55	1			29
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	429	3	78	9	Y	71	76	1			24
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	498	3	62	9	Y	56	74	1			6
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	370	3	7	9	Y	6	12	1			-0-
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	397	3	7	9	Y	6	5	1			1

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

10	2573	X	2450	-0-	-123	-0-	2433	3	17	9	Y	15	13	1			6
11	2430	X	2124	-0-	-306	-0-	2106	3	18	9	Y	16	15	1			7
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4525	3	20	9	Y	18	19	1			6
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5347	3	18	9	Y	16	20	1			2
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			Y	-0-	2	1			-0-
*03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

10	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2779	3	19	9	Y	17	16	1			7
11	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	2711	3	21	9	Y	19	17	1			9
12	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	2701	3	22	9	Y	20	22	1			7
01	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2824	3	20	9	Y	18	23	1			2
02	2688	X	2521	-0-	-167	-0-	2497	3	24	9	Y	22	23	1			1
03	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	2637	3	23	9	Y	21	18	1			4

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	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	3925	3	34	9	Y	31	27	1			13
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3943	3	35	9	Y	32	30	1			15
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4033	3	41	9	Y	37	39	1			13
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4062	3	35	9	Y	32	41	1			4
02	3724	X	3522	-0-	-202	-0-	3466	3	56	9	Y	51	52	1			3
03	4123	X	3906	-0-	-217	-0-	3854	3	52	9	Y	47	41	1			9

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 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	3813	X	3518	-0-	-295	-0-	3499	3	19	9	Y	17	16	1			7
11	3690	X	3382	-0-	-308	-0-	3361	3	21	9	Y	19	17	1			9
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3552	3	22	9	Y	20	22	1			7
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3512	3	20	9	Y	18	23	1			2
02	3164	X	3139	-0-	-25	-0-	3102	3	37	9	Y	34	34	1			2
03	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	3287	3	31	9	Y	28	25	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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

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	4092	X	3988	-0-	-104	-0-	3964	3	24	9	Y	22	21	1			9
11	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	3803	3	26	9	Y	24	22	1			11
12	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	3887	3	29	9	Y	26	28	1			9
01	4092	X	3928	-0-	-164	-0-	3903	3	25	9	Y	23	29	1			3
02	3696	X	3438	-0-	-258	-0-	3369	3	69	9	Y	63	62	1			4
03	3999	X	3963	-0-	-36	-0-	3901	3	62	9	Y	56	49	1			11

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	5044	-0-	-9	-0-	5003	3	41	9	Y	37	35	1			15
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4844	3	45	9	Y	41	37	1			19
12	5177	X	4743	-0-	-434	-0-	4696	3	47	9	Y	43	46	1			16
01	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	4781	3	44	9	Y	40	51	1			5
02	4676	X	4194	-0-	-482	-0-	4155	3	39	9	Y	35	38	1			2
03	5053	X	4828	-0-	-225	-0-	4793	3	35	9	Y	32	28	1			6

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1559	3	44	9	Y	40	38	1			16
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1548	3	47	9	Y	43	39	1			20
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1550	3	55	9	Y	50	53	1			17
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1560	3	45	9	Y	41	53	1			5
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1371	3	32	9	Y	29	32	1			2
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1567	3	29	9	Y	26	23	1			5

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5071	3	65	9	Y	59	56	1			24
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5010	3	69	9	Y	63	58	1			29
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5153	3	81	9	Y	74	78	1			25
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5554	3	67	9	Y	61	79	1			7
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4851	3	67	9	Y	61	64	1			4
*03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5610	3	61	9	Y	55	48	1			11

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5468	3	110	9	Y	100	94	1			41
11	5370 X	5357	-0-	-13	-0-	5240	3	117	9	Y	106	98	1			49
12	5549 X	5402	-0-	-147	-0-	5266	3	136	9	Y	124	132	1			41
01	5580 X	5347	-0-	-233	-0-	5234	3	113	9	Y	103	132	1			12
02	5040 X	4636	-0-	-404	-0-	4588	3	48	9	Y	44	53	1			3
03	5580 X	5171	-0-	-409	-0-	5128	3	43	9	Y	39	34	1			8

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

10	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3927	3	24	9	Y	22	21	1			9
11	3780 X	3727	-0-	-53	-0-	3701	3	26	9	Y	24	22	1			11
12	3968 X	3926	-0-	-42	-0-	3895	3	31	9	Y	28	30	1			9
01	3968 X	3863	-0-	-105	-0-	3837	3	26	9	Y	24	30	1			3
02	3584 X	3454	-0-	-130	-0-	3418	3	36	9	Y	33	34	1			2
03	3937 X	3823	-0-	-114	-0-	3790	3	33	9	Y	30	26	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

10	3596 X	3426	-0-	-170	-0-	3407	3	19	9	Y	17	16	1			7
11	3390 X	3342	-0-	-48	-0-	3321	3	21	9	Y	19	17	1			9
12	3503 X	3105	-0-	-398	-0-	3083	3	22	9	Y	20	22	1			7
01	3503 X	3127	-0-	-376	-0-	3106	3	21	9	Y	19	24	1			2
02	3164 X	2777	-0-	-387	-0-	2751	3	26	9	Y	24	25	1			1
03	3441 X	3147	-0-	-294	-0-	3121	3	26	9	Y	24	20	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

10	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8639	3	103	9	Y	94	101	1			31
11	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8722	3	125	9	Y	114	92	1			53
12	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9140	3	149	9	Y	135	143	1			45
01	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	8936	3	122	9	Y	111	143	1			13
02	7756 X	7741	-0-	-15	-0-	7565	3	176	9	Y	160	164	1			9
03	8587 X	8533	-0-	-54	-0-	8373	3	160	9	Y	145	125	1			29

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4867 X	4436	-0-	-431	-0-	4368	3	68	9	Y	62	58	1			25
11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4354	3	73	9	Y	66	61	1			30
12	4588 X	4577	-0-	-11	-0-	4491	3	86	9	Y	78	82	1			26
01	4588 X	4431	-0-	-157	-0-	4362	3	69	9	Y	63	82	1			7
02	4144 X	3777	-0-	-367	-0-	3668	3	109	9	Y	99	100	1			6
03	4588 X	3047	-0-	-1541	-0-	2955	3	92	9	Y	84	73	1			17

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-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4216 X	4097	-0-	-119	-0-	4045	3	52	9	Y	47	43	1			19
11	4110 X	4103	-0-	-7	-0-	4048	3	55	9	Y	50	46	1			23
12	4371 X	4309	-0-	-62	-0-	4247	3	62	9	Y	56	60	1			19
01	4371 X	4214	-0-	-157	-0-	4160	3	54	9	Y	49	62	1			6
02	3948 X	3704	-0-	-244	-0-	3621	3	83	9	Y	75	77	1			4
03	4309 X	4219	-0-	-90	-0-	4143	3	76	9	Y	69	59	1			14

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

10	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	3593	3	26	9	Y	24	23	1			10
11	3630 X	3531	-0-	-99	-0-	3502	3	29	9	Y	26	24	1			12
12	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	3606	3	34	9	Y	31	33	1			10
01	3751 X	3631	-0-	-120	-0-	3602	3	29	9	Y	26	33	1			3
02	3388 X	3223	-0-	-165	-0-	3182	3	41	9	Y	37	38	1			2
03	3658 X	3637	-0-	-21	-0-	3600	3	37	9	Y	34	29	1			7

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

10	4092 X	4090	-0-	-2	-0-	4046	3	44	9	Y	40	37	1			16
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3933	3	47	9	Y	43	39	1			20
12	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4123	3	52	9	Y	47	51	1			16
01	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4094	3	46	9	Y	42	53	1			5
02	3696 X	3659	-0-	-37	-0-	3596	3	63	9	Y	57	59	1			3
*03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4052	3	57	9	Y	52	45	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4015	3	54	9	Y	49	46	1			20
11	3960 X	3527	-0-	-433	-0-	3470	3	57	9	Y	52	48	1			24
12	4712 X	3914	-0-	-798	-0-	3857	3	57	9	Y	52	56	1			20
01	4712 X	3624	-0-	-1088	-0-	3568	3	56	9	Y	51	65	1			6
02	4256 X	3755	-0-	-501	-0-	3667	3	88	9	Y	80	81	1			5
03	4061 X	3827	-0-	-234	-0-	3751	3	76	9	Y	69	62	1			12

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

10	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5580	3	161	9	Y	146	136	1			59
11	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5619	3	164	9	Y	149	139	1			69
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	2974	3	191	9	Y	174	191	1			52
01	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2001	3	123	9	Y	112	156	1			8
02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3756	3	265	9	Y	241	235	1			14
*03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	4917	3	239	9	Y	217	188	1			43

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4974	3	22	9	Y	20	19	1			8
11	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4905	3	24	9	Y	22	20	1			10
12	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5224	3	25	9	Y	23	25	1			8
01	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5438	3	23	9	Y	21	27	1			2
02	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4705	3	58	9	Y	53	52	1			3
*03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5118	3	53	9	Y	48	41	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

10	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5942	3	46	9	Y	42	39	1			17
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5515	3	47	9	Y	43	40	1			20
12	5704 X	5100	-0-	-604	-0-	5047	3	53	9	Y	48	51	1			17
01	5704 X	5620	-0-	-84	-0-	5573	3	47	9	Y	43	55	1			5
02	5152 X	4977	-0-	-175	-0-	4914	3	63	9	Y	57	59	1			3
03	5704 X	5589	-0-	-115	-0-	5532	3	57	9	Y	52	45	1			10

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

10	4588 X	4134	-0-	-454	-0-	4103	3	31	9	Y	28	26	1			12
11	4350 X	3624	-0-	-726	-0-	3595	3	29	9	Y	26	25	1			13
12	4557 X	4035	-0-	-522	-0-	3996	3	39	9	Y	35	36	1			12
01	4557 X	4062	-0-	-495	-0-	4031	3	31	9	Y	28	37	1			3
02	4116 X	3603	-0-	-513	-0-	3571	3	32	9	Y	29	30	1			2
03	4123 X	4099	-0-	-24	-0-	4068	3	31	9	Y	28	24	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10	13735	-0-	13735	52379	13690	3	45	9	Y	41	62	1			40
11	66905 X	14526	-0-	-52379	-0-	14471	3	55	9	Y	50					90
12	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	14796	3	46	9	Y	42	73	1			59
01	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	14371	3	53	9	Y	48	72	1			35
02	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12476	3	34	9	Y	31					66
*03	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	13574	3	69	9	Y	63	53	1			76

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

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

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

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	10385 X	4026	-0-	-6359	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
11	10050 X	4204	-0-	-5846	-0-	4204	2			N	-0-			-0-
12	10385 X	4201	-0-	-6184	-0-	4201	2			N	-0-			-0-
01	5487 X	3958	-0-	-1529	-0-	3958	2			N	-0-			-0-
02	4956 X	4102	-0-	-854	-0-	4102	2			N	-0-			-0-
*03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	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

10	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	247	1	3199	2	N	-0-			-0-
11	3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	147	1	3152	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3573	-0-	-178 B	-0-	266	1	3307	2	N	-0-			-0-
01	3751 X	3682	-0-	-69 B	-0-	340	1	3342	2	N	-0-			-0-
02	3388 X	1822	-0-	-1566 B	-0-	181	1	1641	2	N	-0-			-0-
03	3565 X	3291	-0-	-274 B	-0-	288	1	3003	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

10	4216 X	4085	-0-	-131 B	-0-	293	1	3792	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	3053	-0-	-1027 B	-0-	136	1	2917	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	3530	-0-	-686 B	-0-	262	1	3268	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	3934	-0-	-282 B	-0-	363	1	3571	2	N	-0-			-0-
02	4488 X	4488	-0-	-0- B	-0-	446	1	4042	2	N	-0-			-0-
*03	4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	419	1	4379	2	N	-0-			-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	2515 X	2515	-0-	-0- B	-0-	180	1	2335	2	N	-0-			-0-
11	90 X	19	-0-	-71 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
12	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	71	-0-	-1200 B	-0-	6	1	65	2	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
*03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	2406	-0-	-415 B	-0-	173	1	2233	2	N	-0-			-0-
11	2370 X	2113	-0-	-257 B	-0-	94	1	2019	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2121	-0-	-855 B	-0-	158	1	1963	2	N	-0-			-0-
01	2976 X	2535	-0-	-441 B	-0-	234	1	2301	2	N	-0-			-0-
02	3243 X	3243	-0-	-0- B	-0-	322	1	2921	2	N	-0-			-0-
*03	2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-	262	1	2733	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

10	2419 X	2419	-0-	-0- B	-0-	173	1	2246	2	N	-0-			-0-
11	3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	157	1	3377	2	N	-0-			-0-
12	3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	233	1	2905	2	N	-0-			-0-
01	3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	338	1	3328	2	N	-0-			-0-
02	3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	305	1	2765	2	N	-0-			-0-
*03	1600 X	1600	-0-	-0- B	-0-	140	1	1460	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

10	1674 N	1618	-0-	-56 B	-0-	116	1	1502	2	N	-0-			-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	63	1	1359	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1637	-0-	-192 B	-0-	122	1	1515	2	N	-0-			-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	150	1	1473	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1309	-0-	-7 B	-0-	130	1	1179	2	N	-0-			-0-
*03	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	172	1	1799	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

10	1643 N	1347	-0-	-296 B	-0-	97	1	1250	2	N	-0-			-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	52	1	1126	2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1194	-0-	-511 B	-0-	89	1	1105	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	123	1	1210	2	N	-0-			-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	111	1	1007	2	N	-0-			-0-
*03	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	185	1	1926	2	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-			-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
12	992 N	702	-0-	-290	-0-	702	2			N	-0-			-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
*03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	132	1	29	2	N	-0-					-0-
11	330	N	138	-0-	-192	-0-	110	1	28	2	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	154	1	107	2	N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	131	1	65	2	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	82	1	44	2	N	-0-					-0-
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	103	1	37	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	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	504	N	421	-0-	-83	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641

HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	990	N	717	-0-	-273	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	868	N	414	-0-	-454	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	812	N	309	-0-	-503	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	703	-0-	-568	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	853	-0-	-449	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	673	-0-	-727	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	329	2			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	341	N	123	-0-	-218	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	713	N	345	-0-	-368	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	806	N	531	-0-	-275	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	644	N	534	-0-	-110	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	960	N	628	-0-	-332	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	992	N	507	-0-	-485	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	Y	-0-					1
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	-0-					1
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	2	Y	-0-					1
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	Y	-0-					1
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	17	1	655	2	Y	-0-					1
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	40	1	1277	2	Y	-0-					3
11	990	N	958	-0-	-32	-0-	28	1	930	2	Y	-0-					3
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	2	Y	-0-					3
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	27	1	978	2	Y	-0-					3
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	29	1	1107	2	Y	-0-					3
03	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	28	1	1000	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	20	1	626	2	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	17	1	660	2	Y	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	15	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	314	-0-	-190	-0-	8	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	16	1	576	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

10	2852	X	1361	-0-	-1491	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-					21
11	2760	X	2488	-0-	-272	-0-	72	1	2416	2	Y	-0-					21
12	2852	X	2398	-0-	-454	-0-	61	1	2337	2	Y	-0-					21
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	60	1	2205	2	Y	-0-					21
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	70	1	2659	2	Y	-0-					21
*03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	70	1	2514	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	39	1	1241	2	Y	-0-					8
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	36	1	1208	2	Y	-0-					8
12	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	33	1	1260	2	Y	-0-					8
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	34	1	1231	2	Y	-0-					8
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	33	1	1257	2	Y	-0-					8
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	35	1	1271	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

10	4650	X	3753	-0-	-897	-0-	114	1	3639	2	Y	-0-					28
11	4500	X	3827	-0-	-673	-0-	111	1	3716	2	Y	-0-					28
12	4650	X	4003	-0-	-647	-0-	102	1	3901	2	Y	-0-					28
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	112	1	4073	2	Y	-0-					28
02	3500	X	3259	-0-	-241	-0-	84	1	3175	2	Y	-0-					28
03	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	100	1	3585	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	62	1	1993	2	Y	-0-					14
11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	44	1	1467	2	Y	-0-					14
12	2015	X	1805	-0-	-210	-0-	46	1	1759	2	Y	-0-					14
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	69	1	2532	2	Y	-0-					14
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	60	1	2257	2	Y	-0-					14
*03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	70	1	2535	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	68	1	2159	2	Y	-0-					14
11	2040 N	1857	-0-	-183	-0-	54	1	1803	2	Y	-0-					14
12	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	53	1	2045	2	Y	-0-					14
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	55	1	2031	2	Y	-0-					14
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	54	1	2057	2	Y	-0-					14
03	2108 N	1888	-0-	-220	-0-	51	1	1837	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	37	1	1188	2	Y	-0-					5
11	1410 N	1115	-0-	-295	-0-	32	1	1083	2	Y	-0-					5
12	1488 N	1061	-0-	-427	-0-	27	1	1034	2	Y	-0-					5
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	29	1	1063	2	Y	-0-					5
02	1036 N	956	-0-	-80	-0-	25	1	931	2	Y	-0-					5
*03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	34	1	1229	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

10	3286 X	3240	-0-	-46	-0-	99	1	3141	2	Y	-0-					28
11	3180 X	2703	-0-	-477	-0-	78	1	2625	2	Y	-0-					28
12	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	83	1	3170	2	Y	-0-					28
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	85	1	3128	2	Y	-0-					28
02	2940 X	2523	-0-	-417	-0-	65	1	2458	2	Y	-0-					28
03	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	82	1	2944	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

10	496 N	446	-0-	-50	-0-	14	1	432	2	Y	-0-					1
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	Y	-0-					1
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-					1
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	15	1	566	2	Y	-0-					1
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	-0-					1
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	16	1	569	2	Y	-0-					1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	542	-0-	-543	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					12
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					12
12	868	N	270	-0-	-598	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					12
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	Y	-0-					12
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-					12
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	28	1	1001	2	Y	-0-					12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1173	-0-	-227	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	273	1	66	2	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	340	1	86	2	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	251	1	116	2	N	-0-					-0-
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	124	1	87	2	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	188	1	118	2	N	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	302	1	112	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
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2110	-0-	-494	-0-	64	1	2046	2	Y	-0-					13
11	2070	N	1023	-0-	-1047	-0-	30	1	993	2	Y	-0-					13
12	2821	N	1205	-0-	-1616	-0-	31	1	1174	2	Y	-0-					13
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	37	1	1351	2	Y	-0-					13
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	55	1	2064	2	Y	-0-					13
*03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2105	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					14
11	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	1401	3			N	-0-					14
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					14
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	3			N	-0-					14
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					14
03	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					40
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					40
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					40
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					40
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					40
*03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					37
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	3			N	-0-					37
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					37
01	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-					37
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	3			N	-0-					37
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	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	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					40
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					40
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					40
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					40
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					40
*03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	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	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					20
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					20
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					20
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					20
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					20
03	868	N	599	-0-	-269	-0-	599	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5518 X	5345	-0-	-173	-0-	5345	3		N	-0-			39
11	5340 X	4816	-0-	-524	-0-	4816	3		N	-0-			39
12	5363 X	5347	-0-	-16	-0-	5347	3		N	-0-			39
01	5363 X	5301	-0-	-62	-0-	5301	3		N	-0-			39
02	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3		N	-0-			39
*03	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3		N	-0-			39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

10	2108 N	1992	-0-	-116	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
11	2040 N	1476	-0-	-564	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
12	1984 N	1656	-0-	-328	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1501	-0-	-483	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
*03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY 189885
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

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 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-

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
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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

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	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	5394 X	4650	-0-	-744	-0-	4650	3			N	-0-			-0-
11	5190 X	3700	-0-	-1490	-0-	3700	3			N	-0-			-0-
12	5270 X	4530	-0-	-740	-0-	4530	3			N	-0-			-0-
01	5270 X	4470	-0-	-800	-0-	4470	3			N	-0-			-0-
02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-			-0-
*03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

10	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-			-0-
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-			-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	4491 X	3238	-0-	-1253	-0-	1313	1	1925	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2805	-0-	-195	-0-	1173	1	1632	2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2702	-0-	-398	-0-	1115	1	1587	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2402	-0-	-698	-0-	986	1	1416	2	N	-0-			-0-
02	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	1692	1	2589	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	1667	-0-	-1433	-0-	681	1	986	2	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	2472	-0-	-163	-0-	1002	1	1470	2	N	-0-					-0-
11	2490 X	2327	-0-	-163	-0-	973	1	1354	2	N	-0-					-0-
12	2573 X	2405	-0-	-168	-0-	993	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	2480 N	2343	-0-	-137	-0-	962	1	1381	2	N	-0-					-0-
02	2184 N	1690	-0-	-494	-0-	668	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	2418 N	975	-0-	-1443	-0-	398	1	577	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

10	1023 N	964	-0-	-59	-0-	391	1	573	2	N	-0-					-0-
11	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	434	1	603	2	N	-0-					-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	418	1	595	2	N	-0-					-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	400	1	574	2	N	-0-					-0-
02	980 N	865	-0-	-115	-0-	342	1	523	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	310	-0-	-713	-0-	127	1	183	2	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

10	2697 X	2587	-0-	-110	-0-	1049	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	2610 X	2375	-0-	-235	-0-	993	1	1382	2	N	-0-					-0-
12	2573 X	2559	-0-	-14	-0-	1056	1	1503	2	N	-0-					-0-
01	2573 X	2168	-0-	-405	-0-	890	1	1278	2	N	-0-					-0-
02	2324 X	1807	-0-	-517	-0-	714	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	2573 X	954	-0-	-1619	-0-	390	1	564	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

10	62 X	51	-0-	-11	-0-	21	1	30	2	N	-0-					-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 X	41	-0-	-83	-0-	17	1	24	2	N	-0-					-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	15	1	22	2	N	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

10	589 N	521	-0-	-68	-0-	211	1	310	2	N	-0-					-0-
11	540 N	414	-0-	-126	-0-	173	1	241	2	N	-0-					-0-
12	589 N	400	-0-	-189	-0-	165	1	235	2	N	-0-					-0-
01	527 N	318	-0-	-209	-0-	131	1	187	2	N	-0-					-0-
02	392 N	308	-0-	-84	-0-	122	1	186	2	N	-0-					-0-
03	403 N	210	-0-	-193	-0-	86	1	124	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

10	651 N	527	-0-	-124	-0-	214	1	313	2	N	-0-					-0-
11	690 N	531	-0-	-159	-0-	222	1	309	2	N	-0-					-0-
12	651 N	528	-0-	-123	-0-	218	1	310	2	N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	504 N	187	-0-	-317	-0-	74	1	113	2	N	-0-					-0-
03	527 N	15	-0-	-512	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4712 X	3428	-0-	-1284	-0-	1390	1	2038	2	N	-0-			-0-
11	4560 X	3948	-0-	-612	-0-	1651	1	2297	2	N	-0-			-0-
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	1720	1	2448	2	N	-0-			-0-
01	3813 X	3794	-0-	-19	-0-	1558	1	2236	2	N	-0-			-0-
02	3696 X	3141	-0-	-555	-0-	1241	1	1900	2	N	-0-			-0-
03	4154 X	1935	-0-	-2219	-0-	791	1	1144	2	N	-0-			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

10	2573 X	2316	-0-	-257	-0-	939	1	1377	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	2333	-0-	-217	-0-	976	1	1357	2	N	-0-			-0-
12	2635 X	2334	-0-	-301	-0-	963	1	1371	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	2156	-0-	-479	-0-	885	1	1271	2	N	-0-			-0-
02	2296 X	1827	-0-	-469	-0-	722	1	1105	2	N	-0-			-0-
03	2418 X	976	-0-	-1442	-0-	399	1	577	2	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

10	620 N	568	-0-	-52	-0-	230	1	338	2	N	-0-			-0-
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	226	1	315	2	N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	230	1	328	2	N	-0-			-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	207	1	298	2	N	-0-			-0-
02	504 N	413	-0-	-91	-0-	163	1	250	2	N	-0-			-0-
03	558 N	259	-0-	-299	-0-	106	1	153	2	N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020

10	6851 X	4972	-0-	-1879	-0-	4972	2			N	-0-			-0-
11	5910 X	4537	-0-	-1373	-0-	4537	2			N	-0-			-0-
12	5301 X	4521	-0-	-780	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
01	5301 X	4284	-0-	-1017	-0-	4284	2			N	-0-			-0-
02	4788 X	3434	-0-	-1354	-0-	3434	2			N	-0-			-0-
03	4960 X	4174	-0-	-786	-0-	4174	2			N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

10	4650 X	2897	-0-	-1753	-0-	174	1	2723	2	N	-0-			-0-
11	4470 X	2716	-0-	-1754	-0-	163	1	2553	2	N	-0-			-0-
12	3317 X	2794	-0-	-523	-0-	168	1	2626	2	N	-0-			-0-
01	3317 X	3260	-0-	-57	-0-	196	1	3064	2	N	-0-			-0-
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	188	1	2939	2	N	-0-			-0-
*03	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	321	1	5030	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

10	279 N	198	-0-	-81	-0-	12	1	186	2	N	-0-			-0-
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	25	1	393	2	N	-0-			-0-
12	465 N	375	-0-	-90	-0-	22	1	353	2	N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	N	-0-			-0-
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

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

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

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 (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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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 "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

10	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	2		N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-					-0-
12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2		N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-					-0-
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	990	2		N	-0-					-0-
03	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

10	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1402	2		N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-					-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-					-0-
02	1596	N	1464	-0-	-132	-0-	1464	2		N	-0-					-0-
03	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1499	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

10	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2		N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

10	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2		N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-					-0-
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

10	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2		N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-					-0-
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2		N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	2		N	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1107	-0-	-321	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

10	2201	N	1923	-0-	-278	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1901	-0-	-31	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

10	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

10	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

10	806	N	318	-0-	-488	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

10	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

10	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

10	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

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

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
*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	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	13020 #	11685	-0-	-1335	-0-	11540	2	145	9	N	132	183	1		242
11	12510 #	11437	-0-	-1073	-0-	11314	2	123	9	N	112	191	1		163
12	12524 #	11517	-0-	-1007	-0-	11403	2	114	9	N	104				267
01	12462 #	9960	-0-	-2502	-0-	9832	2	128	9	N	116	195	1		188
02	10808 #	9305	-0-	-1503	-0-	9224	2	81	9	N	74				262
03	11811 #	7985	-0-	-3826	-0-	7900	2	85	9	N	77	182	1		157

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITESANDS RESOURCES, L.L.C. 919912
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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

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-

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-					227
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT					227

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	116	3	13	4	N	39					244
						43	9									
11	570 N	353	-0-	-217	-0-	238	3	7	4	N	98					342
						108	9									
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	283	3	20	4	N	27					369
						30	9									
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	457	3	16	4	N	50					419
						55	9									
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	193	3	7	4	N	157	180	1			396
						173	9									
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					396

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7929	-0-	-7	-0-	7928	3	1	4	N	-0-					-0-
11	8010	X	7809	-0-	-201	-0-	7808	3	1	4	N	-0-					-0-
12	8277	X	7926	-0-	-351	-0-	7925	3	1	4	N	-0-					-0-
01	7936	X	7455	-0-	-481	-0-	7454	3	1	4	N	-0-					-0-
02	7280	X	6923	-0-	-357	-0-	6922	3	1	4	N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10016	3	15	4	N	50					222
							55	9									
11	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10164	3	16	4	N	24	176	1			70
							26	9									
12	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10232	3	16	4	N	37	20	0			87
							41	9									
01	10075	X	9854	-0-	-221	-0-	9823	3	16	4	N	14	14	0			87
							15	9									
02	9268	X	8381	-0-	-887	-0-	8341	3	14	4	N	24	24	0			87
							26	9									
03	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					87

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	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3985	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4329	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-					181
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9454	-0-	-373	-0-	9454	3			N	-0-					-0-
11	9510	X	8814	-0-	-696	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
12	9641	X	9071	-0-	-570	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
01	9672	X	7164	-0-	-2508	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	6525	-0-	-2211	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1744	-0-	-333	-0-	1586	3	19	4	N	126	176	1			235
							139	9									
11	1920	X	1559	-0-	-361	-0-	1426	3	17	4	N	105	1	0	179	1	160
							116	9									
12	1953	X	1441	-0-	-512	-0-	1402	3	17	4	N	20	1	0			179
							22	9									
01	1953	X	1632	-0-	-321	-0-	1460	3	17	4	N	141	2	0			318
							155	9									
02	1652	X	1490	-0-	-162	-0-	1333	3	16	4	N	128	1	0	180	1	265
							141	9									
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					265

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

10	5549	X	5196	-0-	-353	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5125	-0-	-245	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5208	-0-	-248	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5176	-0-	-249	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4616	-0-	-172	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	3924	2	133	4	Y	628	730	1			200
							691	9									
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	3400	2	105	4	Y	586	536	1			250
							645	9									
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	4595	2	134	4	Y	393	387	1			256
							432	9									
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	97	1	4016	2	Y	311	379	1			188
							77	4	342	9							
*02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3595	2	107	4	Y	220	191	1			217
							242	9									
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					217

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

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

10	5735	X	5551	-0-	-184	-0-	5304	3	27	4	N	200	1	0			272
							220	9									
11	5550	X	5354	-0-	-196	-0-	5188	3	24	4	N	129	3	0	186	1	212
							142	9									
12	5735	X	5509	-0-	-226	-0-	5228	3	26	4	N	232	4	0	188	1	252
							255	9									
01	5735	X	5328	-0-	-407	-0-	5208	3	25	4	N	86	6	0	180	1	152
							95	9									
02	5152	X	4955	-0-	-197	-0-	4708	3	24	4	N	203	4	0	179	1	172
							223	9									
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					172

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	8449	-0-	-2246	-0-	8449	3			Y	-0-					73
11	9420	X	8644	-0-	-776	-0-	8644	3			Y	-0-					73
12	9052	X	8931	-0-	-121	-0-	8928	3	3	9	Y	3	3	0			73
01	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9048	3	3	9	Y	3	3	0			73
02	8064	X	7972	-0-	-92	-0-	7966	3	6	9	Y	5	5	0			73
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					73

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22723	X	21313	-0-	-1410	-0-	21308	3	5	4	Y	-0-					69
11	21930	X	15988	-0-	-5942	-0-	15984	3	4	4	Y	-0-					69
12	20770	X	17589	-0-	-3181	-0-	17571	3	5	4	Y	12	12	0			69
							13	9									
01	22723	X	17191	-0-	-5532	-0-	17177	3	4	4	Y	9	10	0			68
							10	9									
02	20524	X	16095	-0-	-4429	-0-	16070	3	4	4	Y	19	14	0			73
							21	9									
03	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					73

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	10075	X	8103	-0-	-1972	-0-	8097	3	6	4	N	-0-					302
11	11430	X	6072	-0-	-5358	-0-	6069	3	3	4	N	-0-					302
12	11811	X	10938	-0-	-873	-0-	10918	3	8	4	N	11	6	0			307
							12	9									
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8500	3	5	4	N	11	4	0			314
							12	9									
02	7392	X	7243	-0-	-149	-0-	7220	3	5	4	N	16	7	0			323
							18	9									
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					323

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6563	-0-	-1032	-0-	6523	3	25	4	N	14	9	0			155
							15	9									
11	7320	X	6166	-0-	-1154	-0-	6125	3	24	4	N	15	15	0			155
							17	9									
12	7347	X	6709	-0-	-638	-0-	6661	3	27	4	N	19	19	0			155
							21	9									
01	7347	X	7121	-0-	-226	-0-	7046	3	28	4	N	43	23	0			175
							47	9									
02	6552	X	5941	-0-	-611	-0-	5896	3	26	4	N	17	17	0			175
							19	9									
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					175

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	4310	3	1347	4	N	236	3	0	178	1	654
							260	9									
11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	3664	3	2498	4	N	60	5	0	362	1	347
							66	9									
12	5611	X	4664	-0-	-947	-0-	3849	3	716	4	N	90	6	0			431
							99	9									
01	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	4153	3	664	4	N	101	8	0			524
							111	9									
02	5824	X	3851	-0-	-1973	-0-	3180	3	525	4	N	133	6	0	179	1	472
							146	9									
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					472

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

10	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	7153	-0-	-437	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7270	-0-	-573	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	7100	-0-	-278	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	4174	-0-	-2490	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	560	1	1242	3	N	459	1	0	538	1	148
							505	9									
11	2490	N	1860	-0-	-630	-0-	187	1	1166	3	N	461	2	0	347	1	260
							507	9									
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1464	3	6	4	N	362	4	0	175	1	443
							398	9									
01	2294	N	919	-0-	-1375	-0-	155	1	474	3	N	236	2	0	170	1	507
							30	4	260	9							
*02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	508	1	1468	3	N	388	4	0	516	1	375
							427	9									
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					375

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

10	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8072	2	214	4	N	376	366	1			175
							414	9									
11	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	8587	2	277	4	N	284	372	1			87
							312	9									
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5264	2	113	4	N	237					324
							261	9									
01	7657	X	5587	-0-	-2070	-0-	120	1	4985	2	N	358	539	1			143
							88	4	394	9							
02	6916	X	3491	-0-	-3425	-0-	3094	2	94	4	N	200					343
							220	9									
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					343

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10268	3	94	4	N	88	157	1			160
							97	9									
11	8970	X	7622	-0-	-1348	-0-	7298	3	65	4	N	235	1	0			394
							259	9									
12	9269	X	7915	-0-	-1354	-0-	7546	3	71	4	N	271	3	0	186	1	476
							298	9									
01	9269	X	8161	-0-	-1108	-0-	7836	3	75	4	N	227	6	0	333	1	364
							250	9									
02	8372	X	7460	-0-	-912	-0-	6962	3	66	4	N	393	4	0	355	1	398
							432	9									
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					398

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	4	63	9	N	57	313	1			164
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	4			N	-0-					164
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					229
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1388	3	19	4	N	6	6	0			229
							7	9									
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1325	3	30	4	N	5	5	0			229
							6	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

10	23281	X	22623	-0-	-658	-0-	22617	3	6	4	N	-0-					93
11	24030	X	21865	-0-	-2165	-0-	21860	3	5	4	N	-0-					93
12	24831	X	21020	-0-	-3811	-0-	20989	3	5	4	N	24	24	0			93
							26	9									
01	23002	X	20439	-0-	-2563	-0-	20414	3	5	4	N	18	17	0			94
							20	9									
*02	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	20869	3	5	4	N	34	35	0			93
							37	9									
03	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT					93

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

10	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	20431	3	2	4	N	-0-					-0-
11	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	20179	3	2	4	N	-0-					-0-
12	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	20012	3	3	4	N	-0-					-0-
01	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	19994	3	2	4	N	-0-					-0-
*02	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	18086	3	2	4	N	-0-					-0-
03	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

10	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3251	3	30	4	N	142	4	0	179	1	242
							156	9									
11	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	2760	3	26	4	N	149	7	0	181	1	203
							164	9									
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3647	3	43	4	N	40	10	0			233
							44	9									
01	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	2993	3	37	4	N	130	9	0			354
							143	9									
*02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4594	3	56	4	N	328	13	0	363	1	306
							361	9									
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					306

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					-0-
11	11430	X	11329	-0-	-101	-0-	11329	3			N	-0-					-0-
12	11811	X	11418	-0-	-393	-0-	11417	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	11904	X	10805	-0-	-1099	-0-	10804	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	10752	X	6390	-0-	-4362	-0-	6389	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-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	5859	X	5161	-0-	-698	-0-	4927	3	38	4	N	178	1	0	177	1	260
							196	9									
11	5670	X	4630	-0-	-1040	-0-	4377	3	30	4	N	203	2	0			461
							223	9									
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6072	3	46	4	N	78	2	0	184	1	353
							86	9									
01	5952	X	5653	-0-	-299	-0-	5437	3	41	4	N	159	2	0	360	1	150
							175	9									
02	5376	X	4857	-0-	-519	-0-	4818	3	37	4	N	2	2	0			150
							2	9									
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					150

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	6107	X	5625	-0-	-482	-0-	5370	3	73	4	N	165	3	0	336	1	160
							182	9									
11	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	5098	3	64	4	N	183	6	0			337
							201	9									
12	5704	X	5493	-0-	-211	-0-	5273	3	69	4	N	137	4	0	178	1	292
							151	9									
01	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	5171	3	68	4	N	107	6	0	355	1	38
							118	9									
02	5320	X	4851	-0-	-469	-0-	4787	3	58	4	N	5	5	0			38
							6	9									
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					38

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14012	X	13878	-0-	-134	-0-	13877	3	1	4	N	-0-					-0-
11	13650	X	10393	-0-	-3257	-0-	10392	3	1	4	N	-0-					-0-
12	14105	X	12576	-0-	-1529	-0-	12575	3	1	4	N	-0-					-0-
01	13888	X	13428	-0-	-460	-0-	13427	3	1	4	N	-0-					-0-
02	12544	X	12203	-0-	-341	-0-	12202	3	1	4	N	-0-					-0-
03	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6370	-0-	-388	-0-	5902	3	80	4	N	353	411	1			102
							388	9									
11	6540	X	6254	-0-	-286	-0-	5858	3	75	4	N	292	1	0	179	1	214
							321	9									
12	6758	X	6365	-0-	-393	-0-	5925	3	79	4	N	328	3	0	374	1	165
							361	9									
01	6758	X	6207	-0-	-551	-0-	5772	3	69	4	N	333	3	0	358	1	137
							366	9									
02	5880	X	5749	-0-	-131	-0-	5384	3	72	4	N	266	3	0	353	1	47
							293	9									
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146 X	3272	-0-	-1874	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	4980 X	2765	-0-	-2215	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
12	5146 X	4569	-0-	-577	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
01	4960 X	4398	-0-	-562	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
02	4480 X	2524	-0-	-1956	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

10	10819 X	10582	-0-	-237	-0-	10582	3			N	-0-					-0-
11	10470 X	10437	-0-	-33	-0-	10437	3			N	-0-					-0-
12	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	3			N	-0-					-0-
01	10571 X	10423	-0-	-148	-0-	10423	3			N	-0-					-0-
02	9744 X	9353	-0-	-391	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
03	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

10	6324 X	4128	-0-	-2196	-0-	4041	2	87	4	Y	-0-					-0-
11	6120 X	3234	-0-	-2886	-0-	3176	2	58	4	Y	-0-					-0-
12	6324 X	2013	-0-	-4311	-0-	1968	2	45	4	Y	-0-					-0-
01	4123 X	45	-0-	-4078	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	3724 X	196	-0-	-3528	-0-	190	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

10	11904 X	9830	-0-	-2074	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
11	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	3			N	-0-					-0-
12	11439 X	11414	-0-	-25	-0-	11414	3			N	-0-					-0-
01	11966 X	10137	-0-	-1829	-0-	10137	3			N	-0-					-0-
02	10808 X	9093	-0-	-1715	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
03	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

10	10013 X	9190	-0-	-823	-0-	9035	3	43	4	N	102					356
						112	9									
11	9540 X	8985	-0-	-555	-0-	8835	3	39	4	N	101					457
						111	9									
12	9796 X	8179	-0-	-1617	-0-	7986	3	36	4	N	143	16	0			584
						157	9									
01	9176 X	4734	-0-	-4442	-0-	4670	3	18	4	N	42	8	0	188	1	430
						46	9									
*02	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8434	3	39	4	N	150	27	0	180	1	373
						165	9									
03	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					373

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3423	-0-	-1413	-0-	2929	3	86	4	N	371	1	0	178	1	637
							408	9									
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	4999	3	84	4	N	637	206	0	373	1	695
							701	9									
12	4805	X	4150	-0-	-655	-0-	3562	3	94	4	N	449	3	0	365	1	776
							494	9									
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	3521	3	93	4	N	517	2	0	730	1	561
							569	9									
02	5404	X	3664	-0-	-1740	-0-	3110	3	88	4	N	424	2	0	379	1	604
							466	9									
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					604

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

10	25947	X	24432	-0-	-1515	-0-	23638	3	156	4	N	580	31	0	529	1	227
							638	9									
11	25110	X	19049	-0-	-6061	-0-	18362	3	76	4	N	555	35	0	365	1	382
							611	9									
12	25947	X	23772	-0-	-2175	-0-	22994	3	65	4	N	648	48	0	362	1	620
							713	9									
01	25451	X	21145	-0-	-4306	-0-	20465	3	95	4	N	532	49	0	916	1	187
							585	9									
02	22484	X	19940	-0-	-2544	-0-	19278	3	108	4	N	504	40	0	548	1	103
							554	9									
03	24428	X	NO RPT	-0-	-24428	-0-					N	NO RPT					103

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

10	5053	X	2824	-0-	-2229	-0-	2536	3	288	9	N	262	350	1			518
11	4890	X	4506	-0-	-384	-0-	3422	3	1084	9	N	985	1	0	893	1	609
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4615	3	305	9	N	277	2	0	539	1	345
01	23354	X	23354	-0-	-0-	-0-	22803	3	551	9	N	501	15	0	519	1	312
*02	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	6313	3	976	9	N	887	4	0	739	1	456
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					456

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

10	4185	X	3755	-0-	-430	-0-	3605	3	150	9	N	136	1	0	351	1	437
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	4622	3	619	9	N	563	3	0	725	1	272
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4159	3	323	9	N	294	4	0			562
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4554	3	373	9	N	339	5	0	542	1	354
*02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3802	3	4	9	N	4	4	0			354
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					354

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

10	620	X	191	-0-	-429	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	510	X	72	-0-	-438	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	403	X	82	-0-	-321	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	403	X	99	-0-	-304	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	252	X	23	-0-	-229	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

10	5580	X	3803	-0-	-1777	-0-	3803	3			N	-0-					117
11	5400	X	3265	-0-	-2135	-0-	3265	3			N	-0-					117
12	5177	X	3366	-0-	-1811	-0-	3366	3			N	-0-					117
01	4712	X	3219	-0-	-1493	-0-	3219	3			N	-0-					117
02	3920	X	2829	-0-	-1091	-0-	2829	3			N	-0-					117
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					117

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6404	-0-	-676	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6540	-0-	-559	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6313	-0-	-631	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5577	-0-	-611	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6819	-0-	-466	-0-	6573	3	127	4	N	108					311
							119	9									
11	6960	X	5865	-0-	-1095	-0-	5666	3	107	4	N	84	182	1			213
							92	9									
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8385	3	81	4	N	122	11	0	174	1	150
							134	9									
01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6809	3	67	4	N	159	7	0			302
							175	9									
*02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6622	3	72	4	N	85	13	0	185	1	189
							94	9									
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					189

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5484	3	14	4	N	85	5	0			314
							94	9									
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5487	3	13	4	N	88	8	0	185	1	209
							97	9									
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6247	3	16	4	N	94	13	0	180	1	110
							103	9									
01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6005	3	15	4	N	107	7	0			210
							118	9									
02	5236	X	4922	-0-	-314	-0-	4818	3	12	4	N	84	5	0	186	1	103
							92	9									
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					103

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	4394	2	116	4	Y	554	354	1			353
							609	9									
11	4620	X	4315	-0-	-305	-0-	3742	2	105	4	Y	425	373	1			405
							468	9									
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	4766	2	62	4	Y	531	354	1			582
							584	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	119	1	4925	2	Y	573	916	1			239
							49	4	630	9							
02	4312	X	3600	-0-	-712	-0-	3184	2	61	4	Y	245					484
							270	9									
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					484

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	14074	X	12690	-0-	-1384	-0-	12690	3			N	-0-					-0-
11	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	3			N	-0-					-0-
12	12431	X	11854	-0-	-577	-0-	11853	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	12679	X	11552	-0-	-1127	-0-	11551	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	11452	X	8034	-0-	-3418	-0-	8033	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5319	-0-	-230	-0-	5318	3	1	4	N	-0-					-0-
11	5790	X	5042	-0-	-748	-0-	5041	3	1	4	N	-0-					-0-
12	5983	X	5101	-0-	-882	-0-	5100	3	1	4	N	-0-					-0-
01	5642	X	5088	-0-	-554	-0-	5087	3	1	4	N	-0-					-0-
02	4956	X	4468	-0-	-488	-0-	4467	3	1	4	N	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	10506	-0-	-282	-0-	10506	3			N	-0-					-0-
11	11190	X	9885	-0-	-1305	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	10250	-0-	-1313	-0-	10250	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	7502	-0-	-4061	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	4992	-0-	-4864	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	110	3	N	240	273	1			287
							264	9									
11	1260	N	567	-0-	-693	-0-	110	1	266	3	N	174	3	0	294	1	164
							191	9									
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	170	1	425	3	N	264	1	0			427
							290	9									
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	56	1	2235	3	N	54	11	0	163	1	307
							59	9									
*02	2800	N	7969	-0-	5169	5169	123	1	7558	3	N	262	18	0	360	1	191
							288	9									
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	4270					N	NO RPT					191

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8577	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8674	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	12710	X	8524	-0-	-4186	-0-	8522	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	11480	X	7535	-0-	-3945	-0-	7534	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3168	-0-	-583	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3176	-0-	-454	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2521	-0-	-447	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20584	X	9886	-0-	-10698	-0-	9879	3	7	4	N	-0-					-0-
11	19380	X	9564	-0-	-9816	-0-	9558	3	6	4	N	-0-					-0-
12	15531	X	9255	-0-	-6276	-0-	9249	3	6	4	N	-0-					-0-
01	12865	X	8736	-0-	-4129	-0-	8729	3	7	4	N	-0-					-0-
02	10052	X	9798	-0-	-254	-0-	9789	3	9	4	N	-0-					-0-
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

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

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4307	3	36	9	N	33					210
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4589	3	32	9	N	29					239
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4579	3	47	9	N	43	5	0			277
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4245	3	78	9	N	71	4	0			344
*02	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5307	3	131	9	N	119	10	0	338	1	115
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					115

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 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	15314 X	14447	-0-	-867	-0-	14244	3	57	4	N	133					265
						146	9									
11	14640 X	13820	-0-	-820	-0-	13606	3	51	4	N	148	178	1			235
						163	9									
12	14942 X	14100	-0-	-842	-0-	13869	3	53	4	N	162	10	0			387
						178	9									
01	14632 X	13486	-0-	-1146	-0-	13377	3	54	4	N	50	8	0	182	1	247
						55	9									
02	13216 X	12208	-0-	-1008	-0-	11999	3	49	4	N	145	15	0			377
						160	9									
03	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					377

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	9238	X	8921	-0-	-317	-0-	8884	3	8	4	N	26	3	0			90
							29	9									
11	9000	X	8664	-0-	-336	-0-	8621	3	6	4	N	34	6	0			118
							37	9									
12	9300	X	8769	-0-	-531	-0-	8750	3	6	4	N	12	7	0			123
							13	9									
01	8928	X	8302	-0-	-626	-0-	8288	3	5	4	N	8	8	0			123
							9	9									
*02	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8302	3	6	4	N	7	7	0			123
							8	9									
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					123

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7209	3	1	4	N	32					272
							35	9									
11	8910	X	7359	-0-	-1551	-0-	7357	3	1	4	N	1	1	0			272
							1	9									
12	9207	X	7575	-0-	-1632	-0-	7566	3	1	4	N	7	2	0			277
							8	9									
01	9207	X	7590	-0-	-1617	-0-	7587	3	1	4	N	2	2	0			277
							2	9									
02	6972	X	6604	-0-	-368	-0-	6601	3	1	4	N	2	2	0	180	1	97
							2	9									
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					97

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2247	-0-	-729	-0-	1746	3	74	4	N	388	4	0	519	1	306
							427	9									
11	2970	X	2051	-0-	-919	-0-	1457	3	167	4	N	388	3	0	180	1	511
							427	9									
12	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	1498	3	188	4	N	331	4	0	518	1	320
							364	9									
01	3069	X	1639	-0-	-1430	-0-	1234	3	75	4	N	300	4	0	496	1	120
							330	9									
02	2296	X	2255	-0-	-41	-0-	1572	3	108	4	N	523	4	0	372	1	267
							575	9									
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					267

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	3			N	-0-					-0-
11	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3			N	-0-					-0-
12	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
01	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3			N	-0-					-0-
*02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					-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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	300	1	482	3	N	234	171	1			362
							10	4	257	9							
11	1200	N	896	-0-	-304	-0-	280	1	388	3	N	203	356	1			209
							5	4	223	9							
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	310	1	251	3	N	199	179	1			229
							4	4	219	9							
01	1054	N	711	-0-	-343	-0-	310	1	135	3	N	240	357	1			112
							2	4	264	9							
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	270	1	4	4	N	719	689	1			142
							791	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					142

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

10	13082	X	12415	-0-	-667	-0-	12415	3			N	-0-					-0-
11	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	3			N	-0-					-0-
12	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12922	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12638	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	12628	X	11331	-0-	-1297	-0-	11328	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

10	11780	X	10956	-0-	-824	-0-	10879	3	12	4	N	59	8	0			108
							65	9									
11	11400	X	7052	-0-	-4348	-0-	6982	3	8	4	N	56	9	0			155
							62	9									
12	11718	X	9534	-0-	-2184	-0-	9459	3	10	4	N	59	14	0			200
							65	9									
01	11439	X	10143	-0-	-1296	-0-	10070	3	11	4	N	56	17	0	174	1	65
							62	9									
02	10136	X	4741	-0-	-5395	-0-	4685	3	6	4	N	45	7	0			103
							50	9									
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					103

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

10	4588	X	3618	-0-	-970	-0-	3583	2	35	4	Y	-0-					-0-
11	4440	X	2698	-0-	-1742	-0-	2642	2	56	4	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4561	-0-	-27	-0-	4492	2	69	4	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	103	1	4282	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
02	4144	X	2702	-0-	-1442	-0-	2592	2	41	4	Y	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

10	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	11662	3	569	9	Y	517	181	0	354	1	115
11	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	13719	3	693	9	Y	630	388	0	89	1	268
12	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	15289	3	7	4	Y	771	431	0	349	1	259
							848	9									
01	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	12961	3	517	9	Y	470	415	0	90	1	224
02	13440	X	11261	-0-	-2179	-0-	10833	3	428	9	Y	389	291	0	90	1	232
03	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					232

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	178	1			572
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	326	1			312
12	14B2 EXT	121	-0-	121	121	11	4	110	9	N	100					412
01	14B2 EXT	258	-0-	258	379	21	4	237	9	N	215	357	1			270
02	14B2 EXT	1137	-0-	1137	1516	810	4	327	9	N	297	179	1			388
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1516					N	NO RPT					388

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

10	4960 X	4313	-0-	-647	-0-	3463	3	132	4	Y	653	638	1			244
						718	9									
11	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4032	3	26	4	Y	647	1	0	553	1	337
						712	9									
12	4557 X	2789	-0-	-1768	-0-	2288	3	84	4	Y	379	2	0	449	1	265
						417	9									
01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4298	3	145	4	Y	422	5	0	447	1	235
						464	9									
02	4452 X	3432	-0-	-1020	-0-	2667	3	103	4	Y	602	3	0	538	1	296
						662	9									
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					296

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

10	16895 X	15795	-0-	-1100	-0-	15795	3			N	-0-					-0-
11	16350 X	15220	-0-	-1130	-0-	15220	3			N	-0-					-0-
12	16585 X	15558	-0-	-1027	-0-	15558	3			N	-0-					-0-
01	15841 X	14839	-0-	-1002	-0-	14839	3			N	-0-					-0-
02	14308 X	13576	-0-	-732	-0-	13576	3			N	-0-					-0-
03	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	310	1	289	3	N	472	355	1			651
						89	4	519	9							
11	780 N	387	-0-	-393	-0-	40	1	295	3	N	-0-					651
						52	4									
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					651
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1060	3	157	4	N	593	872	1			372
						652	9									
*02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	391	3	76	4	N	542	358	1			556
						596	9									
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					556

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

10	9424 X	8926	-0-	-498	-0-	8653	3	38	4	Y	214	8	0	161	1	229
						235	9									
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8166	3	32	4	Y	227	14	0	250	1	192
						250	9									
12	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8359	3	32	4	Y	236	16	0	93	1	319
						260	9									
01	9083 X	8452	-0-	-631	-0-	8184	3	31	4	Y	215	19	0	358	1	157
						237	9									
02	8204 X	7723	-0-	-481	-0-	7504	3	28	4	Y	174	15	0	93	1	223
						191	9									
03	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					223

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7537	-0-	-461	-0-	7235	3	52	4	Y	227	4	0	198	1	250
							250	9									
11	7800	X	7306	-0-	-494	-0-	7013	3	48	4	Y	223	9	0	271	1	193
							245	9									
12	8060	X	7377	-0-	-683	-0-	7071	3	51	4	Y	232	11	0	93	1	321
							255	9									
01	7533	X	7198	-0-	-335	-0-	6933	3	49	4	Y	196	13	0	358	1	146
							216	9									
02	6832	X	6564	-0-	-268	-0-	6360	3	48	4	Y	142	10	0	87	1	191
							156	9									
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					191

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

10	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	9656	3	971	9	N	883	883	0			322
11	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12026	3	1	4	N	560	550	0			332
							616	9									
12	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12155	3	3	4	N	423	423	0			332
							465	9									
01	10633	X	8151	-0-	-2482	-0-	7770	3	381	9	N	346	346	0			332
02	11788	X	5865	-0-	-5923	-0-	5639	3	226	9	N	205	205	0			332
03	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					332

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

10	17298	X	15102	-0-	-2196	-0-	14893	3	49	4	N	145	354	1			123
							160	9									
11	16740	X	16288	-0-	-452	-0-	16098	3	48	4	N	129					252
							142	9									
12	17205	X	15550	-0-	-1655	-0-	15284	3	50	4	N	196	20	0			428
							216	9									
01	16492	X	14896	-0-	-1596	-0-	14582	3	47	4	N	243	15	0	551	1	105
							267	9									
02	15204	X	13350	-0-	-1854	-0-	13170	3	38	4	N	129	14	0			220
							142	9									
03	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					220

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	244	174	1			296
11	1050	X	737	-0-	-313	-0-	654	3	83	9	N	75	3	0	200	1	168
12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	736	3	256	9	N	233	1	0	192	1	208
01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1419	3	133	9	N	121	2	0	177	1	150
*02	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	852	3	238	9	N	216	3	0	178	1	185
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					185

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

10	33483	X	6729	-0-	-26754	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	5128	-0-	-1502	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	2639	-0-	-4212	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
01	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	3			N	-0-					-0-
*02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	5897	-0-	-1419	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	5296	-0-	-1784	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5672	-0-	-776	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
*02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2647	-0-	-125	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	1201	-0-	-2116	-0-	795	3	153	4	N	230	153	1			305
							253	9									
11	2760	X	1416	-0-	-1344	-0-	1092	3	117	4	N	188	179	1			314
							207	9									
12	1984	X	1638	-0-	-346	-0-	1476	3	145	4	N	15	1	0			328
							17	9									
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1577	3	161	4	N	176	1	0	346	1	157
							194	9									
02	1456	X	1132	-0-	-324	-0-	851	3	137	4	N	131	1	0	179	1	108
							144	9									
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					108

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	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1317	3	258	4	N	314	350	1			479
							345	9									
11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	1556	3	256	4	N	261	1	0	340	1	399
							287	9									
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	1576	3	342	4	N	448	2	0	363	1	482
							493	9									
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1529	3	398	4	N	384	2	0	533	1	331
							422	9									
*02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1275	3	466	4	N	450	2	0	180	1	599
							495	9									
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					599

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	10566	-0-	-1989	-0-	10566	3			N	-0-					-0-
11	12150	X	9614	-0-	-2536	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
12	11966	X	3193	-0-	-8773	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
01	10881	X	10473	-0-	-408	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
*02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	3			N	-0-					-0-
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3222	-0-	-622	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2125	-0-	-1254	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1861	-0-	-1079	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	430	1	9	4	N	377	351	1			352
							415	9									
11	1470	N	848	-0-	-622	-0-	444	1	7	4	N	361	522	1			191
							397	9									
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	418	1	18	4	N	256	173	1			274
							282	9									
01	868	N	615	-0-	-253	-0-	247	1	21	4	N	315	359	1			230
							347	9									
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	273	1	17	4	N	529	519	1			240
							582	9									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					240

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6512	3	62	4	N	79	2	0			187
							87	9									
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5601	3	49	4	N	37	4	0			220
							41	9									
12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5457	3	48	4	N	47	5	0			262
							52	9									
01	5859	X	5386	-0-	-473	-0-	5237	3	46	4	N	94	6	0			350
							103	9									
02	5292	X	4980	-0-	-312	-0-	4843	3	40	4	N	88	4	0			434
							97	9									
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					434

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	1					388
11	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					388
12	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					388
01	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					388
02	3276	X	86	-0-	-3190	-0-	86	3			N	-0-					388
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					388

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	4609	2	146	4	N	492	546	1			377
							541	9									
11	3780	X	3426	-0-	-354	-0-	2948	2	100	4	N	344	536	1			185
							378	9									
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	4502	2	145	4	N	390					575
							429	9									
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	106	1	4404	2	N	440	540	1			475
							88	4	484	9							
*02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3590	2	126	4	N	267	359	1			383
							294	9									
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					383

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	3319	3	112	4	N	407	176	1			633
							448	9									
11	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	3258	3	104	4	N	276	524	1			385
							304	9									
12	4030	X	3643	-0-	-387	-0-	3241	3	96	4	N	278	349	1			314
							306	9									
01	4030	X	3681	-0-	-349	-0-	3150	3	98	4	N	394	1	0	180	1	527
							433	9									
*02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	2897	3	87	4	N	1089	897	1			719
							1198	9									
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					719

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

10	5363	X	4041	-0-	-1322	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3905	-0-	-955	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4087	-0-	-935	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
*02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

10	6510	X	4299	-0-	-2211	-0-	3693	3	148	4	N	416	1	0	348	1	205
							458	9									
11	5220	X	1659	-0-	-3561	-0-	1480	3	74	4	N	95	1	0	182	1	117
							105	9									
12	5394	X	4999	-0-	-395	-0-	4262	3	128	4	N	554	5	0	184	1	482
							609	9									
01	5394	X	3904	-0-	-1490	-0-	3173	3	149	4	N	529	4	0	724	1	283
							582	9									
02	4620	X	3506	-0-	-1114	-0-	2181	3	333	4	N	902	3	0	543	1	639
							992	9									
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					639

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

10	4123	X	2235	-0-	-1888	-0-	290	1	1711	3	N	186	2	0	176	1	547
							29	4	205	9							
11	3990	X	933	-0-	-3057	-0-	170	1	494	3	N	215	1	0			761
							32	4	237	9							
12	4123	X	2457	-0-	-1666	-0-	280	1	1661	3	N	351	4	0	720	1	388
							130	4	386	9							
01	2635	X	1555	-0-	-1080	-0-	280	1	904	3	N	246	2	0			632
							100	4	271	9							
02	2380	X	537	-0-	-1843	-0-	240	1	213	3	N	30	360	1			302
							51	4	33	9							
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					302

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4585	-0-	-365	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4107	-0-	-1008	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
*02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641 X	9181	-0-	-460	-0-	9174	3	7	4	N	-0-					-0-
11	9420 X	8604	-0-	-816	-0-	8598	3	6	4	N	-0-					-0-
12	9734 X	8423	-0-	-1311	-0-	8418	3	5	4	N	-0-					-0-
01	9176 X	8769	-0-	-407	-0-	8763	3	6	4	N	-0-					-0-
02	8288 X	6960	-0-	-1328	-0-	6954	3	6	4	N	-0-					-0-
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619 X	4180	-0-	-439	-0-	3927	3	106	4	N	134					661
						147	9									
11	4440 X	4156	-0-	-284	-0-	3733	3	94	4	N	299	530	1			430
						329	9									
12	4526 X	4125	-0-	-401	-0-	3793	3	95	4	N	215	1	0	159	1	485
						237	9									
01	4526 X	4109	-0-	-417	-0-	3775	3	95	4	N	217	1	0	356	1	345
						239	9									
02	4088 X	3647	-0-	-441	-0-	3398	3	86	4	N	148	1	0			492
						163	9									
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					492

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	NO RPT	-0-	-0-	940					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883 X	2582	-0-	-301	-0-	2212	3	39	4	Y	301	1	0	363	1	313
						331	9									
11	2790 X	2257	-0-	-533	-0-	2103	3	27	4	Y	115	3	0			425
						127	9									
12	2883 X	2215	-0-	-668	-0-	1965	3	32	4	Y	198	3	0	271	1	349
						218	9									
01	2883 X	1569	-0-	-1314	-0-	1403	3	28	4	Y	125	3	0	205	1	266
						138	9									
*02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2232	3	31	4	Y	444	4	0	96	1	610
						488	9									
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					610

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3498	3	7	4	N	130	1	0			346
						143	9									
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2774	3	6	4	N	177	3	0	361	1	159
						195	9									
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	3897	3	3	4	N	179	5	0	179	1	154
						197	9									
01	3658 X	3237	-0-	-421	-0-	3044	3	3	4	N	173	5	0			322
						190	9									
02	3304 X	2444	-0-	-860	-0-	2367	3	7	4	N	64	4	0			382
						70	9									
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					382

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	440	3	59	4	Y	27	1	0			26
							30	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	419	3	64	4	Y	101	1	0			126
							111	9									
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	491	3	70	4	Y	229	1	0	81	1	273
							252	9									
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	518	3	68	4	Y	124	2	0	160	1	235
							136	9									
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	439	3	59	4	Y	99	1	0	85	1	248
							109	9									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					248

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3188	3	1	4	N	-0-					82
11	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2944	3	1	4	N	-0-					82
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3856	3	1	4	N	-0-					82
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	3	1	4	N	-0-					82
*02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3457	3	1	4	N	-0-					82
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					82

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

10	11315	X	10458	-0-	-857	-0-	10458	3			N	-0-					-0-
11	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	3			N	-0-					-0-
12	11749	X	8938	-0-	-2811	-0-	8938	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	10996	-0-	-753	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
02	11508	X	4621	-0-	-6887	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
03	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	458	1	2	4	N	131	178	1			135
							144	9									
11	570	N	354	-0-	-216	-0-	288	1	4	4	N	56					191
							62	9									
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	276	1	1	4	N	140					331
							154	9									
01	589	N	366	-0-	-223	-0-	279	1	87	9	N	79	180	1			230
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	299	1	4	4	N	102					332
							112	9									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					332

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

10	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16897	3			N	-0-					-0-
11	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	3			N	-0-					-0-
12	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	3			N	-0-					-0-
01	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	3			N	-0-					-0-
02	10948	X	6521	-0-	-4427	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3062	3	7	4	N	37					94
							41	9									
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4962	3	13	4	N	29	1	0			122
							32	9									
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4180	3	11	4	N	2	2	0			122
							2	9									
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3831	3	10	4	N	2	2	0			122
							2	9									
02	4676	X	3227	-0-	-1449	-0-	3217	3	9	4	N	1	2	0			121
							1	9									
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					121

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	255	1	91	9	N	83	177	1			275
11	1050	N	331	-0-	-719	-0-	262	1	3	4	N	60					335
							66	9									
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					335
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	531	1	89	4	N	99	179	1			255
							109	9									
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	386	1	22	4	N	69					324
							76	9									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					324

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	3689	X	1428	-0-	-2261	-0-	986	3	48	4	N	358	2	0	341	1	764
							394	9									
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	9					773
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	28	180	1			621
01	2201	X	233	-0-	-1968	-0-	4	4	229	9	N	208					829
02	1988	X	144	-0-	-1844	-0-	4	4	140	9	N	127	355	1			601
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					601

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	8703	-0-	-70	-0-	8502	3	113	4	N	80					274
							88	9									
11	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8691	3	101	4	N	106	178	1			202
							117	9									
12	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9739	3	114	4	N	87	3	0	187	1	99
							96	9									
01	8711	X	8350	-0-	-361	-0-	8155	3	120	4	N	68	3	0			164
							75	9									
02	8316	X	7164	-0-	-1152	-0-	6921	3	105	4	N	125	5	0			284
							138	9									
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					284

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	10911	3	13	4	N	81	7	0	182	1	183
							89	9									
11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6700	3	7	4	N	100	8	0			275
							110	9									
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9534	3	11	4	N	107	12	0	177	1	193
							118	9									
01	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10073	3	12	4	N	98	15	0	169	1	107
							108	9									
*02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3605	3	5	4	N	88	4	0	179	1	12
							97	9									
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	3673	3	32	4	N	621	535	1			424
							683	9									
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3610	3	528	9	N	480	1	0	538	1	365
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3603	3	583	9	N	530	1	0	360	1	534
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3532	3	502	9	N	456	2	0	546	1	442
*02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3085	3	925	9	N	841	2	0	729	1	552
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					552

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	53	-0-	-2148	-0-	9	3	44	4	N	-0-					214
11	2130	X	1666	-0-	-464	-0-	963	3	514	4	N	172	2	0	181	1	203
							189	9									
12	2201	X	1877	-0-	-324	-0-	885	3	692	4	N	273	2	0	174	1	300
							300	9									
01	2201	X	2056	-0-	-145	-0-	856	3	958	4	N	220	2	0	376	1	142
							242	9									
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	611	3	689	4	N	417	1	0	360	1	198
							459	9									
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					198

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2330	-0-	-1514	-0-	2050	3	91	4	N	172	1	0	179	1	224
							189	9									
11	3720	X	1890	-0-	-1830	-0-	1739	3	70	4	N	74	3	0	151	1	144
							81	9									
12	3720	X	2014	-0-	-1706	-0-	1683	3	70	4	N	237	3	0	169	1	209
							261	9									
01	3317	X	1882	-0-	-1435	-0-	1659	3	68	4	N	141	176	1			174
							155	9									
02	2800	X	1620	-0-	-1180	-0-	1503	3	59	4	N	53	181	1			46
							58	9									
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					46

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	4	61	9	N	55					570
11	210	N	22	-0-	-188	-0-	20	4	2	9	N	2					572
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					593
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	42	4	92	9	N	84					677
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	17	4	9	9	N	8					685
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					685

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31682	X	22335	-0-	-9347	-0-	22079	3	256	9	N	233	14	0			406
11	31074	X	31074	-0-	-0-	-0-	30664	3	410	9	N	373	35	0	510	1	234
12	29977	X	29632	-0-	-345	-0-	29337	3	295	9	N	268	37	0	179	1	286
01	26524	X	26524	-0-	-0-	-0-	26210	3	314	9	N	285	39	0			532
02	29008	X	17224	-0-	-11784	-0-	16838	3	386	9	N	351	21	0	523	1	339
03	32116	X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					N	NO RPT					339

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

10	25420 X	18788	-0-	-6632	-0-	18506	3	45	4	N	215	22	0			520
						237	9									
11	23580 X	21353	-0-	-2227	-0-	20975	3	49	4	N	299	41	0	541	1	237
						329	9									
12	22940 X	21239	-0-	-1701	-0-	20902	3	51	4	N	260	44	0	181	1	272
						286	9									
01	22382 X	20539	-0-	-1843	-0-	20124	3	49	4	N	333	49	0	359	1	197
						366	9									
02	20216 X	17305	-0-	-2911	-0-	16999	3	43	4	N	239	36	0	180	1	220
						263	9									
03	22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					220

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

10	4340 X	4072	-0-	-268	-0-	3746	3	326	9	N	296	5	0	176	1	315
11	4170 X	3625	-0-	-545	-0-	3407	3	218	9	N	198	8	0	366	1	139
12	4185 X	4056	-0-	-129	-0-	3739	3	317	9	N	288	11	0	188	1	228
01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4328	3	372	9	N	338	14	0	190	1	362
*02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	3878	3	275	9	N	250	11	0	189	1	412
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					412

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1248	3	47	4	N	248	2	0	188	1	366
						273	9									
11	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1277	3	37	4	N	245	3	0	181	1	427
						270	9									
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	1818	3	46	4	N	261	5	0	178	1	505
						287	9									
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2028	3	68	4	N	234	6	0	369	1	364
						257	9									
*02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1784	3	64	4	N	200	5	0			559
						220	9									
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					559

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

10	6696 X	4293	-0-	-2403	-0-	4172	3	44	4	N	70	1	0			287
						77	9									
11	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8050	3	42	4	N	109	3	0	186	1	207
						120	9									
12	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6253	3	64	4	N	101	3	0	180	1	125
						111	9									
01	6603 X	6207	-0-	-396	-0-	5995	3	61	4	N	137	4	0	181	1	77
						151	9									
02	7672 X	5433	-0-	-2239	-0-	5273	3	51	4	N	99	3	0			173
						109	9									
03	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					173

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	1877	-0-	-4106	-0-	1877	3			N	-0-					319
11	3900	X	2741	-0-	-1159	-0-	2684	3	57	9	N	52	1	0	180	1	190
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	3995	3	132	4	N	94	3	0			281
							103	9									
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	4984	3	127	4	N	143	5	0	180	1	239
							157	9									
*02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4416	3	318	4	N	119	4	0	185	1	169
							131	9									
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					169

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	5998	-0-	-915	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	5770	-0-	-920	-0-	5769	3	1	4	N	-0-					-0-
12	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5786	-0-	-538	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5165	-0-	-407	-0-	5164	3	1	4	N	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	9993	-0-	-733	-0-	9992	3	1	4	N	-0-					-0-
11	10200	X	6927	-0-	-3273	-0-	6926	3	1	4	N	-0-					-0-
12	10447	X	1240	-0-	-9207	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	8531	-0-	-1916	-0-	8530	3	1	4	N	-0-					-0-
02	9156	X	8588	-0-	-568	-0-	8587	3	1	4	N	-0-					-0-
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	196	-0-	-1416	-0-	46	4	150	9	N	136	177	1			374
11	1800	X	894	-0-	-906	-0-	840	4	54	9	N	49					423
12	1860	X	102	-0-	-1758	-0-	52	4	50	9	N	45					468
01	1860	X	76	-0-	-1784	-0-	74	4	2	9	N	2	179	1			291
02	1064	X	179	-0-	-885	-0-	115	4	64	9	N	58					349
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					349

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	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7445	3	1	4	N	2	2	0			91
							2	9									
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4082	3	2	9	N	2	2	0			91
12	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1530	3	1	9	N	1	1	0			91
01	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12697	3	1	4	N	93	8	0			176
							102	9									
*02	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7654	3	1	4	N	5	4	0			177
							6	9									
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					177

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2807	3	131	4	N	382	1	0	355	1	233
							420	9									
11	3030	X	2770	-0-	-260	-0-	2359	3	103	4	N	280	3	0	185	1	325
							308	9									
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	2682	3	98	4	N	373	4	0	179	1	515
							410	9									
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3367	3	110	4	N	344	7	0	540	1	312
							378	9									
*02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3246	3	99	4	N	366	6	0	178	1	494
							403	9									
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					494

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

10	4588	X	4021	-0-	-567	-0-	3678	3	343	9	N	312	2	0	355	1	315
11	4320	X	3414	-0-	-906	-0-	3158	3	256	9	N	233	4	0	182	1	362
12	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	3666	3	308	9	N	280	7	0	187	1	448
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4329	3	309	9	N	281	10	0	358	1	361
*02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3935	3	227	9	N	206	7	0			560
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					560

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

10	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	4738	3	162	4	N	462	543	1			302
							508	9									
11	5520	X	5405	-0-	-115	-0-	4760	3	158	4	N	443	3	0	192	1	550
							487	9									
12	5704	X	5441	-0-	-263	-0-	4744	3	156	4	N	492	4	0	178	1	860
							541	9									
01	5394	X	5380	-0-	-14	-0-	4659	3	154	4	N	515	5	0	1267	1	103
							567	9									
02	5040	X	4665	-0-	-375	-0-	4125	3	138	4	N	365	4	0			464
							402	9									
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					464

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6001	3	124	4	N	356	5	0	178	1	490
							392	9									
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	5782	3	122	4	N	382	9	0	548	1	315
							420	9									
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	5784	3	126	4	N	361	10	0	189	1	477
							397	9									
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	5657	3	125	4	N	392	12	0	738	1	119
							431	9									
02	5432	X	5418	-0-	-14	-0-	4980	3	112	4	N	296	10	0			405
							326	9									
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					405

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

10	17422	X	8135	-0-	-9287	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
11	16860	X	14710	-0-	-2150	-0-	14710	3			N	-0-					-0-
12	17329	X	5	-0-	-17324	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	16089	X	10619	-0-	-5470	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
02	14532	X	7009	-0-	-7523	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
03	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6296	-0-	-555	-0-	5373	3	200	4	Y	657	4	0	638	1	244
							723	9									
11	6390	X	6269	-0-	-121	-0-	5356	3	194	4	Y	654	8	0	553	1	337
							719	9									
12	6386	X	5738	-0-	-648	-0-	5142	3	171	4	Y	386	9	0	449	1	265
							425	9									
01	6386	X	507	-0-	-5879	-0-	49	3	458	9	Y	416	447	1			234
*02	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	9665	3	311	4	Y	617	17	0	538	1	296
							679	9									
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					296

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	300	1	442	3	N	377	4	0	166	1	721
							21	4	415	9							
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	290	1	634	3	N	656	7	0	1178	1	192
							104	4	722	9							
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	290	1	854	3	N	194	8	0			378
							77	4	213	9							
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	300	1	781	3	N	377	10	0	355	1	390
							65	4	415	9							
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	230	1	696	3	N	254	9	0	365	1	270
							158	4	279	9							
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					270

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	3382	3	3	4	N	72	7	0			305
							79	9									
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3400	3	89	9	N	81	10	0	183	1	193
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3384	3	79	9	N	72	12	0	179	1	74
01	4154	X	3377	-0-	-777	-0-	3285	3	92	9	N	84	13	0			145
02	3752	X	2936	-0-	-816	-0-	2848	3	88	9	N	80	10	0			215
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					215

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	1540	3	781	4	N	78	178	1			234
							86	9									
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	1693	3	773	4	N	85	169	1			150
							94	9									
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1602	3	270	4	N	67					217
							74	9									
01	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	1683	3	58	9	N	53	1	0	189	1	80
02	1820	N	1523	-0-	-297	-0-	1416	3	107	9	N	97					177
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					177

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	19836	3	174	9	N	158	26	0			365
11	18000	X	16453	-0-	-1547	-0-	16284	3	3	4	N	151	31	0	360	1	125
							166	9									
12	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	18017	3	196	9	N	178	43	0			260
01	19995	X	16131	-0-	-3864	-0-	15978	3	153	9	N	139	41	0	181	1	177
02	18060	X	15953	-0-	-2107	-0-	15798	3	155	9	N	141	34	0	181	1	103
03	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT					103

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	9519	-0-	-1827	-0-	7387	3	1969	4	N	148	7	0			442
							163	9									
11	10980	X	10233	-0-	-747	-0-	7879	3	2171	4	N	166	13	0	360	1	235
							183	9									
12	10602	X	10186	-0-	-416	-0-	7722	3	2264	4	N	182	17	0	180	1	220
							200	9									
01	11346	X	9797	-0-	-1549	-0-	7466	3	2168	4	N	148	18	0	180	1	170
							163	9									
02	10248	X	8698	-0-	-1550	-0-	6559	3	1965	4	N	158	13	0	180	1	135
							174	9									
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					135

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	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11570	3	14	4	N	69	13	0			306
							76	9									
11	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9253	3	9	4	N	64	15	0	181	1	174
							70	9									
12	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12176	3	15	4	N	92	25	0	179	1	62
							101	9									
01	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12183	3	15	4	N	90	28	0			124
							99	9									
*02	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10501	3	13	4	N	87	21	0			190
							96	9									
03	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					190

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	6508	-0-	-2048	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	6459	-0-	-1521	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	6331	-0-	-1574	-0-	6331	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6183	-0-	-1257	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	5615	-0-	-685	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5155	-0-	-766	-0-	4784	3	54	4	N	288	331	1			337
							317	9									
11	5370	X	4767	-0-	-603	-0-	4468	3	48	4	N	228	358	1			207
							251	9									
12	5456	X	4973	-0-	-483	-0-	4686	3	55	4	N	211	174	1			244
							232	9									
01	5456	X	4923	-0-	-533	-0-	4565	3	50	4	N	280	1	0	358	1	165
							308	9									
02	4732	X	4507	-0-	-225	-0-	4109	3	44	4	N	322	175	1			312
							354	9									
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					312

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21142	X	4434	-0-	-16708	-0-	4411	3	5	4	N	16	3	0			223
							18	9									
11	20460	X	4196	-0-	-16264	-0-	4164	3	4	4	N	25	4	0	177	1	67
							28	9									
12	17608	X	2247	-0-	-15361	-0-	2231	3	3	4	N	12	2	0			77
							13	9									
01	17608	X	1408	-0-	-16200	-0-	1398	3	1	4	N	8	2	0			83
							9	9									
02	10192	X	696	-0-	-9496	-0-	689	3	1	4	N	5	1	0			87
							6	9									
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					87

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	28024	X	25585	-0-	-2439	-0-	25436	3	21	4	N	116	20	0			223
							128	9									
11	27442	X	27442	-0-	-0-	-0-	27235	3	22	4	N	168	45	0	179	1	167
							185	9									
12	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	24930	3	18	4	N	146	45	0	180	1	88
							161	9									
01	35898	X	26182	-0-	-9716	-0-	25940	3	22	4	N	200	53	0	180	1	55
							220	9									
02	32424	X	16087	-0-	-16337	-0-	15942	3	13	4	N	120	28	0			147
							132	9									
03	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					N	NO RPT					147

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9992	-0-	-455	-0-	9829	3	22	4	N	128	4	0			362
							141	9									
11	12990	X	10667	-0-	-2323	-0-	10517	3	23	4	N	115	8	0	359	1	110
							127	9									
12	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13374	3	43	4	N	160	15	0			255
							176	9									
01	13423	X	12041	-0-	-1382	-0-	11859	3	33	4	N	135	15	0	177	1	198
							149	9									
*02	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12187	3	27	4	N	126	13	0	179	1	132
							139	9									
03	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					132

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3419	-0-	-487	-0-	3415	3	4	9	N	4	1	0			53
11	3720	X	716	-0-	-3004	-0-	671	3	45	9	N	41					94
12	3689	X	103	-0-	-3586	-0-	103	3			N	-0-					94
01	3596	X	156	-0-	-3440	-0-	156	3			N	-0-					94
02	3192	X	340	-0-	-2852	-0-	340	3			N	-0-					94
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					94

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16647	X	1153	-0-	-15494	-0-	1153	3			N	-0-					212
11	15150	X	546	-0-	-14604	-0-	543	3	3	9	N	3	1	0	164	1	50
12	15655	X	373	-0-	-15282	-0-	373	3			N	-0-					50
01	15655	X	228	-0-	-15427	-0-	228	3			N	-0-					50
02	1036	X	145	-0-	-891	-0-	145	3			N	-0-					50
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					50

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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	280	1	347	3	N	344	1	0	347	1	452
							8	4	378	9							
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	220	1	205	3	N	186	1	0	170	1	467
							14	4	205	9							
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	240	1	486	3	N	256	2	0	171	1	550
							29	4	282	9							
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	260	1	481	3	N	298	2	0	357	1	489
							31	4	328	9							
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	210	1	448	3	N	429	2	0	355	1	561
							21	4	472	9							
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					561

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

10	4154	X	2063	-0-	-2091	-0-	1888	3	175	9	N	159					931
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	3806	3	726	9	N	660	1	0	866	1	724
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3266	3	428	9	N	389	2	0	356	1	755
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3247	3	620	9	N	564	3	0	866	1	450
02	4228	X	2969	-0-	-1259	-0-	2718	3	251	9	N	228	2	0	531	1	145
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					145

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

10	7998	X	4624	-0-	-3374	-0-	4619	3	1	4	Y	4	2	0			37
							4	9									
11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9421	3	3	4	Y	40	1	0			76
							44	9									
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7842	3	3	4	Y	42	1	0	87	1	30
							46	9									
01	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6994	3	2	4	Y	62	1	0			91
							68	9									
02	8848	X	6077	-0-	-2771	-0-	6057	3	3	4	Y	15	1	0	87	1	18
							17	9									
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					18

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

10	19282	X	18070	-0-	-1212	-0-	17834	3	42	4	N	176	7	0			417
							194	9									
11	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18265	3	44	4	N	206	15	0	363	1	245
							227	9									
12	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	17885	3	44	4	N	171	17	0	179	1	220
							188	9									
01	18414	X	17311	-0-	-1103	-0-	17103	3	41	4	N	152	19	0	179	1	174
							167	9									
02	17304	X	15770	-0-	-1534	-0-	15535	3	36	4	N	181	15	0	180	1	160
							199	9									
03	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT					160

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	21235	X	55	-0-	-21180	-0-	51	3	4	9	Y	4					36
11	20550	X	12393	-0-	-8157	-0-	12346	3	8	4	Y	35	6	0			65
							39	9									
12	24660	X	24660	-0-	-0-	-0-	24568	3	15	4	Y	70	11	0	81	1	43
							77	9									
01	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	19739	3	12	4	Y	62	11	0			94
							68	9									
*02	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11505	3	6	4	Y	59	6	0	90	1	57
							65	9									
03	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					Y	NO RPT					57

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

10	9052	X	7201	-0-	-1851	-0-	7193	3	6	4	N	2	2	0			136
							2	9									
11	8760	X	7399	-0-	-1361	-0-	7389	3	6	4	N	4	4	0			136
							4	9									
12	8060	X	7447	-0-	-613	-0-	7435	3	6	4	N	5	4	0			137
							6	9									
01	8215	X	7206	-0-	-1009	-0-	7196	3	6	4	N	4	5	0			136
							4	9									
02	7420	X	5456	-0-	-1964	-0-	5447	3	5	4	N	4	3	0			137
							4	9									
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					137

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

10	111	X	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2					3
11	120	X	101	-0-	-19	-0-	91	3	10	9	Y	9					12
12	124	X	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-	12	1			-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

10	5983	X	4023	-0-	-1960	-0-	4023	3			N	-0-					175
11	5790	X	3853	-0-	-1937	-0-	3852	3	1	9	N	1	1	0			175
12	4371	X	3948	-0-	-423	-0-	3947	3	1	9	N	1	1	0			175
01	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3878	3	1	9	N	1	1	0			175
02	3808	X	3449	-0-	-359	-0-	3448	3	1	9	N	1	1	0			175
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					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-					247
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	2498	3	95	4	N	353	1	0	373	1	250
							388	9									
11	3150	X	2818	-0-	-332	-0-	2421	3	92	4	N	277	2	0	175	1	350
							305	9									
12	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2456	3	94	4	N	305	2	0	342	1	311
							336	9									
01	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	2448	3	92	4	N	329	3	0	367	1	270
							362	9									
02	2688	X	2662	-0-	-26	-0-	2308	3	77	4	N	252	2	0	190	1	330
							277	9									
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					330

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

10	21793	X	19993	-0-	-1800	-0-	19850	3	143	9	N	130	16	0			461
11	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	21095	3	187	9	N	170	27	0	360	1	244
12	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	18855	3	145	9	N	132	27	0			349
01	25358	X	19771	-0-	-5587	-0-	19582	3	189	9	N	172	32	0	180	1	309
02	22904	X	17380	-0-	-5524	-0-	17208	3	172	9	N	156	25	0	183	1	257
03	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					N	NO RPT					257

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

10	16213	X	15384	-0-	-829	-0-	15318	3	23	4	N	39	181	1			115
							43	9									
11	17190	X	15750	-0-	-1440	-0-	15675	3	22	4	N	48					163
							53	9									
12	17763	X	15316	-0-	-2447	-0-	15203	3	21	4	N	84	18	0			229
							92	9									
01	17763	X	16151	-0-	-1612	-0-	16052	3	24	4	N	68	15	0	184	1	98
							75	9									
02	15232	X	13608	-0-	-1624	-0-	13516	3	20	4	N	65	13	0			150
							72	9									
03	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					150

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	9295	3	1452	4	N	80	3	0			331
							88	9									
11	11640	X	10298	-0-	-1342	-0-	10196	3	5	4	N	88	6	0	179	1	234
							97	9									
12	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	15683	3	1	4	N	114	12	0	179	1	157
							125	9									
01	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12825	3	2	4	N	119	12	0	179	1	85
							131	9									
02	10864	X	7467	-0-	-3397	-0-	7400	3	9	4	N	53	6	0			132
							58	9									
03	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					132

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	12183 X	9477	-0-	-2706	-0-	9475	3	1	4	N	1	1	0			233
						1	9									
11	12510 X	10587	-0-	-1923	-0-	10583	3	1	4	N	3	2	0			234
						3	9									
12	12927 X	4797	-0-	-8130	-0-	4796	3	1	9	N	1	1	0			234
01	12307 X	11818	-0-	-489	-0-	11814	3	4	9	N	4	4	0			234
*02	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12994	3	3	9	N	3	4	0			233
03	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					233

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	514	1	1716	3	N	486	7	0	337	1	562
						318	4	535	9							
11	4320 X	2323	-0-	-1997	-0-	510	1	1514	3	N	111	3	0	508	1	162
						177	4	122	9							
12	4464 X	1283	-0-	-3181	-0-	258	1	868	3	N	75					237
						74	4	83	9							
01	3069 X	2116	-0-	-953	-0-	276	1	1513	3	N	269	179	1			327
						31	4	296	9							
02	2772 X	1704	-0-	-1068	-0-	305	1	1136	3	N	184	1	0	190	1	320
						61	4	202	9							
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					320

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7565	3	2	4	N	7					97
						8	9									
11	5520 X	2660	-0-	-2860	-0-	2657	3	1	4	N	2					99
						2	9									
12	5208 X	3253	-0-	-1955	-0-	3253	3			N	-0-					99
01	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8267	3	2	4	N	1	1	0			99
						1	9									
02	6664 X	3665	-0-	-2999	-0-	3664	3	1	4	N	-0-	1	0			98
03	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					98

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881 X	10528	-0-	-353	-0-	10527	3	1	4	N	-0-					143
11	10530 X	10327	-0-	-203	-0-	10326	3	1	4	N	-0-					143
12	10695 X	10409	-0-	-286	-0-	10408	3	1	4	N	-0-					143
01	11377 X	10304	-0-	-1073	-0-	10303	3	1	4	N	-0-					143
02	10276 X	9108	-0-	-1168	-0-	9107	3	1	4	N	-0-					143
03	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					143

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	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	10595	3	309	4	N	872	2	0	715	1	550
						959	9									
11	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	11002	3	274	4	N	888	5	0	1061	1	372
						977	9									
12	12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	11274	3	255	4	N	946	7	0	568	1	743
						1041	9									
01	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	10884	3	248	4	N	756	9	0	1096	1	394
						832	9									
*02	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	7910	3	212	4	N	700	6	0	723	1	365
						770	9									
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					365

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13516	X	8263	-0-	-5253	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
11	13080	X	7695	-0-	-5385	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
12	11005	X	7505	-0-	-3500	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	6638	-0-	-2414	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	5893	-0-	-2031	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

10	11129	X	172	-0-	-10957	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	7441	-0-	-2609	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	8673	-0-	-813	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
*02	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

10	6510	X	5616	-0-	-894	-0-	5615	3	1	4	N	-0-					-0-
11	6300	X	5093	-0-	-1207	-0-	5092	3	1	4	N	-0-					-0-
12	6386	X	5522	-0-	-864	-0-	5521	3	1	4	N	-0-					-0-
01	6913	X	5354	-0-	-1559	-0-	5353	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6244	X	4738	-0-	-1506	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	471	3	300	9	Y	273	199	1			485
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	309	3	46	9	Y	42	289	1			238
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	928	3	3	9	Y	3					241
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	311	3	19	9	Y	17					258
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	444	3	12	9	Y	11					269
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					269

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

10	39493	X	39493	-0-	-0-	-0-	39489	3	4	4	N	-0-					-0-
11	31217	X	31217	-0-	-0-	-0-	31214	3	3	4	N	-0-					-0-
12	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	26984	3	3	4	N	-0-					-0-
01	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	22788	3	3	4	N	-0-					-0-
*02	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17736	3	2	4	N	-0-					-0-
03	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

10	16523	X	6268	-0-	-10255	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
11	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	18585	3			N	-0-					-0-
12	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
01	94329	X	94329	-0-	-0-	-0-	94328	3	1	4	N	-0-					-0-
*02	59461	X	59461	-0-	-0-	-0-	59460	3	1	4	N	-0-					-0-
03	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18104	X	15474	-0-	-2630	-0-	15473	3	1	4	N	-0-					110
11	17520	X	13260	-0-	-4260	-0-	13259	3	1	4	N	-0-					110
12	17577	X	11721	-0-	-5856	-0-	11711	3	1	4	N	8	8	0			110
							9	9									
01	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16664	3	2	4	N	9	9	0			110
							10	9									
02	14112	X	14030	-0-	-82	-0-	14003	3	1	4	N	24	14	0			120
							26	9									
03	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					120

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	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	6466	3	941	9	N	855	23	0	1217	1	120
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	3270	3	925	9	N	841	17	0	688	1	256
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	13	3	99	9	N	90	8	0	170	1	168
01	5487	X	4006	-0-	-1481	-0-	3214	3	792	9	N	720	21	0	529	1	338
02	4956	X	3271	-0-	-1685	-0-	2795	3	476	9	N	433	15	0	361	1	395
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					395

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	1767	X	908	-0-	-859	-0-	599	3	309	9	Y	281	137	1			426
11	1770	X	398	-0-	-1372	-0-	346	3	4	4	Y	44	254	1			216
							48	9									
12	1829	X	600	-0-	-1229	-0-	598	3	2	9	Y	2					218
01	1829	X	490	-0-	-1339	-0-	471	3	19	9	Y	17					235
02	1540	X	601	-0-	-939	-0-	565	3	36	9	Y	33					268
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					268

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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1754	3	22	4	N	101	4	0	172	1	157
							111	9									
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1908	3	16	4	N	85	7	0			235
							94	9									
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1869	3	17	4	N	18	8	0			245
							20	9									
01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1860	3	16	4	N	9	9	0			245
							10	9									
02	1876	N	1762	-0-	-114	-0-	1622	3	16	4	N	113	7	0	183	1	168
							124	9									
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					168

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	11222	X	10177	-0-	-1045	-0-	10123	3	17	4	Y	34					97
							37	9									
11	10860	X	9855	-0-	-1005	-0-	9756	3	16	4	Y	75	62	1			110
							83	9									
12	10943	X	9751	-0-	-1192	-0-	9681	3	16	4	Y	49	8	0	28	1	123
							54	9									
01	10168	X	3731	-0-	-6437	-0-	3655	3	9	4	Y	61	2	0	87	1	95
							67	9									
02	9212	X	7522	-0-	-1690	-0-	7459	3	18	4	Y	41	10	0			126
							45	9									
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					126

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	10970	3	19	4	Y	35					95
							39	9									
11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9301	3	16	4	Y	75	61	1			109
							83	9									
12	9362	X	5060	-0-	-4302	-0-	4999	3	10	4	Y	46	3	0	29	1	123
							51	9									
01	11036	X	3165	-0-	-7871	-0-	3093	3	6	4	Y	60	1	0	87	1	95
							66	9									
02	9968	X	2892	-0-	-7076	-0-	2855	3	6	4	Y	28	2	0			121
							31	9									
03	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					121

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	10239	-0-	-921	-0-	10188	3	12	4	Y	35					98
							39	9									
11	10800	X	9608	-0-	-1192	-0-	9515	3	10	4	Y	75	63	1			110
							83	9									
12	10633	X	9505	-0-	-1128	-0-	9442	3	10	4	Y	48	6	0	29	1	123
							53	9									
01	10230	X	8635	-0-	-1595	-0-	8560	3	7	4	Y	62	3	0	87	1	95
							68	9									
02	9240	X	7633	-0-	-1607	-0-	7588	3	6	4	Y	35	5	0			125
							39	9									
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					125

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41773	X	8492	-0-	-33281	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	5939	-0-	-3061	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	1484	-0-	-7041	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10328	3	2	4	N	-0-					-0-
*02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	8119	-0-	-2231	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	7928	-0-	-2767	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
01	10695	X	7702	-0-	-2993	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	6734	-0-	-1722	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3385	3	1	4	N	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
*02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					558
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	4123	X	3699	-0-	-424	-0-	3336	3	26	4	N	306	689	1			277
							337	9									
11	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	3108	3	22	4	N	355	349	1			283
							391	9									
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3100	3	22	4	N	349	182	1			450
							384	9									
01	4278	X	3451	-0-	-827	-0-	3044	3	22	4	N	350	1	0	361	1	438
							385	9									
02	3864	X	2965	-0-	-899	-0-	2759	3	20	4	N	169	1	0	358	1	248
							186	9									
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					248

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	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10077	3	16	4	Y	35					95
							39	9									
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9928	3	15	4	Y	75	61	1			109
							83	9									
12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9502	3	15	4	Y	46	5	0	28	1	122
							51	9									
01	8835	X	3405	-0-	-5430	-0-	3332	3	6	4	Y	61	1	0	87	1	95
							67	9									
02	7980	X	1581	-0-	-6399	-0-	1547	3	4	4	Y	27	1	0			121
							30	9									
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					121

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	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3033	3	53	4	Y	343	3	0	358	1	116
							377	9									
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4577	3	82	4	Y	252	7	0	90	1	271
							277	9									
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4573	3	76	4	Y	351	7	0	353	1	262
							386	9									
01	4712	X	4525	-0-	-187	-0-	4373	3	83	4	Y	63	8	0	91	1	226
							69	9									
02	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	3716	3	70	4	Y	104	6	0	90	1	234
							114	9									
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					234

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	13144	X	12281	-0-	-863	-0-	12183	3	19	4	Y	72					199
							79	9									
11	12450	X	12048	-0-	-402	-0-	11932	3	18	4	Y	89	138	1			150
							98	9									
12	12865	X	12411	-0-	-454	-0-	12267	3	20	4	Y	113	9	0	95	1	159
							124	9									
01	12648	X	12281	-0-	-367	-0-	12134	3	31	4	Y	105	8	0	89	1	167
							116	9									
02	11424	X	9379	-0-	-2045	-0-	9244	3	24	4	Y	101	12	0	87	1	169
							111	9									
03	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					169

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13826	X	10067	-0-	-3759	-0-	9960	3	27	4	Y	73					198
							80	9									
11	12930	X	9048	-0-	-3882	-0-	8925	3	26	4	Y	88	137	1			149
							97	9									
12	13206	X	9476	-0-	-3730	-0-	9323	3	29	4	Y	113	8	0	95	1	159
							124	9									
01	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16025	3	27	4	Y	103	8	0	88	1	166
							113	9									
*02	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12174	3	15	4	Y	101	12	0	87	1	168
							111	9									
03	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					168

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	9689	-0-	-1471	-0-	9637	3	13	4	Y	35					98
							39	9									
11	10530	X	8812	-0-	-1718	-0-	8706	3	12	4	Y	85	63	1			120
							94	9									
12	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9319	3	16	4	Y	51	8	0	32	1	131
							56	9									
01	9703	X	8853	-0-	-850	-0-	8773	3	15	4	Y	59	6	0	92	1	92
							65	9									
*02	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8917	3	12	4	Y	42	11	0			123
							46	9									
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					123

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8496	3	32	4	Y	73					203
							80	9									
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8002	3	30	4	Y	88	140	1			151
							97	9									
12	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8226	3	29	4	Y	113	9	0	96	1	159
							124	9									
01	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7116	3	19	4	Y	103	6	0	89	1	167
							113	9									
*02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6814	3	17	4	Y	100	12	0	87	1	168
							110	9									
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					168

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	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9445	3	1	4	Y	-0-					12
11	8550	X	8061	-0-	-489	-0-	8056	3	1	4	Y	4					16
							4	9									
12	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8989	3	1	4	Y	3	3	0			16
							3	9									
01	9455	X	3508	-0-	-5947	-0-	3508	3			Y	-0-					16
*02	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9361	3	2	4	Y	44	3	0			57
							48	9									
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					57

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	10788	X	10233	-0-	-555	-0-	10233	3			Y	-0-					10
11	8520	X	8087	-0-	-433	-0-	8081	3	6	9	Y	5					15
12	8804	X	6658	-0-	-2146	-0-	6656	3	2	9	Y	2	2	0			15
01	10230	X	8065	-0-	-2165	-0-	8064	3	1	9	Y	1	1	0			15
02	9240	X	8614	-0-	-626	-0-	8611	3	3	9	Y	3	2	0			16
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5415	3	44	4	Y	61	5	0			300
							67	9									
11	7890	X	5763	-0-	-2127	-0-	4522	3	1206	4	Y	32	7	0			325
							35	9									
12	8153	X	5335	-0-	-2818	-0-	4713	3	455	4	Y	152	8	0	246	1	223
							167	9									
01	6448	X	5230	-0-	-1218	-0-	5113	3	30	4	Y	79	10	0			292
							87	9									
02	5824	X	4312	-0-	-1512	-0-	4176	3	128	4	Y	7	7	0	121	1	171
							8	9									
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					171

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	14539	X	13806	-0-	-733	-0-	13707	3	19	4	Y	73					198
							80	9									
11	13620	X	13357	-0-	-263	-0-	13238	3	22	4	Y	88	137	1			149
							97	9									
12	14074	X	13412	-0-	-662	-0-	13261	3	26	4	Y	114	9	0	95	1	159
							125	9									
01	13795	X	12427	-0-	-1368	-0-	12293	3	22	4	Y	102	7	0	88	1	166
							112	9									
02	12460	X	10538	-0-	-1922	-0-	10410	3	18	4	Y	100	11	0	87	1	168
							110	9									
03	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					168

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	12400	X	5929	-0-	-6471	-0-	5928	3	1	4	N	-0-					-0-
11	9930	X	5440	-0-	-4490	-0-	5439	3	1	4	N	-0-					-0-
12	8804	X	5543	-0-	-3261	-0-	5542	3	1	4	N	-0-					-0-
01	7626	X	3854	-0-	-3772	-0-	3853	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6020	X	1664	-0-	-4356	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	3573	-0-	-3650	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	2207	-0-	-4783	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	2527	-0-	-3146	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	1804	-0-	-1761	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	1392	-0-	-1828	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	7425	-0-	-3673	-0-	7424	3	1	4	N	-0-					-0-
11	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7440	3	1	4	N	-0-					-0-
12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7682	3	1	4	N	-0-					-0-
01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10053	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6944	X	3727	-0-	-3217	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			Y	-0-					11
11	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7042	3	6	9	Y	5					16
12	7068	X	6888	-0-	-180	-0-	6885	3	3	9	Y	3	3	0			16
01	7285	X	6940	-0-	-345	-0-	6936	3	4	9	Y	4	4	0			16
02	6580	X	5990	-0-	-590	-0-	5979	3	11	9	Y	10	9	0			17
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7813	-0-	-247	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	7194	-0-	-36	-0-	7193	3	1	4	N	-0-					-0-
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7725	-0-	-87	-0-	7723	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	7056	X	6848	-0-	-208	-0-	6846	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	447	3	55	9	N	50					571
11	660	N	392	-0-	-268	-0-	306	3	86	9	N	78	354	1			295
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	N	1					296
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	183	3	287	9	N	261					557
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	504	3	195	9	N	177	338	1			396
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					396

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	3233	3	1049	4	Y	12					46
							13	9									
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	3306	3	1028	4	Y	17					63
							19	9									
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3003	3	1061	4	Y	14	1	0			76
							15	9									
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1639	3	1076	4	Y	-0-					76
*02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1900	3	971	4	Y	1	1	0			76
							1	9									
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					76

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

10	9703	X	8830	-0-	-873	-0-	8259	3	65	4	N	460	1	0	532	1	161
							506	9									
11	9150	X	8255	-0-	-895	-0-	7764	3	54	4	N	397	2	0	370	1	186
							437	9									
12	9362	X	8403	-0-	-959	-0-	7889	3	54	4	N	418	2	0	345	1	257
							460	9									
01	9083	X	8407	-0-	-676	-0-	7879	3	53	4	N	432	3	0	351	1	335
							475	9									
02	8148	X	7509	-0-	-639	-0-	7105	3	51	4	N	321	3	0	361	1	292
							353	9									
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					292

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9641	X	8481	-0-	-1160	-0-	8008	3	132	4	N	310	13	0	374	1	225
							341	9									
08	9641	X	7952	-0-	-1689	-0-	7574	3	102	4	N	251	8	0	187	1	281
							276	9									
09	9330	X	6958	-0-	-2372	-0-	6470	3	64	4	N	385	8	0	366	1	292
							424	9									
10	8835	X	7871	-0-	-964	-0-	7269	3	98	4	N	458	7	0	379	1	364
							504	9									
11	8220	X	7642	-0-	-578	-0-	7128	3	101	4	N	375	12	0	382	1	345
							413	9									
12	8494	X	8063	-0-	-431	-0-	7497	3	109	4	N	415	13	0	365	1	382
							457	9									
01	7967	X	5230	-0-	-2737	-0-	4824	3	73	4	N	303	12	0	372	1	301
							333	9									
02	7140	X	3711	-0-	-3429	-0-	3420	3	46	4	N	223	8	0	341	1	175
							245	9									
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					175

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

10	5394	X	4916	-0-	-478	-0-	4265	3	83	4	N	516	562	1			467
							568	9									
11	5220	X	4431	-0-	-789	-0-	3956	3	67	4	N	371	533	1			305
							408	9									
12	4867	X	4503	-0-	-364	-0-	4094	3	68	4	N	310	350	1			265
							341	9									
01	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	3857	3	54	4	N	446	547	1			164
							491	9									
02	4452	X	4232	-0-	-220	-0-	3526	3	60	4	N	587	358	1			393
							646	9									
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					393

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	409	3	49	4	N	243	180	1			778
							267	9									
11	600	N	320	-0-	-280	-0-	101	3	34	4	N	168	21	0	527	1	398
							185	9									
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	67	3	161	4	N	233	13	0			618
							256	9									
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	469	3	179	4	N	385	182	1			821
							424	9									
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	234	4	333	9	N	303	348	1			776
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					776

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

10	4464	X	2423	-0-	-2041	-0-	2360	3	63	9	Y	57	1	0			240
11	3450	X	2090	-0-	-1360	-0-	2060	3	30	9	Y	27	2	0			265
12	3565	X	2131	-0-	-1434	-0-	1969	3	162	9	Y	147	2	0	201	1	209
01	3565	X	2090	-0-	-1475	-0-	2013	3	1	4	Y	69					278
							76	9									
02	2520	X	1990	-0-	-530	-0-	1648	3	342	9	Y	311	115	1			474
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					474

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	676	3	6	4	Y	36					445
							40	9									
11	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2720	3	6	4	Y	191	1	0	119	1	516
							210	9									
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1449	3	5	4	Y	16	1	0	117	1	414
							18	9									
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1781	3	360	9	Y	327	1	0	232	1	508
02	2660	N	1600	-0-	-1060	-0-	1573	3	1	4	Y	24	1	0			531
							26	9									
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					531

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

10	5208	X	4828	-0-	-380	-0-	4763	3	65	9	Y	59	3	0			318
11	8850	X	5359	-0-	-3491	-0-	5325	3	34	9	Y	31	7	0			342
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	8982	3	174	9	Y	158	13	0	259	1	228
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8049	3	90	9	Y	82	14	0			296
*02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6629	3	11	9	Y	10	10	0	123	1	173
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					173

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

10	4433	X	2472	-0-	-1961	-0-	1935	3	537	9	Y	488	3	0			897
11	3840	X	2899	-0-	-941	-0-	2191	3	708	9	Y	644	4	0	1033	1	504
12	3968	X	2323	-0-	-1645	-0-	1682	3	641	9	Y	583	5	0	954	1	128
01	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	1817	3	653	9	Y	594	7	0			715
02	2716	X	1810	-0-	-906	-0-	1238	3	572	9	Y	520	4	0	1011	1	220
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					220

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

10	15810	X	14731	-0-	-1079	-0-	13331	3	380	4	N	927	11	0	900	1	587
							1020	9									
11	15180	X	15045	-0-	-135	-0-	13740	3	362	4	N	857	22	0	1065	1	357
							943	9									
12	15035	X	14559	-0-	-476	-0-	13089	3	377	4	N	994	24	0	569	1	758
							1093	9									
01	15035	X	14381	-0-	-654	-0-	12995	3	371	4	N	923	29	0	1072	1	580
							1015	9									
02	14056	X	12982	-0-	-1074	-0-	11945	3	327	4	N	645	23	0	872	1	330
							710	9									
03	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					330

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	424	3	108	4	Y	36	1	0			420
							40	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1474	3	154	4	Y	195	3	0	113	1	499
							215	9									
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1171	3	41	4	Y	17	3	0	113	1	400
							19	9									
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1233	3	29	4	Y	284	4	0	225	1	455
							312	9									
02	1708	N	551	-0-	-1157	-0-	505	3	18	4	Y	25	2	0			478
							28	9									
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					478

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15779	X	13161	-0-	-2618	-0-	12723	3	41	4	N	361	10	0	178	1	379
							397	9									
11	14760	X	12296	-0-	-2464	-0-	11867	3	49	4	N	345	16	0	363	1	345
							380	9									
12	15004	X	10581	-0-	-4423	-0-	10223	3	32	4	N	296	15	0	183	1	443
							326	9									
01	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	14958	3	51	4	N	444	28	0	583	1	276
							488	9									
02	13216	X	12884	-0-	-332	-0-	12504	3	44	4	N	305	28	0	369	1	184
							336	9									
03	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					184

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	715	3	76	4	Y	36					470
							40	9									
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2082	3	98	4	Y	194	2	0	127	1	535
							213	9									
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1775	3	102	4	Y	17	3	0	121	1	428
							19	9									
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	1756	3	282	4	Y	329	3	0	240	1	514
							362	9									
02	2240	N	1578	-0-	-662	-0-	1016	3	534	4	Y	25	2	0			537
							28	9									
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					537

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	7626	X	6649	-0-	-977	-0-	6591	3	21	4	N	34	3	0	175	1	62
							37	9									
11	6660	X	6448	-0-	-212	-0-	6390	3	22	4	N	33	6	0			89
							36	9									
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6665	3	24	4	N	32	7	0			114
							35	9									
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6558	3	22	4	N	72	8	0			178
							79	9									
02	6020	X	1312	-0-	-4708	-0-	1308	3	2	4	N	2	2	0			178
							2	9									
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					178

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17918	X	15654	-0-	-2264	-0-	15650	3	4	4	N	-0-					150
11	16860	X	15271	-0-	-1589	-0-	15259	3	4	4	N	7					157
							8	9									
12	16895	X	16355	-0-	-540	-0-	16348	3	4	4	N	3	3	0			157
							3	9									
01	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	16275	3	5	4	N	2	3	0			156
							2	9									
02	14504	X	13875	-0-	-629	-0-	13845	3	4	4	N	24	10	0			170
							26	9									
03	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					170

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2024	3	345	9	Y	314	175	1			450
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2130	3	396	9	Y	360	1	0	361	1	448
12	2356	X	2067	-0-	-289	-0-	1717	3	350	9	Y	318	2	0	636	1	128
01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2048	3	317	9	Y	288	4	0			412
*02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	1713	3	1751	9	Y	1592	1	0	749	1	1254
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1254

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7604	3	55	4	N	273	5	0	179	1	373
							300	9									
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7155	3	32	4	N	225	9	0	380	1	209
							248	9									
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7009	3	67	4	N	303	10	0	181	1	321
							333	9									
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	6899	3	61	4	N	165	12	0	181	1	293
							182	9									
*02	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10119	3	62	4	N	253	16	0	377	1	153
							278	9									
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					153

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	7192	X	6458	-0-	-734	-0-	6410	3	24	4	N	22					170
							24	9									
11	6960	X	6404	-0-	-556	-0-	6350	3	23	4	N	28					198
							31	9									
12	6820	X	6412	-0-	-408	-0-	6332	3	32	4	N	44	5	0			237
							48	9									
01	6820	X	6184	-0-	-636	-0-	6135	3	30	4	N	17	4	0			250
							19	9									
*02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6395	3	17	4	N	68	8	0			310
							75	9									
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					310

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	9602	-0-	-597	-0-	9308	3	38	4	N	233	10	0	187	1	287
							256	9									
11	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	10756	3	37	4	N	312	21	0	372	1	206
							343	9									
12	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12024	3	38	4	N	270	25	0			451
							297	9									
01	10199	X	9453	-0-	-746	-0-	9136	3	35	4	N	256	23	0	377	1	307
							282	9									
02	9212	X	6828	-0-	-2384	-0-	6593	3	44	4	N	174	7	0	176	1	298
							191	9									
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					298

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4740	-0-	-592	-0-	4520	3	56	4	N	149	4	0			309
							164	9									
11	5010	X	4344	-0-	-666	-0-	4138	3	66	4	N	127	6	0	358	1	72
							140	9									
12	5115	X	4289	-0-	-826	-0-	4048	3	62	4	N	163	7	0			228
							179	9									
01	5115	X	3956	-0-	-1159	-0-	3778	3	57	4	N	110	7	0	180	1	151
							121	9									
*02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5840	3	63	4	N	145	9	0			287
							160	9									
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					287

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	302	-0-	-535	-0-	290	3	10	4	Y	2	8	1			1
							2	9									
11	1530	X	119	-0-	-1411	-0-	117	3	2	4	Y	-0-					1
12	1581	X	40	-0-	-1541	-0-	40	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5456	X	4889	-0-	-567	-0-	4572	3	53	4	N	240	133	1			349
							264	9									
11	5280	X	4192	-0-	-1088	-0-	3922	3	55	4	N	195	357	1			187
							215	9									
12	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	4895	3	64	4	N	32					219
							35	9									
01	5301	X	4989	-0-	-312	-0-	4540	3	53	4	N	360	360	1			219
							396	9									
02	4564	X	4524	-0-	-40	-0-	4017	3	49	4	N	416	523	1			112
							458	9									
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					112

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	823	-0-	-665	-0-	566	3	2	4	Y	232	1	0	175	1	56
							255	9									
11	1260	X	501	-0-	-759	-0-	255	3	1	4	Y	223	121	1			158
							245	9									
12	930	X	508	-0-	-422	-0-	215	3	293	9	Y	266	196	1			228
01	837	X	660	-0-	-177	-0-	283	3	377	9	Y	343	1	0	275	1	295
*02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	580	3	1	4	Y	438	1	0	573	1	159
							482	9									
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					159

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3221	-0-	-933	-0-	2800	3	421	9	N	383	2	0	358	1	403
11	4020	X	2713	-0-	-1307	-0-	2122	3	591	9	N	537	2	0	711	1	227
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	2880	3	361	9	N	328	5	0	354	1	196
01	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	2842	3	338	9	N	307	5	0	176	1	322
*02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	1989	3	943	9	N	857	4	0	870	1	305
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					305

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21855	X	17490	-0-	-4365	-0-	17178	3	33	4	N	254	13	0	314	1	111
							279	9									
11	20580	X	19866	-0-	-714	-0-	19530	3	29	4	N	279	26	0	180	1	184
							307	9									
12	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	22903	3	37	4	N	313	36	0	180	1	281
							344	9									
01	20305	X	18447	-0-	-1858	-0-	18151	3	35	4	N	237	33	0	181	1	304
							261	9									
02	18536	X	16928	-0-	-1608	-0-	16678	3	27	4	N	203	26	0	183	1	298
							223	9									
03	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					N	NO RPT					298

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

10	5084	X	1925	-0-	-3159	-0-	1555	3	65	4	Y	277	5	0	89	1	717
							305	9									
11	3480	X	2246	-0-	-1234	-0-	2087	3	85	4	Y	67	9	0	390	1	385
							74	9									
12	3596	X	2278	-0-	-1318	-0-	1687	3	115	4	Y	433	11	0	381	1	426
							476	9									
01	3596	X	2390	-0-	-1206	-0-	2093	3	81	4	Y	196	2	0			620
							216	9									
02	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	2114	3	134	4	Y	98	2	0	266	1	450
							108	9									
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					450

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1424	3	411	9	Y	374	3	0	539	1	793
11	1500	X	905	-0-	-595	-0-	505	3	400	9	Y	364	5	0	637	1	515
12	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	945	3	352	9	Y	320	3	0	704	1	128
01	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2038	3	319	9	Y	290	6	0			412
02	1652	X	922	-0-	-730	-0-	668	3	254	9	Y	231	4	0	460	1	179
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					179

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

10	4309	X	3295	-0-	-1014	-0-	2590	3	705	9	N	641	2	0	343	1	833
11	4140	X	2331	-0-	-1809	-0-	1694	3	637	9	N	579	3	0	351	1	1058
12	3968	X	3575	-0-	-393	-0-	3173	3	402	9	N	365	2	0	711	1	710
01	3875	X	3105	-0-	-770	-0-	2578	3	527	9	N	479	2	0	522	1	665
*02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	69	1	2649	3	N	601	4	0	541	1	721
							661	9									
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					721

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

10	3813	X	361	-0-	-3452	-0-	52	4	309	9	Y	281	412	1			364
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	2799	3	135	4	Y	360	2	0	476	1	246
							396	9									
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2666	3	25	4	Y	440	232	1			454
							484	9									
01	527	X	418	-0-	-109	-0-	185	3	27	4	Y	187	343	1			298
							206	9									
*02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3124	3	19	4	Y	74	57	1			315
							81	9									
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					315

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9298	-0-	-2916	-0-	7681	3	36	4	Y	1437	19	0	889	1	1477
							1581	9									
11	12570	X	3760	-0-	-8810	-0-	3704	3	38	4	Y	16	16	0	1456	1	21
							18	9									
12	12989	X	93	-0-	-12896	-0-	89	3	4	4	Y	-0-	11	1			10
01	10354	X	14	-0-	-10340	-0-	14	3			Y	-0-	7	1			3
02	8400	X	5996	-0-	-2404	-0-	5911	3	84	4	Y	1	2	0	2	1	-0-
							1	9									
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4464	X	4023	-0-	-441	-0-	3909	3	15	4	N	90	1	0			618
							99	9									
11	4320	X	3974	-0-	-346	-0-	3804	3	26	4	N	131	3	0			746
							144	9									
12	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	3744	3	27	4	N	131	3	0	704	1	170
							144	9									
01	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3736	3	26	4	N	127	4	0			293
							140	9									
02	3808	X	3416	-0-	-392	-0-	3382	3	19	4	N	14	3	0			304
							15	9									
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					304

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6151	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7000	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5374	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5183	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4607	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

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

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4269	-0-	-1683	-0-	3906	3	168	4	Y	177	2	0	88	1	614
							195	9									
11	5490	X	3465	-0-	-2025	-0-	3334	3	62	4	Y	63	3	0	335	1	339
							69	9									
12	5673	X	3591	-0-	-2082	-0-	3044	3	79	4	Y	425	3	0	335	1	426
							468	9									
01	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	3988	3	115	4	Y	194					620
							213	9									
02	4032	X	3649	-0-	-383	-0-	3499	3	140	4	Y	9	266	1			363
							10	9									
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					363

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3084	-0-	-1380	-0-	2972	3	112	9	Y	102	1	0	141	1	65
11	4320	X	2682	-0-	-1638	-0-	2551	3	131	9	Y	119	4	0	91	1	89
12	4464	X	2224	-0-	-2240	-0-	2051	3	173	9	Y	157	118	1			128
01	4464	X	2068	-0-	-2396	-0-	1981	3	87	9	Y	79	124	1			83
02	3332	X	2465	-0-	-867	-0-	2395	3	70	9	Y	64	102	1			45
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					45

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

10	15004	X	13058	-0-	-1946	-0-	12999	3	16	4	N	39	185	1			158
							43	9									
11	14520	X	12877	-0-	-1643	-0-	12757	3	15	4	N	95					253
							105	9									
12	13950	X	13211	-0-	-739	-0-	13120	3	14	4	N	70	12	0			311
							77	9									
01	13888	X	12755	-0-	-1133	-0-	12674	3	18	4	N	57	7	0			361
							63	9									
02	12012	X	6515	-0-	-5497	-0-	6233	3	10	4	N	247	7	0	361	1	240
							272	9									
03	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					240

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

10	4588	X	2841	-0-	-1747	-0-	1974	3	7	4	Y	782	526	1			500
							860	9									
11	4380	X	2971	-0-	-1409	-0-	1929	3	74	4	Y	880	699	1			681
							968	9									
12	4216	X	3082	-0-	-1134	-0-	1701	3	53	4	Y	1207	904	1			984
							1328	9									
01	4216	X	1103	-0-	-3113	-0-	393	3	39	4	Y	610	955	1			639
							671	9									
02	3696	X	2808	-0-	-888	-0-	2120	3	146	4	Y	493	782	1			350
							542	9									
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					350

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1376	3	6	4	Y	233	2	0	175	1	56
							256	9									
11	1230	X	1140	-0-	-90	-0-	888	3	4	4	Y	225	2	0	121	1	158
							248	9									
12	1240	X	919	-0-	-321	-0-	908	3	9	4	Y	2	2	0	158	1	-0-
							2	9									
01	1643	X	889	-0-	-754	-0-	882	3	4	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	1484	X	1473	-0-	-11	-0-	1469	3	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2329	-0-	-833	-0-	2018	3	311	9	Y	283	2	0	412	1	364
11	2130	X	1862	-0-	-268	-0-	1453	3	11	4	Y	362	4	0	476	1	246
							398	9									
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2105	3	5	4	Y	441	3	0	231	1	453
							485	9									
01	2325	X	866	-0-	-1459	-0-	654	3	4	4	Y	189	1	0	343	1	298
							208	9									
02	2100	X	1740	-0-	-360	-0-	1655	3	85	9	Y	77	3	0	57	1	315
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					315

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

10	6355	X	6332	-0-	-23	-0-	6270	3	42	4	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
11	7080	X	4650	-0-	-2430	-0-	4582	3	42	4	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
12	7316	X	6093	-0-	-1223	-0-	6013	3	79	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	6727	X	2999	-0-	-3728	-0-	2967	3	31	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	5936	X	858	-0-	-5078	-0-	826	3	31	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

10	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	2658	3	861	9	Y	783	2	0	526	1	500
11	4260	X	1662	-0-	-2598	-0-	1177	3	485	9	Y	441	600	1			341
12	4402	X	1561	-0-	-2841	-0-	1561	3			Y	-0-	1	0	340	1	-0-
01	4402	X	1296	-0-	-3106	-0-	1295	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	3892	X	1827	-0-	-2065	-0-	1823	3	3	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

10	16957	X	14719	-0-	-2238	-0-	14543	3	22	4	Y	140	6	0	255	1	276
							154	9									
11	16410	X	13427	-0-	-2983	-0-	13209	3	24	4	Y	176	10	0	174	1	268
							194	9									
12	13423	X	13306	-0-	-117	-0-	13148	3	15	4	Y	130	11	0	256	1	131
							143	9									
01	16430	X	13387	-0-	-3043	-0-	13117	3	17	4	Y	230	17	0			344
							253	9									
02	14840	X	11727	-0-	-3113	-0-	11358	3	15	4	Y	322	13	0	178	1	475
							354	9									
03	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					475

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	10644	-0-	-361	-0-	10428	3	56	4	Y	145	11	0	278	1	289
							160	9									
11	10650	X	9879	-0-	-771	-0-	9630	3	49	4	Y	182	17	0	182	1	272
							200	9									
12	10292	X	10158	-0-	-134	-0-	9962	3	44	4	Y	138	19	0	260	1	131
							152	9									
01	11253	X	10020	-0-	-1233	-0-	9716	3	50	4	Y	231	18	0			344
							254	9									
02	10164	X	8753	-0-	-1411	-0-	8693	3	45	4	Y	14	14	0	178	1	166
							15	9									
03	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					166

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

10	2666	X	246	-0-	-2420	-0-	18	4	228	9	Y	207	254	1			165
11	2580	X	266	-0-	-2314	-0-	105	4	161	9	Y	146	173	1			138
12	2449	X	1003	-0-	-1446	-0-	672	3	57	4	Y	249	254	1			133
							274	9									
01	2449	X	1266	-0-	-1183	-0-	1013	3	151	4	Y	93	157	1			69
							102	9									
*02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2622	3	47	4	Y	-0-	52	1			17
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					17

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

10	7626	X	7418	-0-	-208	-0-	7364	3	15	4	Y	35					97
							39	9									
11	6780	X	5731	-0-	-1049	-0-	5636	3	12	4	Y	75	62	1			110
							83	9									
12	7006	X	4909	-0-	-2097	-0-	4852	3	7	4	Y	45	3	0	29	1	123
							50	9									
01	7409	X	4938	-0-	-2471	-0-	4857	3	12	4	Y	63	4	0	87	1	95
							69	9									
02	6692	X	2570	-0-	-4122	-0-	2530	3	7	4	Y	30	4	0			121
							33	9									
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					121

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

10	16554	X	14591	-0-	-1963	-0-	14503	3	18	4	N	64	11	0			283
							70	9									
11	16380	X	13746	-0-	-2634	-0-	13639	3	17	4	N	82	16	0	180	1	169
							90	9									
12	16926	X	14151	-0-	-2775	-0-	13993	3	18	4	N	127	19	0	187	1	90
							140	9									
01	15097	X	12445	-0-	-2652	-0-	12329	3	14	4	N	93	20	0			163
							102	9									
02	13328	X	12041	-0-	-1287	-0-	11799	3	14	4	N	207	16	0	180	1	174
							228	9									
03	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					174

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	626	-0-	-1203	-0-	139	1	478	3	Y	7	3	0	245	1	47
							1	4	8	9							
11	2190	X	2174	-0-	-16	-0-	100	1	1819	3	Y	223	8	0	56	1	206
							10	4	245	9							
12	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	130	1	1496	3	Y	282	19	0			469
							2	4	310	9							
01	2294	X	2180	-0-	-114	-0-	234	1	1884	3	Y	55	12	0	179	1	333
							1	4	61	9							
02	2072	X	2018	-0-	-54	-0-	117	1	1838	3	Y	49	8	0	342	1	32
							9	4	54	9							
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					32

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	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	5800	3	58	4	N	255	13	0	169	1	263
							281	9									
11	5400	X	5030	-0-	-370	-0-	4847	3	49	4	N	122	18	0	271	1	96
							134	9									
12	5580	X	5384	-0-	-196	-0-	5178	3	50	4	N	142	21	0	86	1	131
							156	9									
01	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5097	3	54	4	N	149	24	0	172	1	84
							164	9									
02	5040	X	4893	-0-	-147	-0-	4651	3	54	4	N	171	19	0	89	1	147
							188	9									
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					147

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	7037	X	5420	-0-	-1617	-0-	5296	3	46	4	N	71	12	0	169	1	79
							78	9									
11	7590	X	6389	-0-	-1201	-0-	6190	3	59	4	N	127	23	0	87	1	96
							140	9									
12	7843	X	6096	-0-	-1747	-0-	5878	3	58	4	N	145	23	0	87	1	131
							160	9									
01	7843	X	5744	-0-	-2099	-0-	5525	3	55	4	N	149	25	0	172	1	83
							164	9									
02	6524	X	5119	-0-	-1405	-0-	4803	3	44	4	N	247	18	0	91	1	221
							272	9									
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					221

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	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	2834	3	254	9	Y	231	242	1			329
11	3240	X	2437	-0-	-803	-0-	2081	3	356	9	Y	324	1	0	152	1	500
12	3348	X	2747	-0-	-601	-0-	2413	3	334	9	Y	304	2	0	501	1	301
01	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	2220	3	430	9	Y	391	2	0	449	1	241
02	2800	X	2149	-0-	-651	-0-	2000	3	149	9	Y	135	2	0			374
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					374

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	1736	X	977	-0-	-759	-0-	436	3	21	4	Y	473	645	1			254
							520	9									
11	2100	X	1732	-0-	-368	-0-	1185	3	63	4	Y	440					694
							484	9									
12	2170	X	1969	-0-	-201	-0-	1365	3	39	4	Y	514	680	1			528
							565	9									
01	2170	X	1726	-0-	-444	-0-	1146	3	132	4	Y	407	676	1			259
							448	9									
02	1624	X	1042	-0-	-582	-0-	746	3	40	4	Y	233	169	1			323
							256	9									
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					323

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

10	3472	X	2526	-0-	-946	-0-	290	1	2062	3	Y	111	1	0	274	1	59
							52	4	122	9							
11	4260	X	2442	-0-	-1818	-0-	280	1	1681	3	Y	296	3	0	192	1	160
							155	4	326	9							
12	4402	X	2636	-0-	-1766	-0-	300	1	1873	3	Y	241	205	1			196
							198	4	265	9							
01	3844	X	2680	-0-	-1164	-0-	300	1	1584	3	Y	493	505	1			184
							254	4	542	9							
02	3192	X	2163	-0-	-1029	-0-	220	1	1350	3	Y	421	454	1			151
							130	4	463	9							
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					151

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

10	3193	X	2420	-0-	-773	-0-	2381	3	39	9	Y	35					136
11	3090	X	2127	-0-	-963	-0-	2125	3	2	9	Y	2					138
12	2604	X	1564	-0-	-1040	-0-	1560	3	4	9	Y	4	2	0			140
01	3069	X	2019	-0-	-1050	-0-	2017	3	2	9	Y	2	2	0			140
02	2772	X	1235	-0-	-1537	-0-	1233	3	2	9	Y	2	3	0			139
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					139

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

10	2759	X	2352	-0-	-407	-0-	2312	3	40	9	Y	36					141
11	2670	X	148	-0-	-2522	-0-	146	3	2	9	Y	2					143
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	1					144
01	2635	X	623	-0-	-2012	-0-	622	3	1	9	Y	1	1	0			144
02	2380	X	757	-0-	-1623	-0-	712	3	45	9	Y	41	2	0			183
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					183

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

10	19437	X	17230	-0-	-2207	-0-	17230	3			N	-0-					-0-
11	18810	X	14597	-0-	-4213	-0-	14597	3			N	-0-					-0-
12	18135	X	9231	-0-	-8904	-0-	9231	3			N	-0-					-0-
01	18538	X	9484	-0-	-9054	-0-	9484	3			N	-0-					-0-
02	16744	X	8608	-0-	-8136	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
03	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	1732	-0-	-3042	-0-	550	1	926	3	Y	233	477	1			424
							256	9									
11	5040	X	4058	-0-	-982	-0-	579	1	3093	3	Y	323	196	1			551
							31	4	355	9							
12	5208	X	4548	-0-	-660	-0-	659	1	3557	3	Y	302	552	1			301
							332	9									
01	4123	X	3458	-0-	-665	-0-	495	1	2530	3	Y	389	449	1			241
							5	4	428	9							
02	3780	X	2526	-0-	-1254	-0-	420	1	1886	3	Y	133					374
							74	4	146	9							
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					374

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	3670	-0-	-2840	-0-	3220	2	57	4	N	357	366	1			585
							393	9									
11	6300	X	120	-0-	-6180	-0-	51	2	7	4	N	56	377	1			264
							62	9									
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7021	2	150	4	N	488	190	1			562
							537	9									
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	125	1	5153	2	N	578	713	1			427
							60	4	636	9							
02	4816	X	3847	-0-	-969	-0-	3391	2	50	4	N	286	191	1			522
							315	9									
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					522

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 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	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	223	257	1			178
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	157	187	1			148
12	1302	X	810	-0-	-492	-0-	489	3	24	4	Y	270	274	1			144
							297	9									
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	222	201	1			165
*02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	13	4	162	9	Y	147	123	1			189
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					189

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5146	3	879	9	Y	799	8	0	416	1	461
11	5430	X	4601	-0-	-829	-0-	4385	3	216	9	Y	196	15	0	464	1	178
12	5611	X	2641	-0-	-2970	-0-	2199	3	442	9	Y	402	9	0	351	1	220
01	6014	X	1991	-0-	-4023	-0-	1822	3	169	9	Y	154	11	0	160	1	203
02	5432	X	4855	-0-	-577	-0-	4064	3	791	9	Y	719	16	0	731	1	175
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					175

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	3286	X	2844	-0-	-442	-0-	2534	3	310	9	Y	282	1	0	412	1	364
11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	1942	3	34	4	Y	360	1	0	477	1	246
							396	9									
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2822	3	7	4	Y	438	231	1			453
							482	9									
01	2852	X	2001	-0-	-851	-0-	1782	3	12	4	Y	188	343	1			298
							207	9									
*02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3107	3	81	9	Y	74	57	1			315
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					315

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	293	1	811	3	Y	245	331	1			368
							270	9									
11	1800	N	1255	-0-	-545	-0-	226	1	635	3	Y	358	349	1			377
							394	9									
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	374	1	903	3	Y	352	1	0	338	1	390
							387	9									
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	319	1	903	3	Y	268	1	0	348	1	309
							295	9									
*02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	360	1	762	3	Y	292	425	1			176
							321	9									
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					176

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	5084	X	3401	-0-	-1683	-0-	2680	3	3	4	Y	653	1	0	358	1	559
							718	9									
11	3960	X	2638	-0-	-1322	-0-	2079	3	25	4	Y	485	2	0	670	1	372
							534	9									
12	3813	X	2723	-0-	-1090	-0-	2197	3	82	4	Y	404	2	0	506	1	268
							444	9									
01	3813	X	280	-0-	-3533	-0-	46	3	139	4	Y	86	1	0	179	1	174
							95	9									
*02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	2742	3	122	4	Y	940	4	0	491	1	619
							1034	9									
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					619

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	2465	N	2258	-0-	-207	-0-	1844	3	414	9	Y	376	1	0	340	1	321
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1615	3	348	9	Y	316	2	0	393	1	242
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1366	3	4	4	Y	404	2	0	376	1	268
							444	9									
01	2976	X	141	-0-	-2835	-0-	31	3	14	4	Y	87	2	0	179	1	174
							96	9									
02	2688	X	1550	-0-	-1138	-0-	1376	3	174	9	Y	158	2	0	227	1	103
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					103

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	4433	X	2581	-0-	-1852	-0-	271	1	2039	3	Y	246	1	0	341	1	372
							271	9									
11	4140	X	2512	-0-	-1628	-0-	243	1	1875	3	Y	358	1	0	352	1	377
							394	9									
12	4185	X	2848	-0-	-1337	-0-	411	1	2050	3	Y	352	339	1			390
							387	9									
01	4185	X	3000	-0-	-1185	-0-	377	1	2329	3	Y	267	348	1			309
							294	9									
02	3332	X	1732	-0-	-1600	-0-	343	1	1068	3	Y	292	425	1			176
							321	9									
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					176

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
*07	6417	X	4705	-0-	-1712	-0-	3941	3	2	4	Y	693	2	0	508	1	355
							762	9									
08	5890	X	4983	-0-	-907	-0-	4161	3	19	4	Y	730	2	0	711	1	372
							803	9									
09	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	4292	3	21	4	Y	726	709	1			389
							799	9									
10	5611	X	3667	-0-	-1944	-0-	3395	3	17	4	Y	232	565	1			56
							255	9									
11	4830	X	3733	-0-	-1097	-0-	3462	3	25	4	Y	224	1	0	121	1	158
							246	9									
12	4991	X	1801	-0-	-3190	-0-	1496	3	12	4	Y	266	196	1			228
							293	9									
01	5270	X	4139	-0-	-1131	-0-	3725	3	36	4	Y	344	2	0	275	1	295
							378	9									
*02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5252	3	17	4	Y	439	2	0	573	1	159
							483	9									
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					159

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

10	8587	X	6738	-0-	-1849	-0-	6678	3	50	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	7440	X	6910	-0-	-530	-0-	5365	3	68	4	Y	1343	12	0			1331
							1477	9									
12	7688	X	7029	-0-	-659	-0-	6067	3	76	4	Y	805	702	1			1434
							886	9									
01	7192	X	5158	-0-	-2034	-0-	4391	3	79	4	Y	625	1	0	1071	1	987
							688	9									
*02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	5490	3	122	4	Y	1696	1066	1			1617
							1866	9									
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					1617

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	3	1	4	Y	2	58	1			1
							2	9									
11	1410	N	48	-0-	-1362	-0-	48	3			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14415	X	11997	-0-	-2418	-0-	11783	3	45	4	N	154	14	0	352	1	239
							169	9									
11	13950	X	12236	-0-	-1714	-0-	11987	3	45	4	N	185	22	0			402
							204	9									
12	12462	X	11717	-0-	-745	-0-	11484	3	43	4	N	173	28	0	362	1	185
							190	9									
01	13764	X	12505	-0-	-1259	-0-	12236	3	47	4	N	202	33	0	169	1	185
							222	9									
02	12432	X	10786	-0-	-1646	-0-	10532	3	44	4	N	191	23	0	188	1	165
							210	9									
03	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					165

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

10	4495	X	1864	-0-	-2631	-0-	1825	3	39	9	Y	35					135
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	2					137
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					137
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					137
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					137
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					137

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

10	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	4854	3	182	9	N	165	7	0			623
11	5040	X	4778	-0-	-262	-0-	4665	3	113	9	N	103	10	0	521	1	195
12	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	4830	3	150	9	N	136	13	0			318
01	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	4969	3	120	9	N	109	13	0	180	1	234
*02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4421	3	358	9	N	325	9	0	179	1	371
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					371

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

10	25513	X	22804	-0-	-2709	-0-	22803	3	1	4	N	-0-					-0-
11	22560	X	21696	-0-	-864	-0-	21695	3	1	4	N	-0-					-0-
12	23312	X	21790	-0-	-1522	-0-	21789	3	1	4	N	-0-					-0-
01	23002	X	21836	-0-	-1166	-0-	21835	3	1	4	N	-0-					-0-
02	20608	X	19036	-0-	-1572	-0-	19036	3			N	-0-					-0-
03	22816	X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					N	NO RPT					-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	19592	X	17586	-0-	-2006	-0-	17513	3	40	4	N	30	186	1			184
							33	9									
11	18960	X	17156	-0-	-1804	-0-	17033	3	37	4	N	78					262
							86	9									
12	19344	X	17336	-0-	-2008	-0-	17221	3	41	4	N	67	23	0			306
							74	9									
01	19344	X	17511	-0-	-1833	-0-	17399	3	39	4	N	66	21	0			351
							73	9									
02	16072	X	15528	-0-	-544	-0-	15312	3	36	4	N	164	33	0	359	1	123
							180	9									
03	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					123

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	3262	-0-	-2814	-0-	2411	3	50	4	N	728	723	1			618
							801	9									
11	5880	X	2441	-0-	-3439	-0-	1852	3	94	4	N	450	350	1			718
							495	9									
12	5084	X	3368	-0-	-1716	-0-	2486	3	113	4	N	699	1027	1			390
							769	9									
01	5084	X	3634	-0-	-1450	-0-	2648	3	140	4	N	769	1	0	522	1	636
							846	9									
02	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	2442	3	132	4	N	805	1	0	897	1	543
							886	9									
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					543

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3467	3	105	9	Y	95	18	0	121	1	45
11	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2170	3	179	9	Y	163	19	0	47	1	142
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1143	3	552	9	Y	502	10	0	359	1	275
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	598	3	57	9	Y	52	5	0	200	1	122
*02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	1684	3	363	9	Y	330	16	0	358	1	78
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4505	-0-	-83	-0-	4442	3	63	9	N	57	176	1			382
11	4380	X	2300	-0-	-2080	-0-	2242	3	58	9	N	53					435
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4780	3	147	9	N	134	1	0			568
01	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	3816	3	2	9	N	2	2	0			568
02	4060	X	3388	-0-	-672	-0-	3349	3	39	9	N	35	1	0			602
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					602

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35929	X	2370	-0-	-33559	-0-	10	1	2297	3	Y	26	119	1			54
							34	4	29	9							
11	34770	X	944	-0-	-33826	-0-	2	1	917	3	Y	23					77
							25	9									
12	35929	X	27346	-0-	-8583	-0-	98	1	26302	3	Y	557	56	0	357	1	221
							333	4	613	9							
01	27683	X	19625	-0-	-8058	-0-	97	1	19001	3	Y	270	8	0	383	1	100
							230	4	297	9							
*02	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	88	1	16643	3	Y	243	21	0	245	1	77
							190	4	267	9							
03	27342	X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					Y	NO RPT					77

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	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	49	1	3273	3	Y	38					38
							10	4	42	9							
11	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	99	1	8364	3	Y	80	90	1			28
							30	4	88	9							
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	96	1	6718	3	Y	82	9	0	39	1	62
							22	4	90	9							
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	111	1	6461	3	Y	80	6	0	74	1	62
							20	4	88	9							
02	8008	X	5984	-0-	-2024	-0-	75	1	5807	3	Y	76	10	0	96	1	32
							18	4	84	9							
03	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					32

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65038	X	4286	-0-	-60752	-0-	18	1	4151	3	Y	50	236	1			106
							62	4	55	9							
11	62940	X	1712	-0-	-61228	-0-	3	1	1658	3	Y	46					152
							51	9									
12	65038	X	49515	-0-	-15523	-0-	178	1	47530	3	Y	1096	101	0	708	1	439
							601	4	1206	9							
01	50096	X	35516	-0-	-14580	-0-	175	1	34336	3	Y	535	14	0	760	1	200
							416	4	589	9							
*02	31102	X	31102	-0-	-0-	-0-	160	1	30076	3	Y	475	38	0	485	1	152
							343	4	523	9							
03	49507	X	NO RPT	-0-	-49507	-0-					Y	NO RPT					152

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	-0-					1
08	18135	X	1720	-0-	-16415	-0-	536	1	1060	4	Y	113	73	1			40
							124	9									
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	123	31	1			132
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	107	1			25
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					25
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24335	X	23986	-0-	-349	-0-	23423	3	77	4	N	442	28	0	353	1	401
							486	9									
11	24810	X	21814	-0-	-2996	-0-	21350	3	58	4	N	369	541	1			229
							406	9									
12	25637	X	22857	-0-	-2780	-0-	22358	3	49	4	N	409	3	0	181	1	454
							450	9									
01	25637	X	19256	-0-	-6381	-0-	18884	3	69	4	N	275	4	0	360	1	365
							303	9									
02	22372	X	21549	-0-	-823	-0-	21470	3	68	4	N	10	4	0	170	1	201
							11	9									
03	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					N	NO RPT					201

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	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	26518	3	262	4	N	572	42	0	357	1	340
							629	9									
11	26370	X	25829	-0-	-541	-0-	25091	3	226	4	N	465	1	0	550	1	254
							512	9									
12	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	24469	3	174	4	N	456	4	0	182	1	524
							502	9									
01	28179	X	23422	-0-	-4757	-0-	22759	3	210	4	N	412	6	0	543	1	387
							453	9									
02	25452	X	24076	-0-	-1376	-0-	23312	3	203	4	N	510	6	0	738	1	153
							561	9									
03	27404	X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					N	NO RPT					153

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	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	18	1	4144	3	Y	156	736	1			328
							62	4	172	9							
11	13320	X	1361	-0-	-11959	-0-	3	1	1312	3	Y	42					370
							46	9									
12	39794	X	39794	-0-	-0-	-0-	140	1	37612	3	Y	1424	80	0	1121	1	593
							476	4	1566	9							
01	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	138	1	27171	3	Y	1146	11	0	1293	1	435
							329	4	1261	9							
*02	25328	X	25328	-0-	-0-	-0-	126	1	23800	3	Y	1028	30	0	1086	1	347
							271	4	1131	9							
03	39804	X	NO RPT	-0-	-39804	-0-					Y	NO RPT					347

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	59210	X	13672	-0-	-45538	-0-	200	1	13333	3	Y	89	341	1			234
							41	4	98	9							
11	58620	X	34362	-0-	-24258	-0-	392	1	33291	3	Y	509	566	1			177
							119	4	560	9							
12	60574	X	27678	-0-	-32896	-0-	385	1	26738	3	Y	425	35	0	235	1	332
							87	4	468	9							
01	51553	X	26684	-0-	-24869	-0-	443	1	25718	3	Y	405	23	0	394	1	320
							77	4	446	9							
02	44016	X	23895	-0-	-20121	-0-	299	1	23114	3	Y	373	41	0	490	1	162
							72	4	410	9							
03	35495	X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					Y	NO RPT					162

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
*07	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					Y	-0-	42	1			1
08	22723	X	7080	-0-	-15643	-0-	7006	3	74	9	Y	67	43	1			24
09	21990	X	11020	-0-	-10970	-0-	10924	3	96	9	Y	87	18	1			93
10	22723	X	16822	-0-	-5901	-0-	68	1	16152	3	Y	326	75	1			344
							243	4	359	9							
11	9390	X	3701	-0-	-5689	-0-	7	1	3675	3	Y	17					361
							19	9									
12	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	75	1	19935	3	Y	425	42	0	575	1	169
							252	4	468	9							
01	16833	X	14873	-0-	-1960	-0-	73	1	14401	3	Y	204	6	0	291	1	76
							175	4	224	9							
02	15204	X	13027	-0-	-2177	-0-	67	1	12614	3	Y	184	16	0	186	1	58
							144	4	202	9							
03	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					58

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	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	1635	3	98	4	Y	443	363	1			193
							487	9									
11	2970	X	1528	-0-	-1442	-0-	917	3	57	4	Y	504	534	1			163
							554	9									
12	3069	X	1432	-0-	-1637	-0-	957	3	72	4	Y	366	372	1			157
							403	9									
01	3069	X	1573	-0-	-1496	-0-	836	3	82	4	Y	595	1	0	611	1	140
							655	9									
02	2016	X	1231	-0-	-785	-0-	671	3	68	4	Y	447	1	0	457	1	129
							492	9									
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					129

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	5443	-0-	-3888	-0-	4648	3	71	4	Y	658	744	1			351
							724	9									
11	8340	X	4668	-0-	-3672	-0-	3965	3	67	4	Y	578	614	1			315
							636	9									
12	7564	X	4607	-0-	-2957	-0-	4067	3	61	4	Y	435	396	1			354
							479	9									
01	7564	X	5959	-0-	-1605	-0-	4879	3	88	4	Y	902	919	1			337
							992	9									
02	6160	X	5170	-0-	-990	-0-	4243	3	87	4	Y	764	827	1			274
							840	9									
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					274

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749	X	9829	-0-	-1920	-0-	8414	3	125	4	Y	1173	3	0	1109	1	625
							1290	9									
11	11370	X	8397	-0-	-2973	-0-	7252	3	122	4	Y	930	6	0	1045	1	504
							1023	9									
12	11346	X	8142	-0-	-3204	-0-	7305	3	107	4	Y	664	2	0	627	1	539
							730	9									
01	10385	X	8277	-0-	-2108	-0-	7321	3	130	4	Y	751	3	0	1008	1	279
							826	9									
02	9380	X	7139	-0-	-2241	-0-	6358	3	128	4	Y	594	2	0	659	1	212
							653	9									
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					212

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5269	3	205	4	Y	441	362	1			192
							485	9									
11	6750	X	5950	-0-	-800	-0-	5221	3	173	4	Y	505	1	0	534	1	162
							556	9									
12	6975	X	5234	-0-	-1741	-0-	4640	3	188	4	Y	369	2	0	372	1	157
							406	9									
01	6944	X	6722	-0-	-222	-0-	5852	3	214	4	Y	596	2	0	611	1	140
							656	9									
02	6272	X	5029	-0-	-1243	-0-	4382	3	155	4	Y	447	1	0	457	1	129
							492	9									
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					129

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	10757	X	8507	-0-	-2250	-0-	987	1	6235	3	Y	1168	2	0	697	1	840
							1285	9									
11	8970	X	6830	-0-	-2140	-0-	1039	1	4726	3	Y	968	9	0	1423	1	376
							1065	9									
12	9269	X	5406	-0-	-3863	-0-	1156	1	3537	3	Y	648	9	0	337	1	678
							713	9									
01	9269	X	8246	-0-	-1023	-0-	992	1	5547	3	Y	1552	16	0	1517	1	697
							1707	9									
02	7672	X	5316	-0-	-2356	-0-	888	1	4006	3	Y	384	3	0	668	1	410
							422	9									
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					410

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2448	3	111	4	Y	441	362	1			192
							485	9									
11	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	1517	3	89	4	Y	505	534	1			163
							556	9									
12	2511	X	2393	-0-	-118	-0-	1878	3	112	4	Y	366	372	1			157
							403	9									
01	3255	X	2365	-0-	-890	-0-	1589	3	121	4	Y	595	1	0	611	1	140
							655	9									
02	2940	X	2379	-0-	-561	-0-	1785	3	103	4	Y	446	457	1			129
							491	9									
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					129

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	6507	-0-	-3537	-0-	784	1	4950	3	Y	703	1	0	544	1	506
							773	9									
11	9720	X	5218	-0-	-4502	-0-	824	1	3753	3	Y	583	6	0	857	1	226
							641	9									
12	9889	X	5297	-0-	-4592	-0-	1199	1	3668	3	Y	391	6	0	203	1	408
							430	9									
01	7967	X	6223	-0-	-1744	-0-	788	1	4405	3	Y	936	10	0	914	1	420
							1030	9									
02	6132	X	4141	-0-	-1991	-0-	705	1	3182	3	Y	231	2	0	402	1	247
							254	9									
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					247

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38409	X	9097	-0-	-29312	-0-	128	1	8543	3	Y	363	605	1			618
							27	4	399	9							
11	38040	X	22481	-0-	-15559	-0-	251	1	21331	3	Y	748	1106	1			260
							76	4	823	9							
12	39308	X	18213	-0-	-21095	-0-	246	1	17133	3	Y	707	22	0	362	1	583
							56	4	778	9							
01	33511	X	17585	-0-	-15926	-0-	284	1	16479	3	Y	703	15	0	695	1	576
							49	4	773	9							
02	28644	X	15749	-0-	-12895	-0-	192	1	14811	3	Y	636	26	0	889	1	297
							46	4	700	9							
03	23219	X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					Y	NO RPT					297

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	7967	X	4493	-0-	-3474	-0-	3894	3	58	4	Y	492	794	1			263
							541	9									
11	7710	X	5215	-0-	-2495	-0-	4292	3	72	4	Y	774	615	1			422
							851	9									
12	6479	X	5007	-0-	-1472	-0-	4397	3	65	4	Y	495	514	1			403
							545	9									
01	6696	X	5943	-0-	-753	-0-	4384	3	77	4	Y	1347	1247	1			503
							1482	9									
*02	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	13663	3	78	4	Y	4401	3763	0	912	1	229
							4841	9									
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					229

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	164	1	10928	3	Y	23					23
							34	4	25	9							
11	28505	X	28505	-0-	-0-	-0-	329	1	27933	3	Y	130	108	1			45
							100	4	143	9							
12	22973	X	22973	-0-	-0-	-0-	323	1	22435	3	Y	129	29	0	60	1	85
							73	4	142	9							
01	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	372	1	21579	3	Y	116	20	0	100	1	81
							64	4	128	9							
02	26600	X	19838	-0-	-6762	-0-	251	1	19394	3	Y	120	35	0	125	1	41
							61	4	132	9							
03	29450	X	NO RPT	-0-	-29450	-0-					Y	NO RPT					41

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19716	X	13868	-0-	-5848	-0-	399	1	13010	3	Y	417	371	0			319
							459	9									
11	19080	X	13702	-0-	-5378	-0-	518	1	12803	3	Y	346	362	0			303
							381	9									
12	17949	X	3205	-0-	-14744	-0-	91	1	3114	3	Y	-0-	303	0			-0-
01	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					-0-
02	15092	X	11745	-0-	-3347	-0-	11745	3			Y	-0-					-0-
03	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16399	X	11505	-0-	-4894	-0-	334	1	10887	3	Y	258	230	0			197
							284	9									
11	15870	X	11386	-0-	-4484	-0-	449	1	10702	3	Y	214	224	0			187
							235	9									
12	14942	X	2684	-0-	-12258	-0-	84	1	2599	3	Y	1	188	0			-0-
							1	9									
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					-0-
02	12544	X	10875	-0-	-1669	-0-	1047	1	9828	3	Y	-0-					-0-
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1471	-0-	-544	-0-	28	1	971	3	Y	429	381	0			327
							472	9									
11	1950	X	1396	-0-	-554	-0-	1005	3	391	9	Y	355	371	0			311
12	37625	X	37625	-0-	-0-	-0-	1292	1	34761	3	Y	1429	677	0			1063
							1572	9									
01	53092	X	53092	-0-	-0-	-0-	1548	1	49703	3	Y	1674	1205	0			1532
							1841	9									
*02	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	8280	3	1912	9	Y	1738	1482	0			1788
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					1788

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	37045	X	26014	-0-	-11031	-0-	756	1	24643	3	Y	559	497	0			427
							615	9									
11	35850	X	25740	-0-	-10110	-0-	1012	1	24219	3	Y	463	484	0			406
							509	9									
12	33759	X	6071	-0-	-27688	-0-	192	1	5879	3	Y	-0-	406	0			-0-
01	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					Y	-0-					-0-
02	28364	X	22245	-0-	-6119	-0-	22245	3			Y	-0-					-0-
03	26598	X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	42274	X	42274	-0-	-0-	-0-	97	1	40125	3	Y	1764	1329	0	412	1	702
							112	4	1940	9							
11	30060	X	21724	-0-	-8336	-0-	288	1	20032	3	Y	1036	1109	0	189	1	440
							264	4	1140	9							
12	30721	X	21672	-0-	-9049	-0-	314	1	20207	3	Y	798	804	0	148	1	286
							273	4	878	9							
01	42284	X	26204	-0-	-16080	-0-	307	1	24406	3	Y	1101	1028	0			359
							280	4	1211	9							
02	38192	X	21280	-0-	-16912	-0-	177	1	19907	3	Y	876	821	0			414
							232	4	964	9							
03	42284	X	NO RPT	-0-	-42284	-0-					Y	NO RPT					414

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	31155	X	1298	-0-	-29857	-0-	587	1	35	3	Y	-0-	152	0	233	1	-0-
							676	4									
11	30150	X	21808	-0-	-8342	-0-	289	1	19983	3	Y	1155	664	0			491
							265	4	1271	9							
12	30814	X	21725	-0-	-9089	-0-	313	1	20161	3	Y	890	897	0	165	1	319
							272	4	979	9							
01	30814	X	26286	-0-	-4528	-0-	251	1	24455	3	Y	1228	1147	0			400
							229	4	1351	9							
*02	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	140	1	19946	3	Y	978	916	0			462
							183	4	1076	9							
03	22537	X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					Y	NO RPT					462

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50939	X	50939	-0-	-0-	-0-	116	1	48178	3	Y	2283	1720	0	533	1	909
							134	4	2511	9							
11	36240	X	26189	-0-	-10051	-0-	346	1	24052	3	Y	1340	1436	0	244	1	569
							317	4	1474	9							
12	37014	X	26103	-0-	-10911	-0-	377	1	24262	3	Y	1033	1041	0	191	1	370
							328	4	1136	9							
01	42780	X	31576	-0-	-11204	-0-	324	1	29388	3	Y	1425	1330	0			465
							296	4	1568	9							
02	38640	X	25641	-0-	-12999	-0-	184	1	23970	3	Y	1134	1063	0			536
							240	4	1247	9							
03	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					Y	NO RPT					536

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	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	546	1	629	4	Y	-0-					-0-
11	21240	X	19242	-0-	-1998	-0-	262	1	18093	3	Y	588	338	0			250
							240	4	647	9							
12	21948	X	19282	-0-	-2666	-0-	284	1	18253	3	Y	453	457	0	84	1	162
							247	4	498	9							
01	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	437	1	21741	3	Y	626	584	0			204
							399	4	689	9							
*02	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	265	1	17742	3	Y	498	467	0			235
							346	4	548	9							
03	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					Y	NO RPT					235

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	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	22	1	9000	3	Y	188	142	0	44	1	75
							25	4	207	9							
11	5280	X	4739	-0-	-541	-0-	65	1	4493	3	Y	111	119	0	20	1	47
							59	4	122	9							
12	5456	X	4759	-0-	-697	-0-	70	1	4533	3	Y	86	86	0	16	1	31
							61	4	95	9							
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	124	1	5368	3	Y	117	110	0			38
							114	4	129	9							
*02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	76	1	4381	3	Y	94	88	0			44
							100	4	103	9							
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					44

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	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	51	1	20944	3	Y	929	699	0	217	1	370
							58	4	1022	9							
11	12270	X	11342	-0-	-928	-0-	150	1	10456	3	Y	544	583	0	99	1	232
							138	4	598	9							
12	12679	X	11315	-0-	-1364	-0-	164	1	10548	3	Y	419	423	0	78	1	150
							142	4	461	9							
01	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	158	1	12744	3	Y	580	541	0			189
							144	4	638	9							
*02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	91	1	10394	3	Y	461	432	0			218
							120	4	507	9							
03	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					218

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146475	X	111160	-0-	-35315	-0-	702	1	106116	3	Y	3946	3946	0			38
							1	4	4341	9							
11	129510	X	104719	-0-	-24791	-0-	798	1	99738	3	Y	3802	3802	0			38
							1	4	4182	9							
12	119815	X	88629	-0-	-31186	-0-	386	1	84743	3	Y	3182	3182	0			38
							3500	9									
01	114607	X	75256	-0-	-39351	-0-	402	1	71630	3	Y	2931	2931	0			38
							3224	9									
02	100408	X	58857	-0-	-41551	-0-	393	1	56274	3	Y	1991	1991	0			38
							2190	9									
03	111166	X	NO RPT	-0-	-111166	-0-					Y	NO RPT					38

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144708	X	118687	-0-	-26021	-0-	736	1	112548	3	Y	4911	4911	0			38
							1	4	5402	9							
11	145770	X	108701	-0-	-37069	-0-	854	1	102941	3	Y	4459	4459	0			38
							1	4	4905	9							
12	150629	X	100212	-0-	-50417	-0-	460	1	95505	3	Y	3861	3861	0			38
							4247	9									
01	150629	X	83829	-0-	-66800	-0-	431	1	78716	3	Y	4256	4256	0			38
							4682	9									
02	125244	X	63430	-0-	-61814	-0-	415	1	60068	3	Y	2679	2679	0			38
							2947	9									
03	118699	X	NO RPT	-0-	-118699	-0-					Y	NO RPT					38

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104849	X	104849	-0-	-0-	-0-	667	1	100169	3	Y	3647	3647	0			38
							1	4	4012	9							
11	93060	X	92357	-0-	-703	-0-	763	1	87844	3	Y	3408	3408	0			38
							1	4	3749	9							
12	96162	X	85289	-0-	-10873	-0-	410	1	81659	3	Y	2927	2927	0			38
							3220	9									
01	96162	X	69420	-0-	-26742	-0-	382	1	66006	3	Y	2756	2756	0			38
							3032	9									
*02	53468	X	53468	-0-	-0-	-0-	366	1	51104	3	Y	1816	1816	0			38
							1998	9									
03	54529	X	NO RPT	-0-	-54529	-0-					Y	NO RPT					38

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41850	X	16465	-0-	-25385	-0-	837	1	12758	3	Y	2609	2609	0			248
							2870	9									
11	33030	X	13550	-0-	-19480	-0-	654	1	11488	3	Y	1280	1276	0			252
							1408	9									
12	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	982	1	13261	3	Y	1661	1660	0			253
							1827	9									
01	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	599	1	8886	3	Y	1643	1501	0	114	1	281
							1807	9									
*02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	876	1	9728	3	Y	1896	1611	0	122	1	444
							2086	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					444

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88846	X	33986	-0-	-54860	-0-	1853	1	28160	3	Y	3612	3612	0			510
							3973	9									
11	69600	X	32123	-0-	-37477	-0-	1540	1	26943	3	Y	3309	3298	0			521
							3640	9									
12	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	761	1	10144	3	Y	1200	1200	0			521
							1320	9									
01	26946	X	26946	-0-	-0-	-0-	1515	1	22330	3	Y	2819	2587	0	235	1	518
							3101	9									
*02	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	625	1	6849	3	Y	659	552	0	225	1	400
							725	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					400

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105400	X	59386	-0-	-46014	-0-	3259	1	49517	3	Y	6009	6009	0			787
							6610	9									
11	102000	X	57428	-0-	-44572	-0-	2786	1	48723	3	Y	5381	5363	0			805
							5919	9									
12	61990	X	61990	-0-	-0-	-0-	3879	1	52084	3	Y	5479	5479	0			805
							6027	9									
01	44329	X	44329	-0-	-0-	-0-	2523	1	37141	3	Y	4241	3903	0	364	1	779
							4665	9									
*02	44915	X	44915	-0-	-0-	-0-	3546	1	39071	3	Y	2089	1796	0	338	1	734
							2298	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					734

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41660	X	41660	-0-	-0-	-0-	39569	3	2091	9	N	1901	2055	1			413
11	45930	X	38795	-0-	-7135	-0-	36890	3	1905	9	N	1732	1704	1			441
12	43214	X	31037	-0-	-12177	-0-	29670	3	1367	9	N	1243	1499	1			185
01	43214	X	32628	-0-	-10586	-0-	225	1	30620	3	N	1621	1455	1	1	8	350
							1783	9									
02	37632	X	33773	-0-	-3859	-0-	32309	3	1464	9	N	1331	1511	1			170
03	41664	X	32564	-0-	-9100	-0-	1301	1	29820	3	N	1312	1089	1			393
							1443	9									

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42449	X	42449	-0-	-0-	-0-	42449	3			N	-0-					-0-
11	47610	X	42260	-0-	-5350	-0-	42260	3			N	-0-					-0-
12	49197	X	33484	-0-	-15713	-0-	33484	3			N	-0-					-0-
01	48174	X	29019	-0-	-19155	-0-	647	1	28372	3	N	-0-					-0-
02	39452	X	32842	-0-	-6610	-0-	1944	1	30898	3	N	-0-					-0-
03	43679	X	33043	-0-	-10636	-0-	981	1	32062	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319703	X	286885	-0-	-32818	-0-	282943	3	3942	9	N	3584	3850	1			371
11	309390	X	226490	-0-	-82900	-0-	223012	3	3478	9	N	3162	3025	1			508
12	283154	X	227192	-0-	-55962	-0-	223658	3	3534	9	N	3213	3522	1			199
01	286874	X	197427	-0-	-89447	-0-	194473	3	2954	9	N	2685	2215	1			669
02	259112	X	174010	-0-	-85102	-0-	171670	3	2340	9	N	2127	2328	1			468
03	286874	X	166575	-0-	-120299	-0-	163993	3	2582	9	N	2347	2523	1			292

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376154	X	182850	-0-	-193304	-0-	180540	3	2310	9	Y	2100	2154	1			367
11	364020	X	140662	-0-	-223358	-0-	138847	3	1815	9	Y	1650	1375	1			642
12	376154	X	120602	-0-	-255552	-0-	118878	3	1724	9	Y	1567	1803	1			406
01	281046	X	108398	-0-	-172648	-0-	4041	1	102998	3	Y	1235	1272	1			369
							1359	9									
02	181104	X	85788	-0-	-95316	-0-	2163	1	82576	3	Y	954	928	1			395
							1049	9									
03	182559	X	87361	-0-	-95198	-0-	6285	1	79899	3	Y	1070	1143	1			322
							1177	9									

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

10	357337	X	142228	-0-	-215109	-0-	140750	3	1478	9	Y	1344	1369	1			237
11	345810	X	114504	-0-	-231306	-0-	113351	3	1153	9	Y	1048	878	1			407
12	357337	X	85870	-0-	-271467	-0-	84885	3	985	9	Y	895	1125	1			177
01	266600	X	90063	-0-	-176537	-0-	2702	1	86464	3	Y	815	749	1			243
							897	9									
02	146272	X	65272	-0-	-81000	-0-	326	1	64312	3	Y	576	581	1			238
							634	9									
03	142724	X	71411	-0-	-71313	-0-	3700	1	66943	3	Y	698	726	1			210
							768	9									

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	361	1	2872	3	N	120	174	1			85
							132	9									
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	351	1	2783	3	N	28					113
							31	9									
12	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	341	1	2677	3	N	62					175
							68	9									
01	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	370	1	2701	3	N	101	190	1			86
							111	9									
02	3052	X	2867	-0-	-185	-0-	376	1	2380	3	N	101					187
							111	9									
03	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	335	1	2670	3	N	78	184	1			81
							86	9									

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

10	3193	X	626	-0-	-2567	-0-	70	1	556	3	Y	-0-					16
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	549	1	4345	3	Y	112					128
							123	9									
12	3844	X	3070	-0-	-774	-0-	338	1	2656	3	Y	69					197
							76	9									
01	3844	X	3045	-0-	-799	-0-	360	1	2627	3	Y	53	183	1			67
							58	9									
02	3472	X	2794	-0-	-678	-0-	372	1	2358	3	Y	58					125
							64	9									
03	3844	X	3408	-0-	-436	-0-	373	1	2968	3	Y	61					186
							67	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 131775
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	3100	N	3889	-0-	789	789	414	1	3296	3	Y	163	164	1			16
							179	9									
11	2927	N	2138	-0-	-789	-0-	230	1	1818	3	Y	82					98
							90	9									
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	234	1	1841	3	Y	99					197
							109	9									
01	2263	X	1829	-0-	-434	-0-	210	1	1528	3	Y	83	186	1			94
							91	9									
02	2044	X	1785	-0-	-259	-0-	233	1	1472	3	Y	73					167
							80	9									
03	2263	X	1871	-0-	-392	-0-	199	1	1589	3	Y	75	187	1			55
							83	9									

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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1008	2	136	9	Y	124	95	1			44
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1153	2	52	9	Y	47	47	1			44
12	992	N	854	-0-	-138	-0-	787	2	67	9	Y	61					105
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	895	2	85	9	Y	77	139	1			43
02	896	N	444	-0-	-452	-0-	393	2	51	9	Y	46	46	1			43
*03	868	N	296	-0-	-572	-0-	251	2	45	9	Y	41	46	1			38

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5749	2	136	9	Y	124	95	1			44
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4770	2	52	9	Y	47	47	1			44
12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4960	2	67	9	Y	61					105
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4663	2	85	9	Y	77	139	1			43
02	4116	X	3299	-0-	-817	-0-	3248	2	51	9	Y	46	46	1			43
*03	4557	X	2725	-0-	-1832	-0-	2680	2	45	9	Y	41	46	1			38

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

10	14B2	EXT	3215	-0-	3215	8507	3215	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2904	-0-	2904	11411	2904	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3262	-0-	3262	14673	377	1	2885	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3025	-0-	3025	17698	414	1	2611	2	N	-0-					-0-
02	20838	X	3140	-0-	-17698	-0-	406	1	2734	2	N	-0-					-0-
*03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	475	1	3022	2	N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

10	114824	X	51852	-0-	-62972	-0-	1540	1	50312	3	Y	-0-					-0-
11	90720	X	44807	-0-	-45913	-0-	44807	2			Y	-0-					-0-
12	78089	X	43680	-0-	-34409	-0-	50	1	43630	2	Y	-0-					-0-
01	65565	X	40442	-0-	-25123	-0-	40442	2			Y	-0-					-0-
02	52612	X	33578	-0-	-19034	-0-	33578	2			Y	-0-					-0-
03	51863	X	35094	-0-	-16769	-0-	35094	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152458	X	70490	-0-	-81968	-0-	2094	1	68396	3	Y	-0-					-0-
11	118740	X	62890	-0-	-55850	-0-	62890	2			Y	-0-					-0-
12	102300	X	58175	-0-	-44125	-0-	58175	2			Y	-0-					-0-
01	88009	X	53569	-0-	-34440	-0-	53569	2			Y	-0-					-0-
02	69860	X	43915	-0-	-25945	-0-	43915	2			Y	-0-					-0-
03	70494	X	45070	-0-	-25424	-0-	45070	2			Y	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

10	1333	X	989	-0-	-344	-0-	658	3	331	9	Y	301	301	1	1	8	372
11	2580	X	1054	-0-	-1526	-0-	846	3	208	9	Y	189	177	1			384
12	2666	X	1561	-0-	-1105	-0-	1297	3	264	9	Y	240	322	1	1	8	301
01	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	2165	3	314	9	Y	285	292	1	3	8	291
02	980	X	562	-0-	-418	-0-	445	3	78	4	Y	35	195	1			131
							39	9									
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					131

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	5638	3	495	9	Y	450	424	1			415
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6300	3	227	9	Y	206	189	1			432
12	3348	X	1821	-0-	-1527	-0-	1638	3	183	9	Y	166	351	1			247
01	3348	X	2304	-0-	-1044	-0-	2009	3	295	9	Y	268	258	1			257
02	3024	X	275	-0-	-2749	-0-	208	3	36	4	Y	28	170	1			115
							31	9									
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					115

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

10	4867	X	3710	-0-	-1157	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3672	-0-	-1038	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4157	-0-	-431	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3223	-0-	-931	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	4015	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

10	3968	X	2178	-0-	-1790	-0-	52	1	1910	3	Y	168	126	0			42
							31	4	185	9							
11	3030	X	2432	-0-	-598	-0-	55	1	2020	3	Y	293	253	0			82
							35	4	322	9							
12	3503	X	2698	-0-	-805	-0-	68	1	2143	3	Y	407	313	0			176
							39	4	448	9							
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	86	1	2102	3	Y	466	440	0			202
							51	4	513	9							
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	78	1	1776	3	Y	425	524	0			103
							33	4	468	9							
03	2697	X	2527	-0-	-170	-0-	80	1	1913	3	Y	453	363	0			193
							36	4	498	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20460	X	18452	-0-	-2008	-0-	476	1	17530	3	Y	151	148	0			38
							280	4	166	9							
11	19800	X	16324	-0-	-3476	-0-	417	1	15365	3	Y	250	218	0			70
							267	4	275	9							
12	20460	X	13077	-0-	-7383	-0-	390	1	12300	3	Y	146	153	0			63
							226	4	161	9							
01	20460	X	12639	-0-	-7821	-0-	477	1	11624	3	Y	231	194	0			100
							284	4	254	9							
02	18480	X	13130	-0-	-5350	-0-	530	1	12056	3	Y	289	319	0			70
							226	4	318	9							
03	18445	X	11775	-0-	-6670	-0-	459	1	10964	3	Y	132	146	0			56
							207	4	145	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

10	6510	X	4287	-0-	-2223	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	2775	-0-	-3525	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3933	-0-	-1616	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3192	-0-	-1737	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2950	-0-	-1026	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	1916	-0-	-2362	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

10	1240	N	883	-0-	-357	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	848	-0-	-361	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

10	2542	X	2100	-0-	-442	-0-	52	1	1916	3	Y	92	90	0			23
							31	4	101	9							
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	62	1	2276	3	Y	82	82	0			23
							40	4	90	9							
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	86	1	2725	3	Y	118	90	0			51
							50	4	130	9							
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	72	1	1751	3	Y	81	97	0			35
							43	4	89	9							
02	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	75	1	1702	3	Y	98	109	0			24
							32	4	108	9							
*03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	35	1	845	3	Y	39	46	0			17
							16	4	43	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	242	1	2272	3	Y	144	137	0			21
							158	9									
11	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	269	1	2484	3	Y	141	150	0			12
							155	9									
12	3100	N	3646	-0-	546	546	323	1	3149	3	Y	158	160	0			10
							174	9									
01	3100	N	3163	-0-	63	609	282	1	2720	3	Y	146	138	0			18
							161	9									
02	2337	N	1728	-0-	-609	-0-	166	1	1412	3	Y	136	128	0			26
							150	9									
03	2573	X	2079	-0-	-494	-0-	221	1	1673	3	Y	168	172	0			22
							185	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

*04	3090	X	2076	-0-	-1014	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*05	3193	X	1847	-0-	-1346	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*06	2850	X	1734	-0-	-1116	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*07	2945	X	1705	-0-	-1240	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*08	2945	X	1866	-0-	-1079	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*09	2070	X	1760	-0-	-310	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*10	1860	X	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*11	1800	X	1476	-0-	-324	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*12	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*01	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*02	1652	X	1214	-0-	-438	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1083	-0-	-684	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

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	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

10	2697	X	2485	-0-	-212	-0-	218	1	2047	3	Y	200	183	0			29
							220	9									
11	2370	X	2133	-0-	-237	-0-	189	1	1740	3	Y	185	198	0			16
							204	9									
12	2387	X	2235	-0-	-152	-0-	185	1	1799	3	Y	228	229	0			15
							251	9									
01	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	189	1	1825	3	Y	215	204	0			26
							237	9									
02	2128	X	2088	-0-	-40	-0-	196	1	1665	3	Y	206	192	0			40
							227	9									
03	2480	X	2328	-0-	-152	-0-	241	1	1820	3	Y	243	251	0			32
							267	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	3607	-0-	-1570	-0-	89	1	3280	3	Y	169	156	0			42
							52	4	186	9							
11	4410	X	3640	-0-	-770	-0-	92	1	3387	3	Y	93	109	0			26
							59	4	102	9							
12	4371	X	3872	-0-	-499	-0-	111	1	3513	3	Y	166	120	0			72
							65	4	183	9							
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	140	1	3418	3	Y	172	169	0			75
							84	4	189	9							
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	125	1	2848	3	Y	141	182	0			34
							53	4	155	9							
*03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	148	1	3542	3	Y	172	133	0			73
							67	4	189	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

10	10695	X	5011	-0-	-5684	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	4422	-0-	-5928	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	6847	-0-	-3848	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
01	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	1791	-0-	-5060	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

10	15190	X	10316	-0-	-4874	-0-	501	1	9053	3	Y	485	428	0	25	1	278
							228	4	534	9							
11	14700	X	8304	-0-	-6396	-0-	406	1	7300	3	Y	366	348	0	29	1	267
							195	4	403	9							
12	15190	X	8251	-0-	-6939	-0-	402	1	7223	3	Y	389	346	0	28	1	282
							198	4	428	9							
01	13640	X	7458	-0-	-6182	-0-	437	1	6455	3	Y	356	337	0	29	1	272
							174	4	392	9							
02	10612	X	6410	-0-	-4202	-0-	383	1	5543	3	Y	299	318	0	39	1	214
							155	4	329	9							
03	10323	X	6360	-0-	-3963	-0-	374	1	5376	3	Y	405	179	0	47	1	393
							164	4	446	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

10	3844	X	2966	-0-	-878	-0-	262	1	2460	3	Y	222	215	0			32
							244	9									
11	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	286	1	2635	3	Y	242	253	0			21
							266	9									
12	3689	X	3295	-0-	-394	-0-	278	1	2710	3	Y	279	282	0			18
							307	9									
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	301	1	2904	3	Y	286	269	0			35
							315	9									
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	328	1	2780	3	Y	279	260	0			54
							307	9									
*03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	383	1	2897	3	Y	268	286	0			36
							295	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	143	1	2148	3	Y	208	157	0	8	1	119
							54	4	229	9							
11	2460	X	2243	-0-	-217	-0-	117	1	1883	3	Y	175	154	0	12	1	128
							50	4	193	9							
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	136	1	2332	3	Y	239	180	0	13	1	174
							64	4	263	9							
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	156	1	2203	3	Y	225	209	0	18	1	172
							59	4	248	9							
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	157	1	2024	3	Y	204	205	0	24	1	147
							57	4	224	9							
03	2914	X	2276	-0-	-638	-0-	131	1	1882	3	Y	187	120	0	32	1	182
							57	4	206	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	3658	X	2398	-0-	-1260	-0-	222	1	2091	3	Y	77	68	0			11
							85	9									
11	3540	X	2528	-0-	-1012	-0-	235	1	2164	3	Y	117	118	0			10
							129	9									
12	3565	X	2931	-0-	-634	-0-	255	1	2481	3	Y	177	175	0			12
							195	9									
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	293	1	2831	3	Y	158	151	0			19
							174	9									
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	289	1	2449	3	Y	150	140	0			29
							165	9									
*03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	353	1	2669	3	Y	150	159	0			20
							165	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	6696	X	5982	-0-	-714	-0-	350	1	5271	3	Y	208	155	0	7	1	120
							132	4	229	9							
11	6480	X	5193	-0-	-1287	-0-	285	1	4601	3	Y	167	152	0	12	1	123
							123	4	184	9							
12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	321	1	5482	3	Y	238	175	0	13	1	173
							151	4	262	9							
01	6231	X	5381	-0-	-850	-0-	333	1	4714	3	Y	188	199	0	18	1	144
							127	4	207	9							
02	5628	X	4430	-0-	-1198	-0-	299	1	3857	3	Y	151	166	0	20	1	109
							108	4	166	9							
03	6479	X	4588	-0-	-1891	-0-	281	1	4037	3	Y	134	89	0	24	1	130
							123	4	147	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	6789	X	3104	-0-	-3685	-0-	179	1	2696	3	N	146	143	0	9	1	84
							68	4	161	9							
11	6120	X	5767	-0-	-353	-0-	308	1	4968	3	N	325	163	0	9	1	237
							133	4	358	9							
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	288	1	4923	3	N	327	302	0	25	1	237
							135	4	360	9							
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	335	1	4742	3	N	312	286	0	24	1	239
							128	4	343	9							
02	5600	X	5346	-0-	-254	-0-	355	1	4582	3	N	255	277	0	34	1	183
							128	4	281	9							
03	6200	X	4834	-0-	-1366	-0-	290	1	4157	3	N	236	150	0	41	1	228
							127	4	260	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	8742	X	8395	-0-	-347	-0-	216	1	7961	3	Y	83	87	0			21
							127	4	91	9							
11	8370	X	8311	-0-	-59	-0-	213	1	7856	3	Y	95	89	0			27
							137	4	105	9							
12	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	360	1	11337	3	Y	132	102	0			57
							208	4	145	9							
01	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	423	1	10323	3	Y	109	119	0			47
							252	4	120	9							
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	387	1	8797	3	Y	106	127	0			26
							165	4	117	9							
*03	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	551	1	13171	3	Y	153	114	0			65
							249	4	168	9							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	9507	-0-	-289	-0-	486	1	8297	3	N	410	297	0	14	1	235
							208	4	65	5							
11	9480	X	8171	-0-	-1309	-0-	436	1	7158	3	N	343	303	0	25	1	250
							192	4	8	5							
12	9362	X	9127	-0-	-235	-0-	467	1	7988	3	N	412	337	0	26	1	299
							219	4	453	9							
01	9889	X	8710	-0-	-1179	-0-	532	1	7536	3	N	399	363	0	30	1	305
							203	4	439	9							
02	8932	X	7746	-0-	-1186	-0-	516	1	6670	3	N	339	357	0	44	1	243
							187	4	373	9							
03	9889	X	7066	-0-	-2823	-0-	427	1	6131	3	N	292	198	0	54	1	283
							187	4	321	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3296	-0-	-455	-0-	144	1	2593	3	Y	508	518	1			260
							559	9									
11	3630	X	3118	-0-	-512	-0-	216	1	2504	3	Y	362	304	1			318
							398	9									
12	3751	X	3470	-0-	-281	-0-	218	1	2611	3	Y	547	578	1			287
							39	5	602	9							
01	3534	X	2058	-0-	-1476	-0-	113	1	1496	3	Y	408	314	1			381
							449	9									
02	3192	X	2175	-0-	-1017	-0-	159	1	1702	3	Y	285	402	1			264
							314	9									
03	3472	X	2264	-0-	-1208	-0-	129	1	1703	3	Y	393	274	1			383
							432	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	215	1	2025	3	Y	104	98	0			15
							114	9									
11	2250	N	1747	-0-	-503	-0-	161	1	1486	3	Y	91	98	0			8
							100	9									
12	2387	N	1833	-0-	-554	-0-	161	1	1564	3	Y	98	100	0			6
							108	9									
01	2356	N	1646	-0-	-710	-0-	146	1	1406	3	Y	85	81	0			10
							94	9									
02	1624	N	1543	-0-	-81	-0-	153	1	1299	3	Y	83	77	0			16
							91	9									
03	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	182	1	1373	3	Y	93	97	0			12
							102	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3120	X	2374	-0-	-746	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*05	3224	X	1940	-0-	-1284	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*06	2100	X	1688	-0-	-412	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*07	2449	X	1747	-0-	-702	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*08	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*09	2370	X	2101	-0-	-269	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*11	1950	X	1764	-0-	-186	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*12	2170	X	1034	-0-	-1136	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*01	2170	X	912	-0-	-1258	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*02	1960	X	1134	-0-	-826	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1189	-0-	-981	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

10	12090	X	10101	-0-	-1989	-0-	557	1	9367	3	Y	161	183	1			88
							177	9									
11	10620	X	9487	-0-	-1133	-0-	530	1	8761	3	Y	178	192	1			74
							196	9									
12	10912	X	9368	-0-	-1544	-0-	525	1	8623	3	Y	200	173	1			101
							220	9									
01	10106	X	8971	-0-	-1135	-0-	492	1	8262	3	Y	197	183	1			115
							217	9									
02	9128	X	8760	-0-	-368	-0-	480	1	8097	3	Y	166	184	1			97
							183	9									
03	10106	X	9901	-0-	-205	-0-	664	1	8988	3	Y	226	179	1			144
							249	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

10	15624	X	14950	-0-	-674	-0-	819	1	13765	3	Y	333	277	1			181
							366	9									
11	15120	X	14227	-0-	-893	-0-	789	1	13054	3	Y	349	385	1			145
							384	9									
12	15624	X	14295	-0-	-1329	-0-	798	1	13098	3	Y	363	324	1			184
							399	9									
01	14942	X	14325	-0-	-617	-0-	783	1	13151	3	Y	355	332	1			207
							391	9									
02	13496	X	11538	-0-	-1958	-0-	628	1	10600	3	Y	282	324	1			165
							310	9									
03	14942	X	5797	-0-	-9145	-0-	388	1	5251	3	Y	144	217	1			92
							158	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

10	558	X	76	-0-	-482	-0-	4	1	63	3	Y	5	2	0			3
							2	4	1	5							
11	270	X	20	-0-	-250	-0-	1	1	15	3	Y	4	4	0			3
							4	9									
12	186	X	103	-0-	-83	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	93	X	31	-0-	-62	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	3062	-0-	-2053	-0-	160	1	2315	3	Y	463	297	0	11	1	265
							58	4	20	5							
11	4590	X	2199	-0-	-2391	-0-	120	1	1657	3	Y	340	329	0	28	1	248
							44	4	4	5							
12	3255	X	2232	-0-	-1023	-0-	118	1	1664	3	Y	367	323	0	26	1	266
							46	4	404	9							
01	3162	X	1858	-0-	-1304	-0-	116	1	1367	3	Y	307	311	0	27	1	235
							37	4	338	9							
02	2856	X	474	-0-	-2382	-0-	35	1	381	3	Y	43	214	0	33	1	31
							11	4	47	9							
03	3162	X	168	-0-	-2994	-0-	12	1	150	3	Y	1	24	0	7	1	1
							5	4	1	9							

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	11098	X	10128	-0-	-970	-0-	496	1	8954	3	Y	412	309	0	15	1	236
							225	4	453	9							
11	10290	X	9479	-0-	-811	-0-	466	1	8379	3	Y	373	312	0	25	1	272
							224	4	410	9							
12	10571	X	9527	-0-	-1044	-0-	467	1	8394	3	Y	395	351	0	29	1	287
							231	4	435	9							
01	10478	X	9461	-0-	-1017	-0-	558	1	8244	3	Y	397	351	0	29	1	304
							222	4	437	9							
02	9296	X	8681	-0-	-615	-0-	523	1	7564	3	Y	347	359	0	43	1	249
							212	4	382	9							
*03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	621	1	8928	3	Y	406	206	0	55	1	394
							272	4	447	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	9043	-0-	-505	-0-	440	1	7952	3	Y	410	304	0	14	1	235
							200	4	451	9							
11	9150	X	8182	-0-	-968	-0-	400	1	7196	3	Y	357	307	0	25	1	260
							193	4	393	9							
12	9455	X	8081	-0-	-1374	-0-	392	1	7048	3	Y	406	344	0	27	1	295
							194	4	447	9							
01	9424	X	7757	-0-	-1667	-0-	451	1	6673	3	Y	412	362	0	30	1	315
							180	4	453	9							
02	8316	X	7433	-0-	-883	-0-	443	1	6417	3	Y	357	371	0	45	1	256
							180	4	393	9							
03	9052	X	8875	-0-	-177	-0-	536	1	7712	3	Y	356	210	0	57	1	345
							235	4	392	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	11907	-0-	-3066	-0-	300	1	11055	3	Y	341	325	0			86
							177	4	375	9							
11	13140	X	11368	-0-	-1772	-0-	286	1	10526	3	Y	339	330	0			95
							183	4	373	9							
12	12338	X	11738	-0-	-600	-0-	342	1	10791	3	Y	370	305	0			160
							198	4	407	9							
01	12338	X	10270	-0-	-2068	-0-	384	1	9372	3	Y	259	307	0			112
							229	4	285	9							
02	10752	X	10228	-0-	-524	-0-	413	1	9388	3	Y	228	285	0			55
							176	4	251	9							
03	11904	X	10606	-0-	-1298	-0-	411	1	9820	3	Y	172	154	0			73
							186	4	189	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	147	1	5406	3	Y	150	144	0			38
							87	4	165	9							
11	6030	X	5172	-0-	-858	-0-	130	1	4799	3	Y	145	142	0			41
							83	4	160	9							
12	6231	X	5606	-0-	-625	-0-	164	1	5172	3	Y	159	131	0			69
							95	4	175	9							
01	6014	X	5472	-0-	-542	-0-	205	1	4988	3	Y	143	150	0			62
							122	4	157	9							
02	5236	X	4900	-0-	-336	-0-	196	1	4463	3	Y	143	170	0			35
							84	4	157	9							
03	5797	X	5302	-0-	-495	-0-	203	1	4845	3	Y	147	119	0			63
							92	4	162	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	1	0			-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	3	25	9	Y	23	17	0			6
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	8	11	0			3
							2	4	9	9							
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

10	1736	X	1157	-0-	-579	-0-	30	1	1101	3	Y	7	8	0			2
							18	4	8	9							
11	1590	X	1480	-0-	-110	-0-	37	1	1363	3	Y	51	39	0			14
							24	4	56	9							
12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	61	1	1927	3	Y	139	93	0			60
							35	4	153	9							
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	64	1	1551	3	Y	36	80	0			16
							38	4	40	9							
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	55	1	1246	3	Y	7	21	0			2
							23	4	8	9							
*03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	Y	73	44	0			31
							30	4	80	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	11458	-0-	-1624	-0-	560	1	10125	3	Y	471	356	0	17	1	270
							255	4	518	9							
11	12180	X	10442	-0-	-1738	-0-	513	1	9231	3	Y	410	353	0	28	1	299
							247	4	451	9							
12	12338	X	11694	-0-	-644	-0-	571	1	10263	3	Y	525	412	0	31	1	381
							282	4	578	9							
01	12338	X	10273	-0-	-2065	-0-	604	1	8923	3	Y	460	450	0	39	1	352
							240	4	506	9							
02	10696	X	10034	-0-	-662	-0-	603	1	8721	3	Y	424	422	0	50	1	304
							244	4	466	9							
03	11687	X	11184	-0-	-503	-0-	675	1	9714	3	Y	454	251	0	67	1	440
							296	4	499	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

10	9393	X	8457	-0-	-936	-0-	411	1	7421	3	Y	398	303	0	15	1	228
							187	4	438	9							
11	9090	X	7997	-0-	-1093	-0-	390	1	7022	3	Y	361	302	0	24	1	263
							188	4	397	9							
12	9393	X	8320	-0-	-1073	-0-	405	1	7269	3	Y	405	346	0	28	1	294
							200	4	446	9							
01	9269	X	8480	-0-	-789	-0-	495	1	7320	3	Y	425	364	0	30	1	325
							197	4	468	9							
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	518	1	7495	3	Y	422	398	0	46	1	303
							210	4	464	9							
*03	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	537	1	7722	3	Y	408	248	0	67	1	396
							235	4	449	9							

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	291	1	2736	3	Y	194	183	0			28
							213	9									
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	320	1	2950	3	Y	192	203	0			17
							211	9									
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	305	1	2972	3	Y	193	197	0			13
							212	9									
01	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	285	1	2756	3	Y	181	172	0			22
							199	9									
02	3248	X	1747	-0-	-1501	-0-	169	1	1431	3	Y	134	130	0			26
							147	9									
03	3596	X	2478	-0-	-1118	-0-	263	1	1992	3	Y	203	202	0			27
							223	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	386	1	3632	3	Y	216	202	0			31
							238	9									
11	4020	X	3709	-0-	-311	-0-	341	1	3144	3	Y	204	217	0			18
							224	9									
12	4092	X	3818	-0-	-274	-0-	333	1	3240	3	Y	223	226	0			15
							245	9									
01	4247	X	3788	-0-	-459	-0-	331	1	3194	3	Y	239	225	0			29
							263	9									
02	3668	X	3519	-0-	-149	-0-	343	1	2911	3	Y	241	223	0			47
							265	9									
03	4247	X	4214	-0-	-33	-0-	458	1	3466	3	Y	264	276	0			35
							290	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	225	1	2114	3	Y	156	145	0			23
							172	9									
11	2400	X	2219	-0-	-181	-0-	201	1	1853	3	Y	150	160	0			13
							165	9									
12	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	192	1	1867	3	Y	153	156	0			10
							168	9									
01	2511	X	2176	-0-	-335	-0-	190	1	1830	3	Y	142	135	0			17
							156	9									
02	2184	X	1921	-0-	-263	-0-	189	1	1605	3	Y	115	110	0			22
							127	9									
03	2511	X	2314	-0-	-197	-0-	253	1	1910	3	Y	137	141	0			18
							151	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

10	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	274	1	2581	3	Y	179	163	0			26
							197	9									
11	2970	X	2140	-0-	-830	-0-	197	1	1819	3	Y	113	129	0			10
							124	9									
12	3007	X	2428	-0-	-579	-0-	210	1	2050	3	Y	153	153	0			10
							168	9									
01	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	252	1	2433	3	Y	160	151	0			19
							176	9									
02	2632	X	2549	-0-	-83	-0-	251	1	2134	3	Y	149	139	0			29
							164	9									
*03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	291	1	2202	3	Y	118	131	0			16
							130	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	112	1	4139	3	Y	826	751	0			207
							66	4	909	9							
11	5220	X	4285	-0-	-935	-0-	90	1	3332	3	Y	732	734	0			205
							58	4	805	9							
12	5394	X	4754	-0-	-640	-0-	119	1	3740	3	Y	751	631	0			325
							69	4	826	9							
01	5394	X	4050	-0-	-1344	-0-	130	1	3163	3	Y	618	675	0			268
							77	4	680	9							
02	4732	X	3523	-0-	-1209	-0-	123	1	2790	3	Y	507	652	0			123
							52	4	558	9							
03	5239	X	3680	-0-	-1559	-0-	119	1	2854	3	Y	594	464	0			253
							54	4	653	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
11	3300	X	2599	-0-	-701	-0-	55	1	2011	3	Y	453	326	0			127
							35	4	498	9							
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	137	1	4316	3	Y	882	627	0			382
							79	4	970	9							
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	135	1	3294	3	Y	625	736	0			271
							81	4	688	9							
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	115	1	2609	3	Y	622	742	0			151
							49	4	684	9							
03	5487	X	3197	-0-	-2290	-0-	102	1	2442	3	Y	552	468	0			235
							46	4	607	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	3945	-0-	-922	-0-	95	1	3493	3	Y	274	278	0			69
							56	4	301	9							
11	3300	X	3276	-0-	-24	-0-	78	1	2888	3	Y	236	239	0			66
							50	4	260	9							
12	4433	X	3011	-0-	-1422	-0-	83	1	2628	3	Y	229	196	0			99
							48	4	252	9							
01	4433	X	2591	-0-	-1842	-0-	92	1	2236	3	Y	189	206	0			82
							55	4	208	9							
02	4004	X	1787	-0-	-2217	-0-	66	1	1502	3	Y	174	214	0			42
							28	4	191	9							
03	3937	X	2143	-0-	-1794	-0-	77	1	1845	3	Y	169	139	0			72
							35	4	186	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	347	1	3268	3	Y	157	146	0			23
							173	9									
11	3780	X	2849	-0-	-931	-0-	264	1	2436	3	Y	135	146	0			12
							149	9									
12	3906	X	3218	-0-	-688	-0-	283	1	2758	3	Y	161	162	0			11
							177	9									
01	3906	X	3386	-0-	-520	-0-	301	1	2903	3	Y	165	156	0			20
							182	9									
02	3388	X	3114	-0-	-274	-0-	310	1	2632	3	Y	156	146	0			30
							172	9									
03	3782	X	3413	-0-	-369	-0-	377	1	2854	3	Y	165	173	0			22
							182	9									

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	4275	-0-	-4095	-0-	204	1	3683	3	Y	268	236	0	13	1	154
							93	4	295	9							
11	8100	X	2719	-0-	-5381	-0-	131	1	2348	3	Y	161	181	0	16	1	118
							63	4	177	9							
12	7626	X	3056	-0-	-4570	-0-	145	1	2605	3	Y	213	164	0	12	1	155
							72	4	234	9							
01	6045	X	2386	-0-	-3659	-0-	137	1	2022	3	Y	157	176	0	16	1	120
							54	4	173	9							
02	4480	X	679	-0-	-3801	-0-	40	1	577	3	Y	42	115	0	17	1	30
							16	4	46	9							
03	4278	X	1075	-0-	-3203	-0-	64	1	919	3	Y	58	25	0	7	1	56
							28	4	64	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2816	-0-	-935	-0-	63	1	2319	3	Y	361	288	0			91
							37	4	397	9							
11	2490	X	1955	-0-	-535	-0-	43	1	1579	3	Y	278	291	0			78
							27	4	306	9							
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	85	1	2668	3	Y	416	314	0			180
							49	4	458	9							
01	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	90	1	2205	3	Y	270	333	0			117
							54	4	297	9							
02	2688	X	2333	-0-	-355	-0-	84	1	1918	3	Y	268	320	0			65
							36	4	295	9							
03	3255	X	2777	-0-	-478	-0-	97	1	2324	3	Y	284	228	0			121
							44	4	312	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	10791	-0-	-214	-0-	898	1	8449	3	Y	1313	1226	0			190
							1444	9									
11	10650	X	9485	-0-	-1165	-0-	774	1	7132	3	Y	1435	1500	0			125
							1579	9									
12	10447	X	10030	-0-	-417	-0-	744	1	7250	3	Y	1851	1855	0			121
							2036	9									
01	10788	X	9254	-0-	-1534	-0-	723	1	6977	3	Y	1413	1363	0			171
							1554	9									
02	9436	X	7974	-0-	-1462	-0-	735	1	6235	3	Y	913	908	0			176
							1004	9									
03	10788	X	9258	-0-	-1530	-0-	950	1	7187	3	Y	1019	1059	0			136
							1121	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	116	1	2085	3	Y	297	295	1			152
							327	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	119	1	1375	3	Y	89	163	1			78
							98	9									
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	148	1	1774	3	Y	305	223	1			160
							26	5	336	9							
01	2294	N	1237	-0-	-1057	-0-	72	1	947	3	Y	198	173	1			185
							218	9									
02	1484	N	835	-0-	-649	-0-	60	1	642	3	Y	121	194	1			112
							133	9									
03	2294	N	1307	-0-	-987	-0-	77	1	1010	3	Y	200	117	1			195
							220	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	2821	X	2522	-0-	-299	-0-	232	1	2183	3	Y	97	89	0			14
							107	9									
11	2700	X	2125	-0-	-575	-0-	200	1	1844	3	Y	74	82	0			6
							81	9									
12	2542	X	2081	-0-	-461	-0-	184	1	1792	3	Y	95	95	0			6
							105	9									
01	2542	X	2316	-0-	-226	-0-	205	1	1982	3	Y	117	109	0			14
							129	9									
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	226	1	1914	3	Y	104	98	0			20
							114	9									
*03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	279	1	2113	3	Y	137	139	0			18
							151	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	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	131	1	2354	3	Y	300	380	1			154
							330	9									
11	2640	X	2386	-0-	-254	-0-	172	1	1993	3	Y	201	178	1			177
							221	9									
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	210	1	2509	3	Y	408	371	1			214
							37	5	449	9							
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	215	1	2834	3	Y	262	231	1			245
							288	9									
02	2548	X	228	-0-	-2320	-0-	3	1	35	3	Y	173	258	1			160
							190	9									
03	3193	X	1466	-0-	-1727	-0-	97	1	1275	3	Y	85	162	1			83
							94	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	5299	-0-	-1490	-0-	117	1	4320	3	Y	721	596	0			181
							69	4	793	9							
11	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	103	1	3792	3	Y	575	595	0			161
							66	4	633	9							
12	5146	X	4579	-0-	-567	-0-	119	1	3749	3	Y	584	492	0			253
							69	4	642	9							
01	5301	X	4429	-0-	-872	-0-	149	1	3627	3	Y	513	544	0			222
							89	4	564	9							
02	4788	X	3927	-0-	-861	-0-	141	1	3199	3	Y	479	585	0			116
							60	4	527	9							
03	5301	X	4207	-0-	-1094	-0-	144	1	3446	3	Y	502	404	0			214
							65	4	552	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	305	1	2864	3	Y	97	87	0			14
							107	9									
11	2850	X	2799	-0-	-51	-0-	265	1	2444	3	Y	82	89	0			7
							90	9									
12	2945	X	2891	-0-	-54	-0-	260	1	2533	3	Y	89	90	0			6
							98	9									
01	3286	X	2853	-0-	-433	-0-	258	1	2492	3	Y	94	89	0			11
							103	9									
02	2828	X	2749	-0-	-79	-0-	278	1	2355	3	Y	105	96	0			20
							116	9									
03	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	352	1	2662	3	Y	104	110	0			14
							114	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1599	3	Y	233	224	1			119
							256	9									
11	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	123	1	1429	3	Y	169	140	1			148
							186	9									
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	172	1	2056	3	Y	411	344	1			215
							30	5	452	9							
01	1953	N	1422	-0-	-531	-0-	85	1	1116	3	Y	201	228	1			188
							221	9									
02	1624	N	1210	-0-	-414	-0-	89	1	947	3	Y	158	199	1			147
							174	9									
03	2108	N	1586	-0-	-522	-0-	93	1	1217	3	Y	251	154	1			244
							276	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	92	1	3389	3	Y	395	370	0			99
							54	4	435	9							
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	81	1	2992	3	Y	336	341	0			94
							52	4	370	9							
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	97	1	3052	3	Y	348	291	0			151
							56	4	383	9							
01	3968	X	2439	-0-	-1529	-0-	85	1	2063	3	Y	219	275	0			95
							50	4	241	9							
02	3584	X	1721	-0-	-1863	-0-	63	1	1423	3	Y	189	238	0			46
							27	4	208	9							
03	3968	X	2982	-0-	-986	-0-	104	1	2483	3	Y	316	227	0			135
							47	4	348	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1011	-0-	-1128	-0-	37	1	666	3	Y	280	303	1			143
							308	9									
11	2010	X	738	-0-	-1272	-0-	36	1	417	3	Y	259	175	1			227
							285	9									
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	397	416	1			208
01	1829	X	1608	-0-	-221	-0-	94	1	1238	3	Y	251	225	1			234
							276	9									
02	1652	X	1517	-0-	-135	-0-	106	1	1133	3	Y	253	253	1			234
							278	9									
*03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	106	1	1392	3	Y	287	242	1			279
							316	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	757	1	7123	3	Y	118	111	0			17
							130	9									
11	8070	X	6847	-0-	-1223	-0-	658	1	6070	3	Y	108	116	0			9
							119	9									
12	8339	X	6741	-0-	-1598	-0-	616	1	6006	3	Y	108	110	0			7
							119	9									
01	8339	X	6425	-0-	-1914	-0-	593	1	5721	3	Y	101	96	0			12
							111	9									
02	7028	X	5990	-0-	-1038	-0-	620	1	5260	3	Y	100	93	0			19
							110	9									
03	7998	X	6160	-0-	-1838	-0-	707	1	5346	3	Y	97	103	0			13
							107	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	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	264	1	2482	3	Y	257	240	0			37
							283	9									
11	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	233	1	2153	3	Y	225	242	0			20
							248	9									
12	2914	X	2759	-0-	-155	-0-	232	1	2264	3	Y	239	243	0			16
							263	9									
01	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	213	1	2060	3	Y	211	201	0			26
							232	9									
02	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	230	1	1952	3	Y	224	207	0			43
							246	9									
03	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	281	1	2124	3	Y	232	244	0			31
							255	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	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	1405	1	20846	3	Y	717	549	0	27	1	411
							523	4	159	5							
11	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	1084	1	16350	3	Y	603	531	0	43	1	440
							438	4	87	5							
12	22163	X	22163	-0-	-0-	-0-	1308	1	19547	3	Y	666	576	0	46	1	484
							537	4	38	5							
01	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	1295	1	15731	3	Y	573	569	0	49	1	439
							423	4	630	9							
02	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	1138	1	13524	3	Y	519	523	0	63	1	372
							379	4	65	5							
*03	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	1073	1	13587	3	Y	544	306	0	82	1	528
							414	4	598	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	5394	X	5335	-0-	-59	-0-	444	1	4178	3	N	648	597	0			94
							713	9									
11	5280	X	4911	-0-	-369	-0-	407	1	3750	3	N	685	719	0			60
							754	9									
12	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	396	1	3861	3	N	746	757	0			49
							821	9									
01	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	388	1	3748	3	N	714	676	0			87
							785	9									
02	4620	X	4364	-0-	-256	-0-	386	1	3279	3	N	635	599	0			123
							699	9									
03	5332	X	4835	-0-	-497	-0-	483	1	3656	3	N	633	672	0			84
							696	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	5132	-0-	-2308	-0-	255	1	4614	3	Y	134	95	0	4	1	77
							116	4	147	9							
11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	363	1	6528	3	Y	227	130	0	8	1	166
							175	4	250	9							
12	8184	X	5259	-0-	-2925	-0-	259	1	4662	3	Y	191	201	0	17	1	139
							128	4	210	9							
01	8184	X	6949	-0-	-1235	-0-	413	1	6102	3	Y	245	183	0	14	1	187
							164	4	270	9							
02	7392	X	6566	-0-	-826	-0-	398	1	5758	3	Y	226	224	0	27	1	162
							161	4	249	9							
*03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	471	1	6781	3	Y	258	134	0	36	1	250
							207	4	284	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	8968	-0-	-3587	-0-	217	1	7984	3	Y	581	527	0			146
							128	4	639	9							
11	11460	X	7942	-0-	-3518	-0-	197	1	7258	3	Y	328	382	0			92
							126	4	361	9							
12	10044	X	8291	-0-	-1753	-0-	237	1	7473	3	Y	404	321	0			175
							137	4	444	9							
01	9393	X	8796	-0-	-597	-0-	315	1	7691	3	Y	547	485	0			237
							188	4	602	9							
02	8092	X	7528	-0-	-564	-0-	290	1	6593	3	Y	474	596	0			115
							124	4	521	9							
03	8959	X	7034	-0-	-1925	-0-	263	1	6274	3	Y	344	312	0			147
							119	4	378	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	11410	-0-	-2509	-0-	620	1	10416	3	Y	340	347	1			185
							374	9									
11	13470	X	10974	-0-	-2496	-0-	604	1	9985	3	Y	350	390	1			145
							385	9									
12	12369	X	10728	-0-	-1641	-0-	594	1	9753	3	Y	346	316	1			175
							381	9									
01	12369	X	10480	-0-	-1889	-0-	568	1	9550	3	Y	329	312	1			192
							362	9									
02	11172	X	9979	-0-	-1193	-0-	541	1	9124	3	Y	285	310	1			167
							314	9									
03	11408	X	9084	-0-	-2324	-0-	603	1	8162	3	Y	290	272	1			185
							319	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	294 428	1 9	2764	3	Y	389	360	0			56
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	302 424	1 9	2785	3	Y	385	407	0			34
12	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	297 448	1 9	2895	3	Y	407	414	0			27
01	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	301 420	1 9	2909	3	Y	382	363	0			46
02	3416	X	2740	-0-	-676	-0-	246 406	1 9	2088	3	Y	369	344	0			71
03	3627	X	2684	-0-	-943	-0-	267 399	1 9	2018	3	Y	363	386	0			48

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	5146	X	5061	-0-	-85	-0-	454 334	1 9	4273	3	Y	304	285	0			44
11	5070	X	4234	-0-	-836	-0-	385 296	1 9	3553	3	Y	269	290	0			23
12	5239	X	3717	-0-	-1522	-0-	323 250	1 9	3144	3	Y	227	235	0			15
01	5239	X	3911	-0-	-1328	-0-	341 278	1 9	3292	3	Y	253	237	0			31
02	4536	X	3675	-0-	-861	-0-	356 295	1 9	3024	3	Y	268	247	0			52
03	5053	X	4150	-0-	-903	-0-	449 308	1 9	3393	3	Y	280	295	0			37

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	10509	X	10047	-0-	-462	-0-	555 172	1 9	9320	3	Y	156	137	1			85
11	9480	X	9164	-0-	-316	-0-	513 169	1 9	8482	3	Y	154	175	1			64
12	9796	X	9076	-0-	-720	-0-	511 174	1 9	8391	3	Y	158	142	1			80
01	10044	X	8885	-0-	-1159	-0-	490 166	1 9	8229	3	Y	151	143	1			88
02	9072	X	8536	-0-	-536	-0-	469 149	1 9	7918	3	Y	135	144	1			79
03	10044	X	3308	-0-	-6736	-0-	223 63	1 9	3022	3	Y	57	100	1			36

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	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	544 174	1 9	5114	3	Y	158	147	0			23
11	5910	X	4986	-0-	-924	-0-	473 151	1 9	4362	3	Y	137	148	0			12
12	6107	X	5402	-0-	-705	-0-	488 164	1 9	4750	3	Y	149	151	0			10
01	6107	X	4811	-0-	-1296	-0-	437 155	1 9	4219	3	Y	141	134	0			17
02	5096	X	5058	-0-	-38	-0-	516 160	1 9	4382	3	Y	145	134	0			28
03	5828	X	5433	-0-	-395	-0-	614 174	1 9	4645	3	Y	158	165	0			21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	605	1	5693	3	Y	547	511	0			79
							602	9									
11	6540	X	6068	-0-	-472	-0-	536	1	4938	3	Y	540	572	0			47
							594	9									
12	6758	X	6182	-0-	-576	-0-	519	1	5051	3	Y	556	567	0			36
							612	9									
01	6913	X	6129	-0-	-784	-0-	518	1	4999	3	Y	556	525	0			67
							612	9									
02	6020	X	5601	-0-	-419	-0-	525	1	4456	3	Y	564	522	0			109
							620	9									
03	6913	X	6412	-0-	-501	-0-	672	1	5079	3	Y	601	630	0			80
							661	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	11796	-0-	-1503	-0-	297	1	10924	3	Y	364	350	0			91
							175	4	400	9							
11	12360	X	10617	-0-	-1743	-0-	266	1	9799	3	Y	347	341	0			97
							170	4	382	9							
12	12431	X	10866	-0-	-1565	-0-	316	1	9960	3	Y	370	307	0			160
							183	4	407	9							
01	11811	X	9715	-0-	-2096	-0-	361	1	8802	3	Y	306	333	0			133
							215	4	337	9							
02	10668	X	9574	-0-	-1094	-0-	381	1	8655	3	Y	342	392	0			83
							162	4	376	9							
03	11811	X	10212	-0-	-1599	-0-	388	1	9264	3	Y	350	284	0			149
							175	4	385	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	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	369	1	3470	3	Y	549	511	0			79
							604	9									
11	4560	X	3823	-0-	-737	-0-	320	1	2953	3	Y	500	535	0			44
							550	9									
12	4712	X	3806	-0-	-906	-0-	303	1	2954	3	Y	499	510	0			33
							549	9									
01	4433	X	3618	-0-	-815	-0-	290	1	2800	3	Y	480	455	0			58
							528	9									
02	3836	X	3563	-0-	-273	-0-	317	1	2694	3	Y	502	463	0			97
							552	9									
03	4433	X	3726	-0-	-707	-0-	370	1	2799	3	Y	506	536	0			67
							557	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	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	380	1	3572	3	N	435	402	0			63
							479	9									
11	4080	X	4054	-0-	-26	-0-	343	1	3164	3	N	497	517	0			43
							547	9									
12	4216	X	4073	-0-	-143	-0-	327	1	3185	3	N	510	520	0			33
							561	9									
01	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	329	1	3176	3	N	526	495	0			64
							579	9									
02	3836	X	3715	-0-	-121	-0-	341	1	2890	3	N	440	419	0			85
							484	9									
03	4433	X	3976	-0-	-457	-0-	409	1	3092	3	N	432	459	0			58
							475	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	4340	X	3933	-0-	-407	-0-	193	1	3489	3	N	148	97	0	4	1	85
							88	4	163	9							
11	4080	X	3676	-0-	-404	-0-	181	1	3259	3	N	135	112	0	9	1	99
							87	4	149	9							
12	4154	X	3494	-0-	-660	-0-	171	1	3078	3	N	145	128	0	10	1	106
							85	4	160	9							
01	4030	X	1576	-0-	-2454	-0-	92	1	1367	3	N	73	112	0	11	1	56
							37	4	80	9							
02	3640	X	2377	-0-	-1263	-0-	143	1	2076	3	N	91	73	0	8	1	66
							58	4	100	9							
*03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	331	1	4761	3	N	220	58	0	15	1	213
							145	4	242	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

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

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

10	11687	X	9655	-0-	-2032	-0-	472	1	8535	3	N	394	302	0	15	1	226
							215	4	433	9							
11	11310	X	7304	-0-	-4006	-0-	359	1	6460	3	N	284	279	0	24	1	207
							173	4	312	9							
12	11439	X	9942	-0-	-1497	-0-	486	1	8739	3	N	434	304	0	22	1	315
							240	4	477	9							
01	10323	X	3592	-0-	-6731	-0-	211	1	3118	3	N	163	321	0	32	1	125
							84	4	179	9							
02	9324	X	6379	-0-	-2945	-0-	384	1	5561	3	N	253	178	0	18	1	182
							156	4	278	9							
*03	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	785	1	11285	3	N	533	158	0	40	1	517
							344	4	586	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

10	10292	X	10195	-0-	-97	-0-	496	1	8963	3	Y	464	336	0	15	1	266
							226	4	510	9							
11	9960	X	9186	-0-	-774	-0-	451	1	8115	3	Y	366	337	0	28	1	267
							217	4	403	9							
12	10416	X	10015	-0-	-401	-0-	489	1	8793	3	Y	446	361	0	28	1	324
							242	4	491	9							
01	10416	X	9735	-0-	-681	-0-	570	1	8432	3	Y	460	399	0	33	1	352
							227	4	506	9							
02	9408	X	8525	-0-	-883	-0-	512	1	7408	3	Y	362	404	0	50	1	260
							207	4	398	9							
*03	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	618	1	8889	3	Y	430	215	0	58	1	417
							271	4	473	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6463	-0-	-388	-0-	562	1	5283	3	Y	562	530	0			81
							618	9									
11	6630	X	5632	-0-	-998	-0-	493	1	4547	3	Y	538	572	0			47
							592	9									
12	6758	X	5725	-0-	-1033	-0-	473	1	4605	3	Y	588	597	0			38
							647	9									
01	6758	X	5554	-0-	-1204	-0-	460	1	4439	3	Y	595	561	0			72
							655	9									
02	5964	X	5925	-0-	-39	-0-	551	1	4673	3	Y	637	586	0			123
							701	9									
*03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	681	1	5149	3	Y	688	719	0			92
							757	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	148	1	1394	3	Y	456	426	0			66
							502	9									
11	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	130	1	1201	3	Y	415	445	0			36
							457	9									
12	1984	N	1795	-0-	-189	-0-	122	1	1189	3	Y	440	447	0			29
							484	9									
01	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	121	1	1169	3	Y	447	422	0			54
							492	9									
02	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	125	1	1057	3	Y	415	389	0			80
							457	9									
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	150	1	1138	3	Y	436	458	0			58
							480	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

10	4309	X	3514	-0-	-795	-0-	82	1	3011	3	N	339	328	0			85
							48	4	373	9							
11	4170	X	3617	-0-	-553	-0-	84	1	3081	3	N	362	346	0			101
							54	4	398	9							
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	180	1	5677	3	N	212	221	0			92
							104	4	233	9							
01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	276	1	6733	3	N	297	260	0			129
							165	4	327	9							
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	277	1	6302	3	N	305	360	0			74
							118	4	336	9							
*03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	303	1	7243	3	N	304	248	0			130
							137	4	334	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

10	2821	X	2724	-0-	-97	-0-	237	1	2230	3	Y	234	217	0			34
							257	9									
11	2730	X	2227	-0-	-503	-0-	197	1	1815	3	Y	195	212	0			17
							215	9									
12	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	198	1	1929	3	Y	221	224	0			14
							243	9									
01	2728	X	2186	-0-	-542	-0-	191	1	1849	3	Y	133	131	0			16
							146	9									
02	2352	X	2003	-0-	-349	-0-	192	1	1631	3	Y	164	148	0			32
							180	9									
03	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	247	1	1865	3	Y	231	232	0			31
							254	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4276	-0-	-33	-0-	367 457	1 9	3452	3	Y	415	386	0			60
11	4170	X	3645	-0-	-525	-0-	316 413	1 9	2916	3	Y	375	402	0			33
12	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	310 469	1 9	3017	3	Y	426	431	0			28
01	4278	X	3687	-0-	-591	-0-	306 427	1 9	2954	3	Y	388	369	0			47
02	3696	X	3381	-0-	-315	-0-	316 381	1 9	2684	3	Y	346	326	0			67
03	4278	X	3659	-0-	-619	-0-	389 332	1 9	2938	3	Y	302	329	0			40

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	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	281 179	1 9	2646	3	Y	163	152	0			24
11	3060	X	2549	-0-	-511	-0-	235 152	1 9	2162	3	Y	138	150	0			12
12	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	237 175	1 9	2308	3	Y	159	161	0			10
01	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	201 130	1 9	1938	3	Y	118	114	0			14
02	2744	X	2210	-0-	-534	-0-	220 124	1 9	1866	3	Y	113	105	0			22
03	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	272 157	1 9	2054	3	Y	143	146	0			19

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	626 380	1 9	5891	3	Y	345	324	0			50
11	6210	X	5944	-0-	-266	-0-	548 340	1 9	5056	3	Y	309	332	0			27
12	6851	X	5891	-0-	-960	-0-	517 338	1 9	5036	3	Y	307	314	0			20
01	6882	X	5675	-0-	-1207	-0-	502 327	1 9	4846	3	Y	297	281	0			36
02	6188	X	5266	-0-	-922	-0-	520 332	1 9	4414	3	Y	302	280	0			58
03	6882	X	5821	-0-	-1061	-0-	638 361	1 9	4822	3	Y	328	342	0			44

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	398 197	1 9	3744	3	Y	179	167	0			26
11	4050	X	3683	-0-	-367	-0-	343 178	1 9	3162	3	Y	162	174	0			14
12	4154	X	3649	-0-	-505	-0-	322 187	1 9	3140	3	Y	170	173	0			11
01	4340	X	3609	-0-	-731	-0-	321 190	1 9	3098	3	Y	173	163	0			21
02	3724	X	3382	-0-	-342	-0-	337 189	1 9	2856	3	Y	172	160	0			33
03	4340	X	3705	-0-	-635	-0-	411 182	1 9	3112	3	Y	165	176	0			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	10400	-0-	-2155	-0-	267	1	9822	3	Y	140	132	0			35
							157	4	154	9							
11	10440	X	9544	-0-	-896	-0-	244	1	8992	3	Y	138	134	0			39
							156	4	152	9							
12	10540	X	9551	-0-	-989	-0-	284	1	8955	3	Y	134	115	0			58
							165	4	147	9							
01	10385	X	8947	-0-	-1438	-0-	339	1	8268	3	Y	125	129	0			54
							202	4	138	9							
02	9380	X	8091	-0-	-1289	-0-	329	1	7482	3	Y	127	150	0			31
							140	4	140	9							
03	10385	X	8702	-0-	-1683	-0-	338	1	8067	3	Y	131	106	0			56
							153	4	144	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15531	X	10874	-0-	-4657	-0-	278	1	10235	3	N	179	176	0			45
							164	4	197	9							
11	13620	X	10307	-0-	-3313	-0-	263	1	9685	3	N	174	170	0			49
							168	4	191	9							
12	14074	X	9779	-0-	-4295	-0-	290	1	9148	3	N	157	138	0			68
							168	4	173	9							
01	12276	X	10921	-0-	-1355	-0-	413	1	10064	3	N	180	170	0			78
							246	4	198	9							
02	10836	X	9536	-0-	-1300	-0-	387	1	8795	3	N	172	208	0			42
							165	4	189	9							
03	10881	X	10300	-0-	-581	-0-	399	1	9528	3	N	175	142	0			75
							180	4	193	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	10664	X	9547	-0-	-1117	-0-	221	1	8125	3	N	974	962	0			245
							130	4	1071	9							
11	9690	X	8480	-0-	-1210	-0-	194	1	7161	3	N	910	900	0			255
							124	4	1001	9							
12	9951	X	8967	-0-	-984	-0-	238	1	7506	3	N	986	814	0			427
							138	4	1085	9							
01	9951	X	8831	-0-	-1120	-0-	295	1	7182	3	N	1071	1034	0			464
							176	4	1178	9							
02	8988	X	7984	-0-	-1004	-0-	275	1	6249	3	N	1221	1389	0			296
							117	4	1343	9							
03	9548	X	8247	-0-	-1301	-0-	273	1	6529	3	N	1202	986	0			512
							123	4	1322	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	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	11222	X	7250	-0-	-3972	-0-	171	1	6304	3	Y	613	492	0			154
							101	4	674	9							
11	9420	X	8275	-0-	-1145	-0-	187	1	6877	3	Y	992	868	0			278
							120	4	1091	9							
12	9331	X	8854	-0-	-477	-0-	229	1	7229	3	Y	1148	929	0			497
							133	4	1263	9							
01	8525	X	8332	-0-	-193	-0-	280	1	6839	3	Y	951	1036	0			412
							167	4	1046	9							
02	7728	X	7486	-0-	-242	-0-	265	1	6020	3	Y	989	1161	0			240
							113	4	1088	9							
03	8866	X	7741	-0-	-1125	-0-	263	1	6288	3	Y	974	799	0			415
							119	4	1071	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18848	X	11930	-0-	-6918	-0-	286	1	10537	3	Y	853	827	0			214
							169	4	938	9							
11	15450	X	10592	-0-	-4858	-0-	253	1	9330	3	Y	770	769	0			215
							162	4	847	9							
12	14167	X	12602	-0-	-1565	-0-	348	1	10960	3	Y	994	779	0			430
							201	4	1093	9							
01	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	424	1	10327	3	Y	875	926	0			379
							253	4	963	9							
02	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	387	1	8786	3	Y	838	1014	0			203
							165	4	922	9							
*03	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	371	1	8857	3	Y	719	616	0			306
							167	4	791	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	30969	X	28949	-0-	-2020	-0-	730	1	26908	3	Y	800	787	0			201
							431	4	880	9							
11	29970	X	27164	-0-	-2806	-0-	680	1	25050	3	Y	908	855	0			254
							435	4	999	9							
12	31557	X	31557	-0-	-0-	-0-	916	1	28875	3	Y	1123	891	0			486
							531	4	1235	9							
01	30969	X	28383	-0-	-2586	-0-	1057	1	25779	3	Y	834	959	0			361
							630	4	917	9							
02	26544	X	23915	-0-	-2629	-0-	953	1	21664	3	Y	811	975	0			197
							406	4	892	9							
03	30969	X	18969	-0-	-12000	-0-	726	1	17342	3	Y	521	496	0			222
							328	4	573	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	11687	X	5263	-0-	-6424	-0-	108	1	3967	3	Y	1023	868	0			257
							63	4	1125	9							
11	9960	X	5887	-0-	-4073	-0-	130	1	4779	3	Y	814	843	0			228
							83	4	895	9							
12	10292	X	2429	-0-	-7863	-0-	60	1	1906	3	Y	389	449	0			168
							35	4	428	9							
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	107	1	2601	3	Y	506	455	0			219
							64	4	557	9							
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	123	1	2791	3	Y	621	689	0			151
							52	4	683	9							
*03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	200	1	4790	3	Y	929	684	0			396
							91	4	1022	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	326	-0-	-449	-0-	16	1	295	3	N	7	3	0			4
							7	4	8	9							
11	540	X	52	-0-	-488	-0-	3	1	45	3	N	3	5	0			2
							1	4	3	9							
12	558	X	402	-0-	-156	-0-	20	1	365	3	N	6	3	0			5
							10	4	7	9							
01	341	X	156	-0-	-185	-0-	9	1	136	3	N	6	6	0	1	1	4
							4	4	7	9							
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	1	4	0	1	1	-0-
03	403	X	131	-0-	-272	-0-	7	1	107	3	N	13					13
							3	4	14	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

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

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

10	39308	X	26076	-0-	-13232	-0-	1506	1	22825	3	N	926	817	0	47	1	530
							572	4	154	5							
11	38040	X	31294	-0-	-6746	-0-	1866	1	27286	3	N	1240	810	0	55	1	905
							731	4	47	5							
12	38967	X	32712	-0-	-6255	-0-	1916	1	28594	3	N	1281	1161	0	95	1	930
							785	4	8	5							
01	37014	X	31624	-0-	-5390	-0-	2217	1	27352	3	N	1199	1117	0	95	1	917
							736	4	1319	9							
02	32200	X	28609	-0-	-3591	-0-	2041	1	24653	3	N	1016	1073	0	131	1	729
							690	4	107	5							
03	31868	X	31386	-0-	-482	-0-	2139	1	27236	3	N	1074	600	0	161	1	1042
							830	4	1181	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

10	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	258	1	9515	3	N	723	660	0			182
							152	4	795	9							
11	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	229	1	8430	3	N	818	771	0			229
							147	4	900	9							
12	8463	X	5863	-0-	-2600	-0-	163	1	5147	3	N	416	465	0			180
							95	4	458	9							
01	10726	X	5244	-0-	-5482	-0-	187	1	4552	3	N	358	383	0			155
							111	4	394	9							
02	9688	X	3590	-0-	-6098	-0-	135	1	3070	3	N	297	380	0			72
							58	4	327	9							
03	10726	X	5262	-0-	-5464	-0-	194	1	4631	3	N	317	254	0			135
							88	4	349	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	127	-0-	-2663	-0-	6	1	105	3	N	12	3	0			9
							3	4	13	9							
12	124	X	103	-0-	-21	-0-	4	1	74	3	N	21	14	0	1	1	15
							2	4	23	9							
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	14	0	2	1	-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	35	-0-	-89	-0-	2	1	30	3	N	2					2
							1	4	2	9							

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	8122	X	5878	-0-	-2244	-0-	140	1	5172	3	Y	439	469	0			110
							83	4	483	9							
11	7860	X	5856	-0-	-2004	-0-	136	1	5000	3	Y	575	524	0			161
							87	4	633	9							
12	8122	X	6580	-0-	-1542	-0-	180	1	5663	3	Y	575	487	0			249
							104	4	633	9							
01	6789	X	6332	-0-	-457	-0-	222	1	5423	3	Y	504	535	0			218
							133	4	554	9							
02	5460	X	3914	-0-	-1546	-0-	145	1	3286	3	Y	383	508	0			93
							62	4	421	9							
03	6572	X	5899	-0-	-673	-0-	208	1	4970	3	Y	570	420	0			243
							94	4	627	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	6930	-0-	-1595	-0-	160	1	5899	3	Y	706	686	0			177
							94	4	777	9							
11	8250	X	8240	-0-	-10	-0-	191	1	7022	3	Y	823	770	0			230
							122	4	905	9							
12	8029	X	5996	-0-	-2033	-0-	163	1	5130	3	Y	554	544	0			240
							94	4	609	9							
01	6944	X	5492	-0-	-1452	-0-	192	1	4681	3	Y	459	500	0			199
							114	4	505	9							
02	7700	X	3574	-0-	-4126	-0-	131	1	2967	3	Y	382	488	0			93
							56	4	420	9							
03	8525	X	4376	-0-	-4149	-0-	155	1	3696	3	Y	414	330	0			177
							70	4	455	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
11	7590	X	484	-0-	-7106	-0-	11	1	404	3	Y	56	40	0			16
							7	4	62	9							
12	7347	X	3941	-0-	-3406	-0-	106	1	3355	3	Y	380	231	0			165
							62	4	418	9							
01	5921	X	181	-0-	-5740	-0-	6	1	154	3	Y	15	173	0			7
							4	4	17	9							
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	75	1	1696	3	Y	185	147	0			45
							32	4	204	9							
03	3937	X	1649	-0-	-2288	-0-	60	1	1422	3	Y	127	118	0			54
							27	4	140	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	116	1	3671	3	Y	446	253	0			193
							67	4	491	9							
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	174	1	4252	3	Y	530	493	0			230
							104	4	583	9							
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	132	1	3009	3	Y	400	533	0			97
							56	4	440	9							
*03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	157	1	3748	3	Y	463	363	0			197
							71	4	509	9							

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	10974	X	7275	-0-	-3699	-0-	172	1	6332	3	N	609	570	0			153
							101	4	670	9							
11	10620	X	9039	-0-	-1581	-0-	208	1	7654	3	N	949	836	0			266
							133	4	1044	9							
12	9238	X	8730	-0-	-508	-0-	232	1	7305	3	N	963	812	0			417
							134	4	1059	9							
01	8804	X	8166	-0-	-638	-0-	279	1	6797	3	N	840	893	0			364
							166	4	924	9							
02	8428	X	5865	-0-	-2563	-0-	214	1	4865	3	N	632	843	0			153
							91	4	695	9							
03	9331	X	1877	-0-	-7454	-0-	65	1	1565	3	N	197	266	0			84
							30	4	217	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	229	1	5199	3	N	611	463	0			148
							98	4	672	9							
*03	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	348	1	8313	3	N	949	693	0			404
							157	4	1044	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	818	-0-	-3181	-0-	9	1	322	3	N	438	394	0			110
							5	4	482	9							
11	1140	X	72	-0-	-1068	-0-	1	1	24	3	N	43	141	0			12
							47	9									
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	12	0			-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	101	1	2289	3	N	433	328	0			105
							43	4	476	9							
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	105	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69037	X	62969	-0-	-6068	-0-	1596	1	58813	3	N	1472	1394	0			369
							941	4	1619	9							
11	60828	X	60828	-0-	-0-	-0-	1544	1	56864	3	N	1301	1306	0			364
							989	4	1431	9							
12	63178	X	62884	-0-	-294	-0-	1861	1	58662	3	N	1166	1025	0			505
							1078	4	1283	9							
01	63612	X	53608	-0-	-10004	-0-	2024	1	49356	3	N	928	1031	0			402
							1207	4	1021	9							
02	57456	X	44675	-0-	-12781	-0-	1810	1	41133	3	N	874	1064	0			212
							771	4	961	9							
03	62961	X	44088	-0-	-18873	-0-	1702	1	40672	3	N	859	705	0			366
							769	4	945	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39734	X	39734	-0-	-0-	-0-	937	1	34533	3	N	3374	3440	0			848
							553	4	3711	9							
11	36297	X	36297	-0-	-0-	-0-	856	1	31537	3	N	3051	3045	0			854
							548	4	3356	9							
12	43090	X	36510	-0-	-6580	-0-	1005	1	31683	3	N	2945	2524	0			1275
							582	4	3240	9							
01	43059	X	32245	-0-	-10814	-0-	1138	1	27757	3	N	2428	2651	0			1052
							679	4	2671	9							
02	38892	X	26037	-0-	-12855	-0-	980	1	22264	3	N	2159	2687	0			524
							418	4	2375	9							
03	39742	X	25965	-0-	-13777	-0-	933	1	22303	3	N	2097	1727	0			894
							422	4	2307	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	45756	X	32509	-0-	-13247	-0-	799	1	29423	3	N	1651	1668	0			415
							471	4	1816	9							
11	44280	X	18266	-0-	-26014	-0-	445	1	16397	3	N	1035	1160	0			290
							285	4	1139	9							
12	40765	X	16926	-0-	-23839	-0-	476	1	14991	3	N	1076	900	0			466
							275	4	1184	9							
01	36270	X	24580	-0-	-11690	-0-	889	1	21677	3	N	1349	1230	0			585
							530	4	1484	9							
02	30128	X	19122	-0-	-11006	-0-	740	1	16807	3	N	1145	1452	0			278
							315	4	1260	9							
03	32519	X	24661	-0-	-7858	-0-	915	1	21855	3	N	1344	1049	0			573
							413	4	1478	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	50437	X	36840	-0-	-13597	-0-	897	1	33048	3	N	2151	2126	0			540
							529	4	2366	9							
11	48810	X	37281	-0-	-11529	-0-	909	1	33487	3	N	2094	2048	0			586
							582	4	2303	9							
12	44578	X	35932	-0-	-8646	-0-	1016	1	32043	3	N	2076	1763	0			899
							589	4	2284	9							
01	36921	X	27307	-0-	-9614	-0-	1001	1	24397	3	N	1193	1575	0			517
							597	4	1312	9							
02	34804	X	25880	-0-	-8924	-0-	1016	1	23094	3	N	1215	1437	0			295
							433	4	1337	9							
03	38533	X	28565	-0-	-9968	-0-	1056	1	25228	3	N	1640	1236	0			699
							477	4	1804	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 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	59582 X	52817	-0-	-6765	-0-	1346	1	49592	3	N	986	1007	0			248
						794	4	1085	9							
11	48851 X	48851	-0-	-0-	-0-	1245	1	45833	3	N	887	887	0			248
						797	4	976	9							
12	56544 X	48805	-0-	-7739	-0-	1447	1	45610	3	N	827	717	0			358
						838	4	910	9							
01	56544 X	44307	-0-	-12237	-0-	1679	1	40939	3	N	625	712	0			271
						1001	4	688	9							
02	51072 X	37128	-0-	-13944	-0-	1514	1	34399	3	N	518	663	0			126
						645	4	570	9							
03	52824 X	38097	-0-	-14727	-0-	1479	1	35341	3	N	554	444	0			236
						668	4	609	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

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

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

10	76911 X	56863	-0-	-20048	-0-	3441	1	49646	3	N	1903	1448	0	71	1	1090
						1245	4	438	5							
11	68460 X	47385	-0-	-21075	-0-	2816	1	41081	3	N	1951	1503	0	114	1	1424
						1100	4	242	5							
12	66960 X	49793	-0-	-17167	-0-	2966	1	43261	3	N	2074	1843	0	150	1	1505
						1188	4	97	5							
01	62434 X	43229	-0-	-19205	-0-	3120	1	36962	3	N	1937	1807	0	153	1	1482
						995	4	21	5							
02	53172 X	43502	-0-	-9670	-0-	3203	1	36848	3	N	2009	1838	0	211	1	1442
						1032	4	209	5							
03	55149 X	46351	-0-	-8798	-0-	3195	1	39306	3	N	2412	1196	0	319	1	2339
						1197	4	2653	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

10	89187 X	50029	-0-	-39158	-0-	2303	1	41749	3	N	4482	3178	0	140	1	2568
						1047	4	4930	9							
11	75750 X	42853	-0-	-32897	-0-	2000	1	35971	3	N	3563	3263	0	268	1	2600
						963	4	3919	9							
12	70308 X	48251	-0-	-22057	-0-	2273	1	40841	3	N	3650	3328	0	273	1	2649
						1122	4	4015	9							
01	62620 X	42002	-0-	-20618	-0-	2381	1	35194	3	N	3164	3123	0	269	1	2421
						947	4	3480	9							
02	45192 X	32194	-0-	-12998	-0-	1856	1	26865	3	N	2474	2774	0	345	1	1776
						752	4	2721	9							
03	49879 X	33420	-0-	-16459	-0-	1925	1	27686	3	N	2696	1464	0	393	1	2615
						843	4	2966	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101401 X	52410	-0-	-48991	-0-	2403	1	43566	3	N	4863	3372	0	144	1	2786
						1092	4	5349	9							
11	84060 X	48673	-0-	-35387	-0-	2281	1	41022	3	N	3884	3545	0	290	1	2835
						1098	4	4272	9							
12	75795 X	50281	-0-	-25514	-0-	2371	1	42612	3	N	3752	3566	0	298	1	2723
						1171	4	4127	9							
01	66123 X	43209	-0-	-22914	-0-	2454	1	36279	3	N	3182	3194	0	277	1	2434
						976	4	3500	9							
02	47348 X	34212	-0-	-13136	-0-	1991	1	28815	3	N	2363	2754	0	347	1	1696
						807	4	2599	9							
03	52266 X	35013	-0-	-17253	-0-	2028	1	29167	3	N	2664	1401	0	376	1	2583
						888	4	2930	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101308 X	57072	-0-	-44236	-0-	2625	1	47406	3	N	5316	3636	0	152	1	3046
						1193	4	5848	9							
11	89490 X	50136	-0-	-39354	-0-	2315	1	41634	3	N	4611	4291	0			3366
						1115	4	5072	9							
12	92473 X	54673	-0-	-37800	-0-	2537	1	45576	3	N	4825	4689	0			3502
						1252	4	5308	9							
01	92473 X	46931	-0-	-45542	-0-	2616	1	38669	3	N	4186	4130	0	356	1	3202
						1041	4	4605	9							
02	51548 X	37533	-0-	-14015	-0-	2166	1	31345	3	N	2859	3553	0	456	1	2052
						877	4	3145	9							
03	57071 X	NO RPT	-0-	-57071	-0-					N	NO RPT					2052

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109058 X	56991	-0-	-52067	-0-	3331	1	49399	3	N	2267	1773	0	89	1	1299
						1239	4	528	5							
11	86820 X	36560	-0-	-50260	-0-	2173	1	31868	3	N	1334	1524	0	135	1	974
						853	4	199	5							
12	76942 X	43945	-0-	-32997	-0-	2617	1	38317	3	N	1693	1336	0	102	1	1229
						1053	4	96	5							
01	65224 X	38099	-0-	-27125	-0-	2684	1	32736	3	N	1546	1467	0	125	1	1183
						881	4	97	5							
02	50428 X	32733	-0-	-17695	-0-	2356	1	27945	3	N	1289	1378	0	169	1	925
						782	4	232	5							
03	55273 X	34612	-0-	-20661	-0-	2419	1	29762	3	N	1386	762	0	205	1	1344
						906	4	1525	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159061 X	92776	-0-	-66285	-0-	5532	1	80427	3	N	3681	2934	0	151	1	2109
						2017	4	751	5							
11	129030 X	60716	-0-	-68314	-0-	3611	1	52959	3	N	2179	2478	0	220	1	1590
						1418	4	331	5							
12	112003 X	74079	-0-	-37924	-0-	4447	1	64860	3	N	2586	2132	0	167	1	1877
						1782	4	145	5							
01	97030 X	64537	-0-	-32493	-0-	4581	1	55836	3	N	2231	2210	0	191	1	1707
						1503	4	163	5							
02	81536 X	53536	-0-	-28000	-0-	3916	1	46072	3	N	1734	1953	0	243	1	1245
						1290	4	351	5							
03	89993 X	50546	-0-	-39447	-0-	3553	1	43713	3	N	1772	1023	0	276	1	1718
						1331	4	1949	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160363	X	87432	-0-	-72931	-0-	5119	1	76033	3	N	3229	2568	0	132	1	1850
							1906	4	822	5							
11	130500	X	57446	-0-	-73054	-0-	3427	1	50259	3	N	1909	2173	0	193	1	1393
							1346	4	314	5							
12	113026	X	71265	-0-	-41761	-0-	4258	1	62654	3	N	2231	1859	0	146	1	1619
							1721	4	178	5							
01	97929	X	61521	-0-	-36408	-0-	4381	1	53421	3	N	1929	1908	0	165	1	1475
							1438	4	159	5							
02	77420	X	51170	-0-	-26250	-0-	3725	1	44181	3	N	1509	1691	0	210	1	1083
							1237	4	367	5							
03	84816	X	49368	-0-	-35448	-0-	3485	1	42879	3	N	1544	890	0	240	1	1497
							1306	4	1698	9							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

10	109058	X	38979	-0-	-70079	-0-	942	1	34714	3	N	2516	2467	0			631
							555	4	2768	9							
11	105540	X	35591	-0-	-69949	-0-	860	1	31671	3	N	2281	2274	0			638
							551	4	2509	9							
12	48577	X	34132	-0-	-14445	-0-	958	1	30187	3	N	2211	1892	0			957
							555	4	2432	9							
01	39277	X	30426	-0-	-8851	-0-	1098	1	26782	3	N	1719	1931	0			745
							655	4	1891	9							
02	35196	X	26735	-0-	-8461	-0-	1034	1	23510	3	N	1591	1950	0			386
							441	4	1750	9							
03	38967	X	24777	-0-	-14190	-0-	917	1	21919	3	N	1387	1182	0			591
							415	4	1526	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

10	0	W	50722	-0-	50722	1390102	1293	1	47626	3	N	946	999	0			238
							762	4	1041	9							
11	1426902	X	36800	-0-	-1390102	-0-	938	1	34536	3	N	660	713	0			185
							600	4	726	9							
12	60264	X	41985	-0-	-18279	-0-	1266	1	39895	3	N	83	232	0			36
							733	4	91	9							
01	52328	X	38886	-0-	-13442	-0-	1494	1	36424	3	N	70	76	0			30
							891	4	77	9							
02	46732	X	33677	-0-	-13055	-0-	1393	1	31661	3	N	26	50	0			6
							594	4	29	9							
03	50716	X	35359	-0-	-15357	-0-	1393	1	33280	3	N	52	36	0			22
							629	4	57	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	46610	-0-	46610	1224692	1139	1	44169	3	N	555	679	0			110
						691	4	611	9							
*09	1267596 X	42904	-0-	-1224692	-0-	1058	1	40558	3	N	476	471	0			115
						764	4	524	9							
10	109058 X	45247	-0-	-63811	-0-	1166	1	42948	3	N	405	418	0			102
						687	4	446	9							
11	105540 X	41608	-0-	-63932	-0-	1071	1	39436	3	N	377	373	0			106
						686	4	415	9							
12	54188 X	39299	-0-	-14889	-0-	1175	1	37038	3	N	369	315	0			160
						680	4	406	9							
01	46593 X	36523	-0-	-10070	-0-	1393	1	33956	3	N	313	337	0			136
						830	4	344	9							
02	40880 X	31497	-0-	-9383	-0-	1291	1	29339	3	N	288	354	0			70
						550	4	317	9							
03	45260 X	32772	-0-	-12488	-0-	1281	1	30603	3	N	281	231	0			120
						579	4	309	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

*08	109058 X	46416	-0-	-62642	-0-	1131	1	43849	3	N	682	830	0			135
						686	4	750	9							
09	105540 X	40383	-0-	-65157	-0-	993	1	38033	3	N	582	577	0			140
						717	4	640	9							
10	109058 X	43759	-0-	-65299	-0-	1122	1	41348	3	N	570	567	0			143
						662	4	627	9							
11	105540 X	41310	-0-	-64230	-0-	1060	1	39021	3	N	501	504	0			140
						678	4	551	9							
12	53444 X	39587	-0-	-13857	-0-	1179	1	37173	3	N	502	425	0			217
						683	4	552	9							
01	46407 X	37485	-0-	-8922	-0-	1425	1	34745	3	N	423	457	0			183
						850	4	465	9							
02	39536 X	32320	-0-	-7216	-0-	1321	1	30025	3	N	374	466	0			91
						563	4	411	9							
03	43772 X	33038	-0-	-10734	-0-	1287	1	30756	3	N	375	306	0			160
						582	4	413	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

10	109058 X	27905	-0-	-81153	-0-	668	1	24625	3	N	2016	2008	0			506
						394	4	2218	9							
11	105540 X	26213	-0-	-79327	-0-	626	1	23055	3	N	1937	1901	0			542
						401	4	2131	9							
12	35898 X	25513	-0-	-10385	-0-	709	1	22350	3	N	1857	1595	0			804
						411	4	2043	9							
01	31031 X	23917	-0-	-7114	-0-	860	1	20963	3	N	1437	1618	0			623
						513	4	1581	9							
02	25788 X	20606	-0-	-5182	-0-	787	1	17895	3	N	1444	1717	0			350
						336	4	1588	9							
03	27900 X	20654	-0-	-7246	-0-	755	1	18034	3	N	1385	1145	0			590
						341	4	1524	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		15302	-0-	15302	15302	571	1	13236	3	N	1106	565	0	161	1	380
							278	4	1217	9							
*08	0		158385	-0-	158385	173687	3631	1	140791	3	N	10692	8923	0	29	1	2120
							2202	4	11761	9							
*09	298941	X	125254	-0-	-173687	-0-	2909	1	111469	3	N	7978	8178	0			1920
							2100	4	8776	9							
10	153915	X	135146	-0-	-18769	-0-	3307	1	121838	3	N	7320	7404	0			1836
							1949	4	8052	9							
*11	148950	X	124240	-0-	-24710	-0-	3071	1	113075	3	N	5571	5848	0			1559
							1966	4	6128	9							
*12	153915	X	107177	-0-	-46738	-0-	3097	1	97626	3	N	4236	3961	0			1834
							1794	4	4660	9							
01	153915	X	79980	-0-	-73935	-0-	2951	1	71967	3	N	3002	3535	0			1301
							1760	4	3302	9							
*02	50598	X	50598	-0-	-0-	-0-	1999	1	45438	3	N	2099	2891	0			509
							852	4	2309	9							
03	135160	X	NO RPT	-0-	-135160	-0-					N	NO RPT					509

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		13749	-0-	13749	13749	510	1	11818	3	N	1066	545	0	155	1	366
							248	4	1173	9							
*08	0		159469	-0-	159469	173218	3623	1	140475	3	N	11976	9935	0	33	1	2374
							2197	4	13174	9							
*09	300606	X	127388	-0-	-173218	-0-	2923	1	112017	3	N	9398	9510	0			2262
							2110	4	10338	9							
10	151528	X	134611	-0-	-16917	-0-	3262	1	120155	3	N	8428	8576	0			2114
							1923	4	9271	9							
*11	146640	X	122560	-0-	-24080	-0-	3007	1	110718	3	N	6282	6638	0			1758
							1925	4	6910	9							
*12	151528	X	99120	-0-	-52408	-0-	2843	1	89617	3	N	4557	4342	0			1973
							1647	4	5013	9							
01	151528	X	76475	-0-	-75053	-0-	2802	1	68331	3	N	3337	3864	0			1446
							1671	4	3671	9							
02	47777	X	47777	-0-	-0-	-0-	1873	1	42574	3	N	2302	3190	0			558
							798	4	2532	9							
03	134602	X	42403	-0-	-92199	-0-	1586	1	37898	3	N	2002	1707	0			853
							717	4	2202	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		11613	-0-	11613	11613	436	1	10107	3	N	780	399	0	113	1	268
							212	4	858	9							
*08	0		132873	-0-	132873	144486	3006	1	116570	3	N	10431	8602	0	29	1	2068
							1823	4	11474	9							
*09	245578	X	101092	-0-	-144486	-0-	2320	1	88900	3	N	7452	7726	0			1794
							1675	4	8197	9							
10	122047	X	106724	-0-	-15323	-0-	2593	1	95524	3	N	6435	6615	0			1614
							1528	4	7079	9							
11	118110	X	84793	-0-	-33317	-0-	2073	1	76349	3	N	4585	4916	0			1283
							1327	4	5044	9							
12	122047	X	50151	-0-	-71896	-0-	1416	1	44623	3	N	2993	2980	0			1296
							820	4	3292	9							
01	122047	X	66591	-0-	-55456	-0-	2416	1	58900	3	N	3486	3271	0			1511
							1440	4	3835	9							
02	110236	X	39052	-0-	-71184	-0-	1522	1	34600	3	N	2074	3082	0			503
							649	4	2281	9							
*03	51589	X	51589	-0-	-0-	-0-	1930	1	46113	3	N	2431	1898	0			1036
							872	4	2674	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		6828	-0-	6828	6828	251	1	5815	3	N	582	297	0	85	1	200
							122	4	640	9							
*08	0		99332	-0-	99332	106160	2234	1	86607	3	N	8306	6836	0	23	1	1647
							1354	4	9137	9							
*09	213099	X	106939	-0-	-106160	-0-	2442	1	93585	3	N	8317	7962	0			2002
							1763	4	9149	9							
10	149110	X	128500	-0-	-20610	-0-	3106	1	114425	3	N	8307	8225	0			2084
							1831	4	9138	9							
11	144300	X	99288	-0-	-45012	-0-	2423	1	89219	3	N	5541	6074	0			1551
							1551	4	6095	9							
12	149110	X	71605	-0-	-77505	-0-	2023	1	63779	3	N	4210	3938	0			1823
							1172	4	4631	9							
01	149110	X	63779	-0-	-85331	-0-	2313	1	56403	3	N	3349	3721	0			1451
							1379	4	3684	9							
02	134680	X	38593	-0-	-96087	-0-	1496	1	33988	3	N	2247	3153	0			545
							637	4	2472	9							
03	128495	X	53098	-0-	-75397	-0-	1977	1	47249	3	N	2707	2098	0			1154
							894	4	2978	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

*07	0		6309	-0-	6309	6309	238	1	5524	3	N	392	200	0	57	1	135
							116	4	431	9							
*08	0		133268	-0-	133268	139577	3017	1	116988	3	N	10394	8440	0	28	1	2061
							1830	4	11433	9							
*09	251145	X	111568	-0-	-139577	-0-	2551	1	97756	3	N	8563	8563	0			2061
							1842	4	9419	9							
10	130355	X	118153	-0-	-12202	-0-	2863	1	105467	3	N	7395	7601	0			1855
							1688	4	8135	9							
11	126150	X	90909	-0-	-35241	-0-	2221	1	81770	3	N	4997	5454	0			1398
							1421	4	5497	9							
12	130355	X	66276	-0-	-64079	-0-	1872	1	58998	3	N	3929	3626	0			1701
							1084	4	4322	9							
01	130355	X	63744	-0-	-66611	-0-	2316	1	56473	3	N	3249	3542	0			1408
							1381	4	3574	9							
02	117740	X	37907	-0-	-79833	-0-	1471	1	33423	3	N	2169	3051	0			526
							627	4	2386	9							
03	118141	X	54980	-0-	-63161	-0-	2051	1	49000	3	N	2729	2092	0			1163
							927	4	3002	9							

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

10	14105	X	10193	-0-	-3912	-0-	948	1	9245	2	N	-0-					176
11	10410	X	9758	-0-	-652	-0-	624	1	9134	2	N	-0-					176
12	10726	X	9300	-0-	-1426	-0-	421	1	8879	2	N	-0-					176
*01	10540	X	9092	-0-	-1448	-0-	378	1	8714	2	N	-0-					176
02	9212	X	8172	-0-	-1040	-0-	350	1	7822	2	N	-0-					176
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					176

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

10	8308	X	5650	-0-	-2658	-0-	135	1	5515	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	3545	-0-	-4495	-0-	138	1	3407	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	2253	-0-	-4815	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*01	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	2161	-0-	-4223	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-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	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	183	1	7447	2	N	-0-					-0-
11	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	264	1	6536	2	N	-0-					-0-
12	8742 X	6758	-0-	-1984	-0-	271	1	6487	2	N	-0-					-0-
*01	8742 X	6625	-0-	-2117	-0-	278	1	6347	2	N	-0-					-0-
02	7896 X	5853	-0-	-2043	-0-	257	1	5596	2	N	-0-					-0-
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

10	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	166	1	6775	2	N	-0-					-0-
11	7320 X	6720	-0-	-600	-0-	261	1	6459	2	N	-0-					-0-
12	7781 X	6457	-0-	-1324	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
*01	7781 X	6375	-0-	-1406	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	7028 X	5454	-0-	-1574	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
03	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

10	10602 X	10390	-0-	-212	-0-	1116	1	9133	2	N	128	192	1			272
						141	9									
11	11820 X	11801	-0-	-19	-0-	836	1	10882	2	N	75	279	1			68
						83	9									
12	12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	879	1	11737	2	N	125					193
						138	9									
*01	12214 X	11232	-0-	-982	-0-	1084	1	10021	2	N	115	198	1			110
						127	9									
02	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	1002	1	10050	2	N	-0-					110
03	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					110

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

10	21359 X	18518	-0-	-2841	-0-	391	1	18127	2	Y	-0-					-0-
11	20670 X	17821	-0-	-2849	-0-	347	1	17474	2	Y	-0-					-0-
12	21359 X	18401	-0-	-2958	-0-	364	1	18037	2	Y	-0-					-0-
*01	19840 X	18055	-0-	-1785	-0-	377	1	17678	2	Y	-0-					-0-
02	17920 X	16068	-0-	-1852	-0-	364	1	15704	2	Y	-0-					-0-
03	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

10	24180 X	21897	-0-	-2283	-0-	935	1	20962	2	N	-0-					25
11	23400 X	4620	-0-	-18780	-0-	210	1	4410	2	N	-0-					25
12	24180 X	135	-0-	-24045	-0-	5	1	130	2	N	-0-					25
*01	26128 X	26128	-0-	-0-	-0-	715	1	25391	2	N	20					45
						22	9									
02	32507 X	32507	-0-	-0-	-0-	821	1	31686	2	N	-0-					45
03	21886 X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					N	NO RPT					45

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

10	23436 X	19490	-0-	-3946	-0-	467	1	19023	2	N	-0-					-0-
11	22680 X	18462	-0-	-4218	-0-	718	1	17744	2	N	-0-					-0-
12	21173 X	18942	-0-	-2231	-0-	759	1	18183	2	N	-0-					-0-
*01	20026 X	18695	-0-	-1331	-0-	784	1	17911	2	N	-0-					-0-
02	18088 X	16035	-0-	-2053	-0-	703	1	15332	2	N	-0-					-0-
03	19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					-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	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	343	1	13966	2	N	-0-					27
11	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	518	1	12791	2	N	-0-					27
12	15004 X	13108	-0-	-1896	-0-	525	1	12583	2	N	-0-					27
*01	15004 X	12753	-0-	-2251	-0-	534	1	12212	2	N	6					33
						7	9									
02	13552 X	11033	-0-	-2519	-0-	484	1	10549	2	N	-0-					33
03	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					33

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

10	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	601	1	27857	2	Y	-0-					-0-
11	27450 X	27095	-0-	-355	-0-	527	1	26568	2	Y	-0-					-0-
12	28365 X	27482	-0-	-883	-0-	544	1	26938	2	Y	-0-					-0-
*01	28458 X	26547	-0-	-1911	-0-	554	1	25993	2	Y	-0-					-0-
02	25704 X	23390	-0-	-2314	-0-	530	1	22860	2	Y	-0-					-0-
03	28458 X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

10	43710 X	38758	-0-	-4952	-0-	819	1	37939	2	Y	-0-					-0-
11	42300 X	35210	-0-	-7090	-0-	685	1	34525	2	Y	-0-					-0-
12	43710 X	36601	-0-	-7109	-0-	725	1	35876	2	Y	-0-					-0-
*01	41199 X	35532	-0-	-5667	-0-	741	1	34791	2	Y	-0-					-0-
02	36232 X	31758	-0-	-4474	-0-	720	1	31038	2	Y	-0-					-0-
03	38750 X	NO RPT	-0-	-38750	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

10	40542 X	40542	-0-	-0-	-0-	972	1	39570	2	N	-0-					18
11	38022 X	38022	-0-	-0-	-0-	1479	1	36543	2	N	-0-					18
12	49507 X	38621	-0-	-10886	-0-	1546	1	37049	2	N	24					42
						26	9									
*01	49507 X	35897	-0-	-13610	-0-	1504	1	34373	2	N	18					60
						20	9									
02	44716 X	30348	-0-	-14368	-0-	1331	1	29017	2	N	-0-					60
03	40548 X	NO RPT	-0-	-40548	-0-					N	NO RPT					60

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

10	27342 X	16159	-0-	-11183	-0-	341	1	15818	2	Y	-0-					-0-
11	26460 X	12383	-0-	-14077	-0-	241	1	12142	2	Y	-0-					-0-
12	27311 X	9165	-0-	-18146	-0-	182	1	8983	2	Y	-0-					-0-
*01	24583 X	36	-0-	-24547	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	21280 X	39	-0-	-21241	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

10	17081 X	16164	-0-	-917	-0-	128	1	16030	2	Y	5	5	1			6
						6	9									
11	15930 X	13920	-0-	-2010	-0-	124	1	13794	2	Y	2	3	1			5
						2	9									
12	15624 X	15505	-0-	-119	-0-	137	1	15360	2	Y	7	6	1			6
						8	9									
*01	19422 X	19422	-0-	-0-	-0-	189	1	19230	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
02	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	152	1	14540	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
03	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					3

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	39146	X	39146	-0-	-0-	-0-	827	1	38319	2	Y	-0-					-0-
11	39300	X	33302	-0-	-5998	-0-	648	1	32654	2	Y	-0-					-0-
12	40610	X	35266	-0-	-5344	-0-	698	1	34568	2	Y	-0-					-0-
*01	40610	X	34434	-0-	-6176	-0-	718	1	33716	2	Y	-0-					-0-
02	35364	X	28770	-0-	-6594	-0-	652	1	28118	2	Y	-0-					-0-
03	39153	X	NO RPT	-0-	-39153	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

10	24335	X	12016	-0-	-12319	-0-	1330	1	10649	2	N	34					90
							37	9									
11	15780	X	11853	-0-	-3927	-0-	866	1	10963	2	N	22	89	1			23
							24	9									
12	16306	X	14761	-0-	-1545	-0-	1026	1	13709	2	N	24					47
							26	9									
*01	16306	X	14271	-0-	-2035	-0-	1392	1	12861	2	N	16	48	1			15
							18	9									
02	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	1259	1	12629	2	N	100	77	1			38
							110	9									
03	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					38

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

10	24986	X	19597	-0-	-5389	-0-	2194	1	17337	2	N	60					220
							66	9									
11	27390	X	20698	-0-	-6692	-0-	1525	1	19084	2	N	81	199	1			102
							89	9									
12	28303	X	24298	-0-	-4005	-0-	1688	1	22543	2	N	61					163
							67	9									
*01	28303	X	25450	-0-	-2853	-0-	2484	1	22966	2	N	-0-	142	1			21
02	23822	X	23822	-0-	-0-	-0-	2152	1	21598	2	N	65	48	1			38
							72	9									
03	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					N	NO RPT					38

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

10	57161	X	57161	-0-	-0-	-0-	1207	1	55954	2	Y	-0-					-0-
11	50886	X	50886	-0-	-0-	-0-	991	1	49895	2	Y	-0-					-0-
12	50267	X	50267	-0-	-0-	-0-	996	1	49271	2	Y	-0-					-0-
*01	57164	X	47634	-0-	-9530	-0-	994	1	46640	2	Y	-0-					-0-
02	51632	X	38949	-0-	-12683	-0-	883	1	38066	2	Y	-0-					-0-
03	57164	X	NO RPT	-0-	-57164	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

10	42222	X	34125	-0-	-8097	-0-	721	1	33404	2	Y	-0-					-0-
11	36480	X	31827	-0-	-4653	-0-	620	1	31207	2	Y	-0-					-0-
12	38967	X	32295	-0-	-6672	-0-	640	1	31655	2	Y	-0-					-0-
*01	38967	X	31612	-0-	-7355	-0-	660	1	30952	2	Y	-0-					-0-
02	35196	X	25766	-0-	-9430	-0-	584	1	25182	2	Y	-0-					-0-
03	34131	X	NO RPT	-0-	-34131	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

10	13578	X	11864	-0-	-1714	-0-	251	1	11613	2	Y	-0-					-0-
11	13140	X	11283	-0-	-1857	-0-	220	1	11063	2	Y	-0-					-0-
12	13144	X	11379	-0-	-1765	-0-	225	1	11154	2	Y	-0-					-0-
*01	12617	X	11161	-0-	-1456	-0-	233	1	10928	2	Y	-0-					-0-
02	11340	X	9991	-0-	-1349	-0-	227	1	9764	2	Y	-0-					-0-
03	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 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	35154 X	32684	-0-	-2470	-0-	690	1	31994	2	Y	-0-			-0-
11	34020 X	31124	-0-	-2896	-0-	606	1	30518	2	Y	-0-			-0-
12	34782 X	31484	-0-	-3298	-0-	624	1	30860	2	Y	-0-			-0-
*01	34410 X	30736	-0-	-3674	-0-	641	1	30095	2	Y	-0-			-0-
02	31080 X	26541	-0-	-4539	-0-	602	1	25939	2	Y	-0-			-0-
03	32674 X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

10	112778 X	99940	-0-	-12838	-0-	2111	1	97829	2	N	-0-			-0-
11	114210 X	99707	-0-	-14503	-0-	1941	1	97766	2	N	-0-			-0-
12	118017 X	98812	-0-	-19205	-0-	1957	1	96855	2	N	-0-			-0-
*01	118017 X	92963	-0-	-25054	-0-	1940	1	91023	2	N	-0-			-0-
02	95340 X	58618	-0-	-36722	-0-	1329	1	57289	2	N	-0-			-0-
03	103044 X	NO RPT	-0-	-103044	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

10	91791 X	66880	-0-	-24911	-0-	1413	1	65467	2	N	-0-			-0-
11	79800 X	61920	-0-	-17880	-0-	1205	1	60715	2	N	-0-			-0-
12	82460 X	61225	-0-	-21235	-0-	1213	1	60012	2	N	-0-			-0-
*01	79081 X	58483	-0-	-20598	-0-	1220	1	57263	2	N	-0-			-0-
02	65240 X	50397	-0-	-14843	-0-	1143	1	49254	2	N	-0-			-0-
03	66867 X	NO RPT	-0-	-66867	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

10	96968 X	86336	-0-	-10632	-0-	1824	1	84512	2	N	-0-			-0-
11	91740 X	77132	-0-	-14608	-0-	1502	1	75630	2	N	-0-			-0-
12	88908 X	77503	-0-	-11405	-0-	1535	1	75968	2	N	-0-			-0-
*01	88908 X	73449	-0-	-15459	-0-	1532	1	71917	2	N	-0-			-0-
02	80304 X	64181	-0-	-16123	-0-	1455	1	62726	2	N	-0-			-0-
03	86335 X	NO RPT	-0-	-86335	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

10	62899 X	48011	-0-	-14888	-0-	860	1	39846	2	N	-0-			-0-
						7305	5							
11	60870 X	47004	-0-	-13866	-0-	759	1	38251	2	N	-0-			-0-
						7994	5							
12	48360 X	44447	-0-	-3913	-0-	766	1	37925	2	N	-0-			-0-
						5756	5							
*01	48019 X	41691	-0-	-6328	-0-	797	1	37392	2	N	-0-			-0-
						3502	5							
02	43876 X	38517	-0-	-5359	-0-	799	1	34439	2	N	-0-			-0-
						3279	5							
03	49972 X	NO RPT	-0-	-49972	-0-					N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

10	630148 X	424249	-0-	-205899	-0-	424104	2	145	9	N	132	41	1	144
11	406980 X	395253	-0-	-11727	-0-	395209	2	44	9	N	40	75	1	109
12	420546 X	328672	-0-	-91874	-0-	328484	2	188	9	N	171	150	1	130
*01	420546 X	307838	-0-	-112708	-0-	307788	2	50	9	N	45	65	1	34
02	379848 X	252522	-0-	-127326	-0-	252466	2	56	9	N	51	22	1	63
03	420546 X	NO RPT	-0-	-420546	-0-					N	NO RPT			63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	630858 X	430156	-0-	-200702	-0-	430009	2	147	9	N	134	40	1			146
11	411690 X	396079	-0-	-15611	-0-	396035	2	44	9	N	40	76	1			110
12	425413 X	389569	-0-	-35844	-0-	389345	2	224	9	N	204	159	1			155
*01	425413 X	328277	-0-	-97136	-0-	328224	2	53	9	N	48	76	1			36
02	384244 X	267463	-0-	-116781	-0-	267402	2	61	9	N	55	24	1			67
03	425413 X	NO RPT	-0-	-425413	-0-					N	NO RPT					67

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	55862 X	15268	-0-	-40594	-0-	202	1	15066	3	N	-0-					-0-
11	54060 X	52762	-0-	-1298	-0-	916	1	51846	3	N	-0-					-0-
12	55862 X	50975	-0-	-4887	-0-	1004	1	49971	3	N	-0-					-0-
01	51460 X	47276	-0-	-4184	-0-	965	1	46311	3	N	-0-					-0-
02	49252 X	41670	-0-	-7582	-0-	869	1	40801	3	N	-0-					-0-
03	54529 X	43825	-0-	-10704	-0-	998	1	42827	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

10	39308 X	6700	-0-	-32608	-0-	91	1	6608	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	43723 X	43723	-0-	-0-	-0-	782	1	42941	3	N	-0-					-0-
12	38198 X	38198	-0-	-0-	-0-	775	1	37423	3	N	-0-					-0-
01	34887 X	34887	-0-	-0-	-0-	734	1	34152	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	40796 X	34902	-0-	-5894	-0-	750	1	34152	3	N	-0-					-0-
03	45167 X	33036	-0-	-12131	-0-	776	1	32260	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

10	56079 X	28154	-0-	-27925	-0-	377	1	27777	3	N	-0-					-0-
11	54270 X	54054	-0-	-216	-0-	949	1	53105	3	N	-0-					-0-
12	62965 X	62965	-0-	-0-	-0-	1254	1	61711	3	N	-0-					-0-
01	55614 X	54015	-0-	-1599	-0-	1115	1	52900	3	N	-0-					-0-
02	50456 X	41885	-0-	-8571	-0-	883	1	41002	3	N	-0-					-0-
03	62961 X	40163	-0-	-22798	-0-	925	1	39238	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	8556 X	5680	-0-	-2876	-0-	171	1	5509	3	N	-0-					-0-
11	7830 X	4987	-0-	-2843	-0-	153	1	4834	3	N	-0-					-0-
12	6975 X	4952	-0-	-2023	-0-	167	1	4785	3	N	-0-					-0-
01	6138 X	4070	-0-	-2068	-0-	120	1	3950	3	N	-0-					-0-
02	5544 X	3064	-0-	-2480	-0-	100	1	2964	3	N	-0-					-0-
03	5673 X	3690	-0-	-1983	-0-	134	1	3556	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	4402 X	2397	-0-	-2005	-0-	122	1	2275	3	N	-0-					-0-
11	4080 X	2143	-0-	-1937	-0-	127	1	2016	3	N	-0-					-0-
12	4216 X	3368	-0-	-848	-0-	154	1	3214	3	N	-0-					-0-
01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	151	1	4211	3	N	-0-					-0-
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	145	1	3076	3	N	-0-					-0-
*03	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	344	1	7270	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356 X	2178	-0-	-178	-0-	65	1	2113	3	N	-0-					-0-
11	2280 X	1961	-0-	-319	-0-	60	1	1901	3	N	-0-					-0-
12	3193 X	2348	-0-	-845	-0-	79	1	2269	3	N	-0-					-0-
01	3193 X	2504	-0-	-689	-0-	74	1	2430	3	N	-0-					-0-
02	2884 X	2289	-0-	-595	-0-	74	1	2215	3	N	-0-					-0-
03	2356 X	2119	-0-	-237	-0-	77	1	2042	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

10	5487 X	4609	-0-	-878	-0-	264	1	4345	3	N	-0-					-0-
11	5220 X	4802	-0-	-418	-0-	287	1	4515	3	N	-0-					-0-
12	5394 X	4882	-0-	-512	-0-	294	1	4588	3	N	-0-					-0-
01	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	259	1	4629	3	N	-0-					-0-
02	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	280	1	4492	3	N	-0-					-0-
03	4960 X	4773	-0-	-187	-0-	248	1	4525	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

10	4526 X	2978	-0-	-1548	-0-	89	1	2889	3	N	-0-					-0-
11	4380 X	3333	-0-	-1047	-0-	102	1	3231	3	N	-0-					-0-
12	4526 X	2653	-0-	-1873	-0-	89	1	2564	3	N	-0-					-0-
01	3131 X	2981	-0-	-150	-0-	88	1	2893	3	N	-0-					-0-
02	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	113	1	3352	3	N	-0-					-0-
03	3441 X	3334	-0-	-107	-0-	121	1	3213	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

10	7285 X	6111	-0-	-1174	-0-	78	1	6033	3	N	-0-					-0-
11	7050 X	5610	-0-	-1440	-0-	98	1	5512	3	N	-0-					-0-
12	6696 X	6274	-0-	-422	-0-	93	1	6181	3	N	-0-					-0-
01	6107 X	740	-0-	-5367	-0-	7	1	733	3	N	-0-					-0-
02	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	230	1	12653	3	N	-0-					-0-
*03	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	75	1	10507	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	205	1	3274	3	N	-0-					-0-
11	2910 X	2732	-0-	-178	-0-	187	1	2545	3	N	-0-					-0-
12	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	198	1	2862	3	N	-0-					-0-
01	3472 X	3192	-0-	-280	-0-	190	1	3002	3	N	-0-					-0-
02	3136 X	2630	-0-	-506	-0-	186	1	2444	3	N	-0-					-0-
03	3472 X	2689	-0-	-783	-0-	160	1	2529	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

10	5332 X	3407	-0-	-1925	-0-	157	1	3250	3	N	-0-					-0-
11	5160 X	3458	-0-	-1702	-0-	171	1	3287	3	N	-0-					-0-
12	5332 X	4029	-0-	-1303	-0-	198	1	3831	3	N	-0-					-0-
01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	211	1	4325	3	N	-0-					-0-
02	3584 X	2839	-0-	-745	-0-	154	1	2685	3	N	-0-					-0-
03	4030 X	3779	-0-	-251	-0-	166	1	3613	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

10	6975 X	5707	-0-	-1268	-0-	434	1	5273	3	N	-0-					-0-
11	6750 X	5995	-0-	-755	-0-	439	1	5556	3	N	-0-					-0-
12	6634 X	1548	-0-	-5086	-0-	186	1	1362	3	N	-0-					-0-
01	6262 X	1581	-0-	-4681	-0-	172	1	1409	3	N	-0-					-0-
02	5656 X	1780	-0-	-3876	-0-	185	1	1595	3	N	-0-					-0-
03	6200 X	1767	-0-	-4433	-0-	155	1	1612	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11253 X	3855	-0-	-7398	-0-	151	1	3704	3	N	-0-			-0-
11	10620 X	7392	-0-	-3228	-0-	352	1	7040	3	N	-0-			-0-
12	9951 X	7313	-0-	-2638	-0-	349	1	6964	3	N	-0-			-0-
01	9951 X	6053	-0-	-3898	-0-	254	1	5799	3	N	-0-			-0-
02	8988 X	6178	-0-	-2810	-0-	304	1	5874	3	N	-0-			-0-
*03	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	299	1	7917	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	8866 X	7947	-0-	-919	-0-	225	1	7722	3	N	-0-			-0-
11	8580 X	7779	-0-	-801	-0-	235	1	7544	3	N	-0-			-0-
12	8556 X	8170	-0-	-386	-0-	272	1	7898	3	N	-0-			-0-
01	8494 X	8078	-0-	-416	-0-	234	1	7844	3	N	-0-			-0-
02	7504 X	6931	-0-	-573	-0-	225	1	6706	3	N	-0-			-0-
03	8184 X	7959	-0-	-225	-0-	284	1	7675	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

10	10168 X	9270	-0-	-898	-0-	467	1	8803	3	N	-0-			-0-
11	9750 X	8664	-0-	-1086	-0-	494	1	8170	3	N	-0-			-0-
12	9517 X	8456	-0-	-1061	-0-	498	1	7958	3	N	-0-			-0-
01	9269 X	7835	-0-	-1434	-0-	421	1	7414	3	N	-0-			-0-
02	8372 X	6590	-0-	-1782	-0-	424	1	6166	3	N	-0-			-0-
03	9269 X	7383	-0-	-1886	-0-	430	1	6953	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

10	5673 X	3819	-0-	-1854	-0-	115	1	3704	3	N	-0-			-0-
11	5250 X	4315	-0-	-935	-0-	132	1	4183	3	N	-0-			-0-
12	5425 X	4407	-0-	-1018	-0-	148	1	4259	3	N	-0-			-0-
01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	145	1	4785	3	N	-0-			-0-
02	4200 X	2908	-0-	-1292	-0-	95	1	2813	3	N	-0-			-0-
*03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	163	1	4323	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	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	275	1	5188	3	N	-0-			-0-
11	5250 X	5000	-0-	-250	-0-	285	1	4715	3	N	-0-			-0-
12	5208 X	4819	-0-	-389	-0-	284	1	4535	3	N	-0-			-0-
01	5456 X	4558	-0-	-898	-0-	245	1	4313	3	N	-0-			-0-
02	4928 X	3627	-0-	-1301	-0-	233	1	3394	3	N	-0-			-0-
03	5456 X	4184	-0-	-1272	-0-	243	1	3941	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	5053 X	4075	-0-	-978	-0-	148	1	3927	3	N	-0-			-0-
11	5880 X	5193	-0-	-687	-0-	202	1	4991	3	N	-0-			-0-
12	6076 X	3485	-0-	-2591	-0-	135	1	3350	3	N	-0-			-0-
01	6076 X	3239	-0-	-2837	-0-	151	1	3088	3	N	-0-			-0-
02	4872 X	2086	-0-	-2786	-0-	135	1	1951	3	N	-0-			-0-
03	5363 X	4192	-0-	-1171	-0-	209	1	3983	3	N	-0-			-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	112	1	2122	3	N	-0-			-0-
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	102	1	1695	3	N	-0-			-0-
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	112	1	1785	3	N	-0-			-0-
01	2232 N	1667	-0-	-565	-0-	90	1	1577	3	N	-0-			-0-
02	1680 N	1335	-0-	-345	-0-	86	1	1249	3	N	-0-			-0-
03	1891 N	1482	-0-	-409	-0-	86	1	1396	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	709	1	13384	3	N	-0-					-0-
11	13080	X	11743	-0-	-1337	-0-	669	1	11074	3	N	-0-					-0-
12	13051	X	11711	-0-	-1340	-0-	690	1	11021	3	N	-0-					-0-
01	13516	X	11148	-0-	-2368	-0-	599	1	10549	3	N	-0-					-0-
02	12208	X	9510	-0-	-2698	-0-	612	1	8898	3	N	-0-					-0-
03	13516	X	8125	-0-	-5391	-0-	473	1	7652	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	4154	X	3987	-0-	-167	-0-	199	1	3788	3	N	-0-					-0-
11	4020	X	3795	-0-	-225	-0-	216	1	3579	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	213	1	3406	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3266	-0-	-702	-0-	176	1	3090	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3129	-0-	-455	-0-	201	1	2928	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3298	-0-	-670	-0-	192	1	3106	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

10	3565	X	2031	-0-	-1534	-0-	77	1	1954	3	N	-0-					-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	160	1	3271	3	N	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	174	1	3575	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3347	-0-	-342	-0-	146	1	3201	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	2454	-0-	-878	-0-	132	1	2322	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	138	1	3437	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	152	1	2498	3	N	-0-					-0-
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	151	1	2383	3	N	-0-					-0-
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	143	1	2226	3	N	-0-					-0-
01	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	123	1	2188	3	N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	156	1	2506	3	N	-0-					-0-
*03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	127	1	2314	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	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	149	1	3963	3	N	-0-					-0-
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	171	1	4228	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	4248	-0-	-154	-0-	164	1	4084	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	167	1	3416	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	3823	-0-	-293	-0-	247	1	3576	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4358	-0-	-199	-0-	217	1	4141	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	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	487	1	9118	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	7278	-0-	-1962	-0-	430	1	6848	3	N	-0-					-0-
12	9548	X	5368	-0-	-4180	-0-	246	1	5122	3	N	-0-					-0-
01	9610	X	7042	-0-	-2568	-0-	244	1	6798	3	N	-0-					-0-
02	8680	X	6318	-0-	-2362	-0-	284	1	6034	3	N	-0-					-0-
03	9610	X	9314	-0-	-296	-0-	421	1	8893	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

10	5983	X	5230	-0-	-753	-0-	189	1	5041	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	5676	-0-	-114	-0-	221	1	5455	3	N	-0-					-0-
12	5983	X	5456	-0-	-527	-0-	211	1	5245	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5083	-0-	-900	-0-	237	1	4846	3	N	-0-					-0-
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	345	1	5001	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5754	-0-	-105	-0-	287	1	5467	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	102	1	1362	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	109	1	1344	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	118	1	1377	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	94	1	1299	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1143	-0-	-201	-0-	93	1	1050	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	92	1	1113	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	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	161	1	2569	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	1897	-0-	-1013	-0-	130	1	1767	3	N	-0-					-0-
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	165	1	2387	3	N	-0-					-0-
01	2728	X	2590	-0-	-138	-0-	154	1	2436	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	1882	-0-	-582	-0-	133	1	1749	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	2254	-0-	-474	-0-	134	1	2120	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

10	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	515	1	6853	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6558	-0-	-252	-0-	491	1	6067	3	N	-0-					-0-
12	7750	X	6694	-0-	-1056	-0-	528	1	6166	3	N	-0-					-0-
01	7750	X	6596	-0-	-1154	-0-	443	1	6153	3	N	-0-					-0-
02	7000	X	5710	-0-	-1290	-0-	464	1	5246	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	6173	-0-	-1205	-0-	469	1	5704	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	17763	X	9577	-0-	-8186	-0-	486	1	9091	3	N	-0-					-0-
11	14760	X	9711	-0-	-5049	-0-	574	1	9137	3	N	-0-					-0-
12	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	803	1	16714	3	N	-0-					-0-
01	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	700	1	19457	3	N	-0-					-0-
02	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	642	1	13618	3	N	-0-					-0-
*03	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	904	1	19116	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

10	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	285	1	1219	3	N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	284	1	1215	3	N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	269	1	1224	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	234	1	1198	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	289	1	1251	3	N	-0-					-0-
*03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	311	1	1418	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

10	7781	X	6187	-0-	-1594	-0-	181	1	6006	3	N	-0-					-0-
11	7350	X	4933	-0-	-2417	-0-	138	1	4795	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	4471	-0-	-3000	-0-	148	1	4323	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	4216	-0-	-2945	-0-	121	1	4095	3	N	-0-					-0-
02	6244	X	4285	-0-	-1959	-0-	140	1	4145	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	5022	-0-	-1178	-0-	187	1	4835	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	70240	-0-	70240	2993506	2251	1	67989	3	N	-0-					19
11	0	A	66697	-0-	66697	3060203	2428	1	64269	3	N	-0-					19
12	0	A	68707	-0-	68707	3128910	2414	1	66293	3	N	-0-					19
01	0	A	66807	-0-	66807	3195717	2016	1	64791	3	N	-0-					19
02	0	A	57809	-0-	57809	3253526	2274	1	55535	3	N	-0-					19
03	0	A	61537	-0-	61537	3315063	1773	1	59764	3	N	-0-					19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	50840 X	37126	-0-	-13714	-0-	1089	1	36037	3	N	-0-			-0-
11	48210 X	33667	-0-	-14543	-0-	945	1	32722	3	N	-0-			-0-
12	45012 X	33837	-0-	-11175	-0-	1117	1	32720	3	N	-0-			-0-
01	42346 X	33471	-0-	-8875	-0-	957	1	32514	3	N	-0-			-0-
02	35308 X	22393	-0-	-12915	-0-	733	1	21660	3	N	-0-			-0-
03	37138 X	35026	-0-	-2112	-0-	1302	1	33724	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

10	31186 X	24297	-0-	-6889	-0-	919	1	23378	3	N	-0-			-0-
11	27870 X	24913	-0-	-2957	-0-	1129	1	23784	3	N	-0-			-0-
12	28179 X	24270	-0-	-3909	-0-	1000	1	23270	3	N	-0-			-0-
01	27373 X	22023	-0-	-5350	-0-	280	1	21743	3	N	-0-			-0-
02	23240 X	21082	-0-	-2158	-0-	797	1	20285	3	N	-0-			-0-
03	25730 X	22664	-0-	-3066	-0-	618	1	22046	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

10	17949 X	13585	-0-	-4364	-0-	513	1	13072	3	N	-0-			-0-
11	16380 X	13825	-0-	-2555	-0-	644	1	13181	3	N	-0-			-0-
12	16926 X	13720	-0-	-3206	-0-	635	1	13085	3	N	-0-			-0-
01	16926 X	12485	-0-	-4441	-0-	545	1	11940	3	N	-0-			-0-
02	13552 X	11291	-0-	-2261	-0-	606	1	10685	3	N	-0-			-0-
*03	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	577	1	14413	3	N	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

10	40982 X	19410	-0-	-21572	-0-	1421	1	17989	3	N	-0-			-0-
11	39180 X	12339	-0-	-26841	-0-	1201	1	11138	3	N	-0-			-0-
12	36084 X	32800	-0-	-3284	-0-	884	1	31916	3	N	-0-			-0-
01	40588 X	40588	-0-	-0-	-0-	1879	1	38709	3	N	-0-			-0-
02	31134 X	31134	-0-	-0-	-0-	1915	1	29219	3	N	-0-			-0-
03	32798 X	20118	-0-	-12680	-0-	1415	1	18703	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

10	54436 X	45742	-0-	-8694	-0-	586	1	45156	3	N	-0-			-0-
11	51810 X	41499	-0-	-10311	-0-	727	1	40772	3	N	-0-			-0-
12	51336 X	43042	-0-	-8294	-0-	640	1	42402	3	N	-0-			-0-
01	54534 X	54534	-0-	-0-	-0-	1515	1	53019	3	N	-0-			-0-
02	48108 X	48108	-0-	-0-	-0-	2381	1	45727	3	N	-0-			-0-
*03	52939 X	52939	-0-	-0-	-0-	2131	1	50808	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

10	41075 X	34386	-0-	-6689	-0-	1102	1	33284	3	N	-0-			-0-
11	39750 X	29213	-0-	-10537	-0-	1063	1	28150	3	N	-0-			-0-
12	39773 X	27788	-0-	-11985	-0-	976	1	26812	3	N	-0-			-0-
01	38440 X	27119	-0-	-11321	-0-	818	1	26301	3	N	-0-			-0-
02	33880 X	27213	-0-	-6667	-0-	1070	1	26143	3	N	-0-			-0-
03	34379 X	30042	-0-	-4337	-0-	866	1	29176	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

10	35340 X	27913	-0-	-7427	-0-	894	1	27019	3	N	-0-			-0-
11	34200 X	26208	-0-	-7992	-0-	954	1	25254	3	N	-0-			-0-
12	33170 X	27649	-0-	-5521	-0-	971	1	26678	3	N	-0-			-0-
01	31372 X	26795	-0-	-4577	-0-	808	1	25987	3	N	-0-			-0-
02	27384 X	23036	-0-	-4348	-0-	906	1	22130	3	N	-0-			-0-
03	27900 X	24538	-0-	-3362	-0-	707	1	23831	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 #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34782 X	29805	-0-	-4977	-0-	382	1	29423	3	N	-0-					-0-
11	33660 X	28532	-0-	-5128	-0-	500	1	28032	3	N	-0-					-0-
12	31093 X	27851	-0-	-3242	-0-	414	1	27437	3	N	-0-					-0-
01	30287 X	28845	-0-	-1442	-0-	759	1	28086	3	N	-0-					-0-
02	26908 X	24355	-0-	-2553	-0-	1147	1	23208	3	N	-0-					-0-
03	29791 X	24745	-0-	-5046	-0-	897	1	23848	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 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-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

10	55521 X	44107	-0-	-11414	-0-	565	1	43542	3	N	-0-					-0-
11	50190 X	41492	-0-	-8698	-0-	727	1	40765	3	N	-0-					-0-
12	49414 X	41097	-0-	-8317	-0-	611	1	40486	3	N	-0-					-0-
01	48661 X	48661	-0-	-0-	-0-	1351	1	47310	3	N	-0-					-0-
02	43639 X	43639	-0-	-0-	-0-	2160	1	41479	3	N	-0-					-0-
*03	47610 X	47610	-0-	-0-	-0-	1916	1	45694	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 22H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10937 - 18214

10	225835 X	151445	-0-	-74390	-0-	1942	1	149503	3	N	-0-					-0-
11	196950 X	148259	-0-	-48691	-0-	2597	1	145662	3	N	-0-					-0-
12	188263 X	140383	-0-	-47880	-0-	2086	1	138297	3	N	-0-					-0-
01	179490 X	128975	-0-	-50515	-0-	1182	1	127793	3	N	-0-					-0-
02	147812 X	107231	-0-	-40581	-0-	1918	1	105313	3	N	-0-					-0-
03	153202 X	107057	-0-	-46145	-0-	755	1	106302	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 12H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

10	306218 X	203710	-0-	-102508	-0-	2612	1	201098	3	N	-0-					-0-
11	277260 X	188255	-0-	-89005	-0-	3298	1	184957	3	N	-0-					-0-
12	259904 X	176119	-0-	-83785	-0-	2618	1	173501	3	N	-0-					-0-
01	245644 X	165180	-0-	-80464	-0-	1513	1	163667	3	N	-0-					-0-
02	198828 X	135734	-0-	-63094	-0-	2428	1	133306	3	N	-0-					-0-
03	203701 X	136580	-0-	-67121	-0-	963	1	135617	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

10	441347 X	252972	-0-	-188375	-0-	3243	1	249729	3	N	-0-					-0-
11	348900 X	227399	-0-	-121501	-0-	3984	1	223415	3	N	-0-					-0-
12	321904 X	219970	-0-	-101934	-0-	3269	1	216701	3	N	-0-					-0-
01	305102 X	202171	-0-	-102931	-0-	1852	1	200319	3	N	-0-					-0-
02	250740 X	167799	-0-	-82941	-0-	3001	1	164798	3	N	-0-					-0-
03	252960 X	175360	-0-	-77600	-0-	1237	1	174123	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 1H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

10	304916 X	92732	-0-	-212184	-0-	1189	1	91543	3	N	-0-					-0-
11	295080 X	78111	-0-	-216969	-0-	1820	1	76291	3	N	-0-					-0-
12	304916 X	72621	-0-	-232295	-0-	1079	1	71542	3	N	-0-					-0-
01	304916 X	66216	-0-	-238700	-0-	607	1	65609	3	N	-0-					-0-
02	83748 X	54204	-0-	-29544	-0-	970	1	53234	3	N	-0-					-0-
03	92721 X	54071	-0-	-38650	-0-	381	1	53690	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6834	-0-	-420	-0-	465	1 9	6368	3	N	1	1	8			-0-
11	7020	X	5893	-0-	-1127	-0-	476	1 9	5415	3	N	2	2	8			-0-
12	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	1013	2 9	15102	3	N	1	1	8			-0-
01	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	1544	1 9	18571	3	N	3	3	8			-0-
*02	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	884	3 9	12882	3	N	4	4	8			-0-
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-		4 9			N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

10	14198	X	13889	-0-	-309	-0-	13887	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	13740	X	12213	-0-	-1527	-0-	12212	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14198	X	11346	-0-	-2852	-0-	11345	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14198	X	10713	-0-	-3485	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
02	12824	X	9201	-0-	-3623	-0-	9199	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-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-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921 X	5019	-0-	-902	-0-	48	1	4971	2	N	-0-					-0-
11	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	41	1	4811	2	N	-0-					-0-
12	5704 X	5321	-0-	-383	-0-	22	1	5298	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	5704 X	5606	-0-	-98	-0-	15	1	5590	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968 X	3384	-0-	-584	-0-	3378	2	6	9	N	5	47	1	1	8	17
11	3840 X	3071	-0-	-769	-0-	3034	2	37	9	N	34	36	1	1	8	14
12	3968 X	3474	-0-	-494	-0-	48	1	3373	2	N	48					62
						53	9									
01	3658 X	3084	-0-	-574	-0-	141	1	2943	2	N	-0-					62
02	3276 X	2805	-0-	-471	-0-	43	1	2734	2	N	25					87
						28	9									
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					87

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897 X	862	-0-	-8035	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	3390 X	575	-0-	-2815	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	589 X	272	-0-	-317	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	784 X	315	-0-	-469	-0-	314	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146 X	4706	-0-	-440	-0-	4	1	4702	3	N	-0-					-0-
11	4980 X	4544	-0-	-436	-0-	5	1	4539	3	N	-0-					-0-
12	6014 X	4389	-0-	-1625	-0-	9	1	4380	3	N	-0-					-0-
01	6014 X	3958	-0-	-2056	-0-	8	1	3950	3	N	-0-					-0-
02	5432 X	3187	-0-	-2245	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293 X	5682	-0-	-611	-0-	5	1	5676	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	6000 X	5963	-0-	-37	-0-	6	1	5956	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	6200 X	5708	-0-	-492	-0-	12	1	5695	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	12	1	5897	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	5572 X	5152	-0-	-420	-0-	5152	3			Y	-0-					-0-
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12586	X	9452	-0-	-3134	-0-	2205	1	7247	3	N	-0-					25
11	11400	X	9409	-0-	-1991	-0-	2057	1	7351	3	N	1	1	8			25
							1	9									
12	11718	X	11681	-0-	-37	-0-	1786	1	9895	3	N	-0-					25
01	11718	X	10441	-0-	-1277	-0-	1668	1	8771	3	N	2	2	8			25
							2	9									
*02	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	1357	1	8683	3	N	1	1	8			25
							1	9									
03	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					25

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3	1	3205	3	N	-0-					-0-
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	5	1	4481	3	N	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	8	1	3630	3	N	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	7	1	3791	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	3289	-0-	-911	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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	36053	X	34593	-0-	-1460	-0-	32	1	34561	3	Y	-0-					-0-
11	33930	X	32737	-0-	-1193	-0-	34	1	32703	3	Y	-0-					-0-
12	34472	X	32947	-0-	-1525	-0-	69	1	32878	3	Y	-0-					-0-
01	34472	X	31722	-0-	-2750	-0-	62	1	31643	3	Y	15					15
							17	9									
02	31248	X	29725	-0-	-1523	-0-	29724	3	1	9	Y	1	1	8			15
03	34596	X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					Y	NO RPT					15

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	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	4	2	8			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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	713	N	91	-0-	-622	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	N	-0-					-0-
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	19	1	1185	2	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21235	X	15248	-0-	-5987	-0-	453	1	14794	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	19680	X	16006	-0-	-3674	-0-	500	1	15505	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	19344	X	13720	-0-	-5624	-0-	420	1	13299	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	489	1	18094	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	15680	X	15043	-0-	-637	-0-	742	1	14300	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47492	X	15491	-0-	-32001	-0-	14	1	15477	3	Y	-0-					-0-
11	57666	X	57666	-0-	-0-	-0-	59	1	57607	3	Y	-0-					-0-
12	51511	X	51511	-0-	-0-	-0-	107	1	51404	3	Y	-0-					-0-
01	49021	X	49021	-0-	-0-	-0-	96	1	48925	3	Y	-0-					-0-
02	46312	X	43372	-0-	-2940	-0-	43372	3			Y	-0-					-0-
03	51274	X	NO RPT	-0-	-51274	-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	16864	X	13298	-0-	-3566	-0-	12	1	13286	3	Y	-0-					-0-
11	16320	X	12710	-0-	-3610	-0-	13	1	12697	3	Y	-0-					-0-
12	19189	X	14189	-0-	-5000	-0-	30	1	14159	3	Y	-0-					-0-
01	19189	X	14186	-0-	-5003	-0-	28	1	14158	3	Y	-0-					-0-
02	14476	X	12245	-0-	-2231	-0-	12245	3			Y	-0-					-0-
03	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-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	6169	X	5562	-0-	-607	-0-	5	1	5557	3	N	-0-					-0-
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	6	1	5926	3	N	-0-					-0-
12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	15	1	7064	3	N	-0-					-0-
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	13	1	6418	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5066	-0-	-478	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-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	13051	X	12498	-0-	-553	-0-	371	1	12127	3	Y	-0-					-0-
11	12480	X	11696	-0-	-784	-0-	365	1	11331	3	Y	-0-					-0-
12	12679	X	11507	-0-	-1172	-0-	352	1	11155	3	Y	-0-					-0-
01	12679	X	11201	-0-	-1478	-0-	295	1	10906	3	Y	-0-					-0-
02	11284	X	7195	-0-	-4089	-0-	355	1	6840	3	Y	-0-					-0-
03	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-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	4433	X	3765	-0-	-668	-0-	112	1	3653	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3616	-0-	-524	-0-	113	1	3503	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3778	-0-	-221	-0-	116	1	3662	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3519	-0-	-480	-0-	93	1	3426	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3187	-0-	-257	-0-	157	1	3030	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15748	X	15062	-0-	-686	-0-	14	1	15048	3	N	-0-					-0-
11	14850	X	14171	-0-	-679	-0-	15	1	14156	3	N	-0-					-0-
12	15562	X	15074	-0-	-488	-0-	31	1	15043	3	N	-0-					-0-
01	15562	X	13834	-0-	-1728	-0-	27	1	13807	3	N	-0-					-0-
02	13720	X	11112	-0-	-2608	-0-	11112	3			N	-0-					-0-
03	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18910	X	15523	-0-	-3387	-0-	15	1	15508	3	Y	-0-					-0-
11	18240	X	13508	-0-	-4732	-0-	14	1	13494	3	Y	-0-					-0-
12	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	40	1	18919	3	Y	-0-					-0-
01	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	31	1	15653	3	Y	-0-					-0-
02	14028	X	13177	-0-	-851	-0-	13177	3			Y	-0-					-0-
03	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	387	1	12638	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	391	1	12127	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12462	X	12387	-0-	-75	-0-	379	1	12007	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	12462	X	12282	-0-	-180	-0-	323	1	11958	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11760	X	10789	-0-	-971	-0-	162	1	10626	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	5393	-0-	-1706	-0-	5	1	5388	3	N	-0-					-0-
11	6870	X	5429	-0-	-1441	-0-	6	1	5423	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	5439	-0-	-1505	-0-	11	1	5428	3	N	-0-					-0-
01	6634	X	4633	-0-	-2001	-0-	9	1	4624	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	4218	-0-	-1186	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26133	X	24817	-0-	-1316	-0-	737	1	24079	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	24090	X	21812	-0-	-2278	-0-	681	1	21129	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	24180	X	19165	-0-	-5015	-0-	586	1	18577	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	20646	X	19980	-0-	-666	-0-	526	1	19452	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	22428	X	18902	-0-	-3526	-0-	933	1	17967	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	24831	X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	1647	1	17596	3	N	-0-					-0-
11	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	1711	1	14919	3	N	-0-					-0-
12	24459	X	15778	-0-	-8681	-0-	1411	1	14367	3	N	-0-					-0-
01	24459	X	14584	-0-	-9875	-0-	1048	1	13536	3	N	-0-					-0-
02	17584	X	12250	-0-	-5334	-0-	1004	1	11246	3	N	-0-					-0-
03	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	15204	2			Y	-0-					18
11	14670	X	13540	-0-	-1130	-0-	13540	2			Y	-0-					18
12	15438	X	14568	-0-	-870	-0-	203	1	14365	2	Y	-0-					18
01	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	722	1	15011	2	Y	-0-					18
02	13776	X	13040	-0-	-736	-0-	201	1	12839	2	Y	-0-					18
03	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	525	1	13814	3	Y	-0-					-0-
11	13710	X	13210	-0-	-500	-0-	466	1	12744	3	Y	-0-					-0-
12	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	448	1	14095	3	Y	-0-					-0-
01	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	501	1	13649	3	Y	-0-					-0-
02	12964	X	10341	-0-	-2623	-0-	10341	3			Y	-0-					-0-
03	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13113	X	11168	-0-	-1945	-0-	2605	1	8562	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12690	X	8421	-0-	-4269	-0-	1841	1	6578	3	N	2	1	8			1
							2	9									
12	11997	X	10948	-0-	-1049	-0-	1673	1	9274	3	N	1	1	8			1
							1	9									
01	11997	X	10499	-0-	-1498	-0-	1678	1	8820	3	N	1	1	8			1
							1	9									
02	10080	X	9931	-0-	-149	-0-	1343	1	8588	3	N	-0-					1
03	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					1

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4993	-0-	-928	-0-	5	1	4988	3	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5224	-0-	-476	-0-	5	1	5219	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5559	-0-	-207	-0-	12	1	5547	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5621	-0-	-393	-0-	5	1	5616	3	Y	-0-					-0-
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6	1	6213	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5831	-0-	-400	-0-	12	1	5819	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	5806	-0-	-425	-0-	11	1	5795	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5273	-0-	-523	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-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	11842	X	9674	-0-	-2168	-0-	354	1	9320	3	N	-0-					-0-
11	11460	X	9429	-0-	-2031	-0-	332	1	9097	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	9709	-0-	-1141	-0-	299	1	9410	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	9726	-0-	-380	-0-	345	1	9381	3	N	-0-					-0-
*02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-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	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1	1	1437	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	2	1	1533	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	3	1	1425	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1301	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1428	N	1402	-0-	-26	-0-	1401	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	5743	-0-	-3247	-0-	171	1	5572	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5647	-0-	-683	-0-	176	1	5471	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5835	-0-	-241	-0-	178	1	5657	3	Y	-0-					-0-
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	156	1	5769	3	Y	-0-					-0-
*02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	84	1	5489	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	1844	-0-	-1287	-0-	46	1	1499	3	Y	272	277	1	1	8	91
							299	9									
11	1920	X	1640	-0-	-280	-0-	47	1	1454	3	Y	126	166	1	1	8	50
							139	9									
12	1984	X	1476	-0-	-508	-0-	44	1	1387	3	Y	41	13	1	1	8	77
							45	9									
01	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	43	1	1579	3	Y	48	90	1	1	8	34
							53	9									
02	1652	X	1378	-0-	-274	-0-	66	1	1273	3	Y	35	56	1			13
							39	9									
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					13

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	7037	X	6827	-0-	-210	-0-	203	1	6623	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6810	X	5993	-0-	-817	-0-	187	1	5805	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7161	X	6535	-0-	-626	-0-	200	1	6335	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	5923	-0-	-1238	-0-	156	1	5767	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5850	-0-	-310	-0-	289	1	5561	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	8111	-0-	-3700	-0-	8	1	8102	3	N	1					1
							1	9									
11	10740	X	10206	-0-	-534	-0-	10	1	10196	3	N	-0-	1	1			-0-
12	9982	X	9783	-0-	-199	-0-	20	1	9762	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	19	1	9592	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	7043	-0-	-2477	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-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	5735	X	5320	-0-	-415	-0-	5311	3	9	9	Y	8	1	8			23
11	5550	X	5399	-0-	-151	-0-	5379	3	20	9	Y	18	2	8			39
12	5735	X	4194	-0-	-1541	-0-	4183	3	11	9	Y	10	1	8			48
01	5518	X	4639	-0-	-879	-0-	308	1	4321	3	Y	9	3	8			54
							10	9									
02	5040	X	4477	-0-	-563	-0-	262	1	4214	3	Y	1	1	8			54
							1	9									
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6218	-0-	-943	-0-	185	1	6033	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	5913	-0-	-897	-0-	185	1	5727	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6820	X	5971	-0-	-849	-0-	183	1	5787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6510	X	2787	-0-	-3723	-0-	73	1	2714	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	3977	-0-	-1651	-0-	196	1	3781	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

10	3472	X	2603	-0-	-869	-0-	2	1	2601	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	2432	-0-	-928	-0-	3	1	2429	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	5	1	2426	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	5	1	2398	3	N	-0-					-0-
02	2352	X	2295	-0-	-57	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	99	1	3223	3	Y	10	1	8			10
							11	9									
11	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	89	1	2753	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
12	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	93	1	2959	3	Y	7	1	8			16
							8	9									
01	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	82	1	3036	3	Y	8	2	8			22
							9	9									
02	2912	X	2549	-0-	-363	-0-	125	1	2416	3	Y	7	2	8			27
							8	9									
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					27

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

10	8897	X	8191	-0-	-706	-0-	8189	2	2	9	N	2	2	8			200
11	8610	X	7194	-0-	-1416	-0-	7135	2	59	9	N	54	126	1	1	8	127
12	8277	X	2484	-0-	-5793	-0-	34	1	2448	2	N	2	1	8			128
							2	9									
01	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	395	1	8215	2	N	60	1	8			187
							66	9									
02	7476	X	5987	-0-	-1489	-0-	91	1	5807	2	N	81					268
							89	9									
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					268

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	5410	-0-	-1751	-0-	161	1	5249	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	5114	-0-	-736	-0-	160	1	4954	3	N	-0-					-0-
12	5735	X	5105	-0-	-630	-0-	156	1	4949	3	N	-0-					-0-
01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	153	1	5643	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4383	-0-	-517	-0-	66	1	4317	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 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
10	4774	X	3109	-0-	-1665	-0-	92	1	3017	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	2633	-0-	-1987	-0-	82	1	2551	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	2504	-0-	-2270	-0-	77	1	2427	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	80	1	2946	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	2204	-0-	-792	-0-	109	1	2095	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	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	2108	X	1492	-0-	-616	-0-	43	1	1421	3	N	25					77
							28	9									
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	39	1	1204	3	N	118					195
							130	9									
12	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	50	1	1584	3	N	25	128	1	1	8	91
							28	9									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	52	1	1917	3	N	39					130
							43	9									
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1402	3	N	40	157	1			13
							44	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	14	1	15160	3	N	-0-					-0-
11	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	13	1	12762	3	N	-0-					-0-
12	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	27	1	12933	3	N	-0-					-0-
01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	23	1	11817	3	N	-0-					-0-
*02	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	3			N	-0-					-0-
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	115	1	3741	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	118	1	3667	3	N	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	118	1	3754	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	106	1	3935	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	3428	-0-	-100	-0-	51	1	3377	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	8139	-0-	-2029	-0-	8	1	8130	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7050	X	7044	-0-	-6	-0-	7	1	7037	3	Y	-0-					-0-
12	9083	X	6433	-0-	-2650	-0-	13	1	6419	3	Y	1					1
							1	9									
01	9083	X	6738	-0-	-2345	-0-	13	1	6722	3	Y	3					4
							3	9									
02	7448	X	5839	-0-	-1609	-0-	5838	3	1	9	Y	1	1	8			4
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					4

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	146	1	4785	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	145	1	4515	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	143	1	4519	3	N	-0-					-0-
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	124	1	4591	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3976	X	3932	-0-	-44	-0-	194	1	3738	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1658	-0-	-853	-0-	1650	3	8	9	Y	7					19
11	2400	X	1959	-0-	-441	-0-	1959	3			Y	-0-					19
12	2480	X	1839	-0-	-641	-0-	1839	3			Y	-0-					19
01	2418	X	1554	-0-	-864	-0-	103	1	1451	3	Y	-0-					19
02	2100	X	1258	-0-	-842	-0-	74	1	1184	3	Y	-0-					18
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					18

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	4030	X	3400	-0-	-630	-0-	3392	3	8	9	Y	7					19
11	3900	X	2597	-0-	-1303	-0-	2597	3			Y	-0-					19
12	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11904	3	1	9	Y	1	1	8			19
01	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	738	1	10369	3	Y	-0-					19
*02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	445	1	7164	3	Y	-0-					19
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					19

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	12819	-0-	-1100	-0-	380	1	12421	3	N	16					52
							18	9									
11	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	414	1	12840	3	N	25					77
							28	9									
12	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	400	1	12684	3	N	25					102
							28	9									
01	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	338	1	12505	3	N	20	81	1	4	8	37
							22	9									
02	12404	X	11074	-0-	-1330	-0-	546	1	10514	3	N	13					50
							14	9									
03	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	7022	-0-	-3084	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	4951	-0-	-3659	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
12	16523	X	4323	-0-	-12200	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
01	16523	X	4365	-0-	-12158	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	3795	-0-	-5781	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-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	7285	X	7034	-0-	-251	-0-	209	1	6824	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7050	X	6739	-0-	-311	-0-	210	1	6528	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7285	X	6946	-0-	-339	-0-	212	1	6734	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	6789	-0-	-279	-0-	179	1	6609	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6384	X	5712	-0-	-672	-0-	282	1	5429	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-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	18972	X	13320	-0-	-5652	-0-	12	1	13308	3	Y	-0-					-0-
11	17490	X	12183	-0-	-5307	-0-	12	1	12171	3	Y	-0-					-0-
12	16461	X	12692	-0-	-3769	-0-	26	1	12666	3	Y	-0-					-0-
01	15345	X	7358	-0-	-7987	-0-	14	1	7344	3	Y	-0-					-0-
02	12880	X	2955	-0-	-9925	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
03	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	9	1	10061	3	N	-0-					-0-
11	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	10	1	9926	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10044	X	7679	-0-	-2365	-0-	16	1	7662	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	10044	X	8401	-0-	-1643	-0-	16	1	8384	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9072	X	7910	-0-	-1162	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	25	1	803	3	N	-0-					-0-
11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	26	1	820	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	3	N	-0-					-0-
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	23	1	835	3	N	-0-					-0-
02	784	X	741	-0-	-43	-0-	37	1	704	3	N	-0-					-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	58	1	6020	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4980	-0-	-810	-0-	42	1	4937	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6169	X	5357	-0-	-812	-0-	22	1	5334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6169	X	6057	-0-	-112	-0-	16	1	6041	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4797	-0-	-775	-0-	4796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

10	8897	X	7014	-0-	-1883	-0-	67	1	6947	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7764	-0-	-846	-0-	65	1	7699	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	7363	-0-	-1534	-0-	30	1	7333	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	6732	-0-	-1638	-0-	18	1	6712	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7252	X	5140	-0-	-2112	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-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

10	5301	X	3143	-0-	-2158	-0-	3	1	3140	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4241	-0-	-889	-0-	4	1	4237	3	Y	-0-					-0-
12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	11	1	5315	3	Y	-0-					-0-
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	10	1	4905	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3384	-0-	-732	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

10	186	N	116	-0-	-70	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

10	9672	X	9160	-0-	-512	-0-	9	1	9151	3	N	-0-					-0-
11	9360	X	8752	-0-	-608	-0-	9	1	8743	3	N	-0-					-0-
12	9672	X	9151	-0-	-521	-0-	19	1	9132	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	8903	-0-	-56	-0-	17	1	8886	3	N	-0-					-0-
02	8260	X	8127	-0-	-133	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

10	9083	X	8172	-0-	-911	-0-	8	1	8162	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	8580	X	7932	-0-	-648	-0-	8	1	7923	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8649	X	8276	-0-	-373	-0-	17	1	8258	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8525	X	8009	-0-	-516	-0-	16	1	7993	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	7207	-0-	-465	-0-	108	1	7098	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4438	-0-	-522	-0-	132	1	4306	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4152	-0-	-648	-0-	129	1	4015	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	4805	X	4158	-0-	-647	-0-	125	1	3968	3	Y	59	9	1			52
							65	9									
01	4619	X	4006	-0-	-613	-0-	104	1	3855	3	Y	43	70	1			25
							47	9									
02	4172	X	3491	-0-	-681	-0-	170	1	3268	3	Y	48	60	1			13
							53	9									
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					13

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23467	X	17343	-0-	-6124	-0-	16	1	17327	3	Y	-0-					-0-
11	21870	X	15123	-0-	-6747	-0-	15	1	15108	3	Y	-0-					-0-
12	20956	X	15517	-0-	-5439	-0-	32	1	15485	3	Y	-0-					-0-
01	19623	X	14813	-0-	-4810	-0-	29	1	14784	3	Y	-0-					-0-
02	16464	X	13081	-0-	-3383	-0-	196	1	12885	3	Y	-0-					-0-
03	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	8116	-0-	-1308	-0-	8	1	8108	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7243	-0-	-1277	-0-	7	1	7236	3	Y	-0-					-0-
12	8525	X	8340	-0-	-185	-0-	17	1	8323	3	Y	-0-					-0-
01	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	17	1	8523	3	Y	-0-					-0-
02	7420	X	7170	-0-	-250	-0-	7170	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			Y	-0-					-0-
11	9390	X	8875	-0-	-515	-0-	8875	2			Y	-0-					-0-
12	10571	X	9401	-0-	-1170	-0-	131	1	9270	2	Y	-0-					-0-
01	10571	X	8953	-0-	-1618	-0-	411	1	8542	2	Y	-0-					-0-
02	9212	X	7871	-0-	-1341	-0-	121	1	7750	2	Y	-0-					-0-
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10044	X	9706	-0-	-338	-0-	9706	2			Y	-0-					-0-
11	9720	X	8591	-0-	-1129	-0-	8591	2			Y	-0-					-0-
12	10354	X	9607	-0-	-747	-0-	134	1	9473	2	Y	-0-					-0-
01	10354	X	9254	-0-	-1100	-0-	425	1	8829	2	Y	-0-					-0-
02	8764	X	8335	-0-	-429	-0-	129	1	8206	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-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	7750	X	6631	-0-	-1119	-0-	6	1	6625	3	Y	-0-					-0-
11	7500	X	6217	-0-	-1283	-0-	6	1	6211	3	Y	-0-					-0-
12	7502	X	6792	-0-	-710	-0-	14	1	6778	3	Y	-0-					-0-
01	7502	X	5772	-0-	-1730	-0-	11	1	5761	3	Y	-0-					-0-
02	6328	X	4865	-0-	-1463	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920 X	9306	-0-	-614	-0-	276	1	9030	3	Y	-0-					-0-
11	9390 X	8951	-0-	-439	-0-	279	1	8672	3	Y	-0-					-0-
12	9579 X	8878	-0-	-701	-0-	272	1	8606	3	Y	-0-					-0-
01	9486 X	8655	-0-	-831	-0-	228	1	8427	3	Y	-0-					-0-
02	8540 X	7184	-0-	-1356	-0-	355	1	6829	3	Y	-0-					-0-
03	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

10	8091 X	7988	-0-	-103	-0-	7	1	7981	3	Y	-0-					-0-
11	7680 X	4307	-0-	-3373	-0-	4	1	4303	3	Y	-0-					-0-
12	7068 X	5898	-0-	-1170	-0-	12	1	5886	3	Y	-0-					-0-
01	7068 X	5567	-0-	-1501	-0-	11	1	5556	3	Y	-0-					-0-
02	7224 X	4441	-0-	-2783	-0-	4441	3			Y	-0-					-0-
03	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

10	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8	1	8577	3	Y	-0-					-0-
11	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	10	1	9272	3	Y	-0-					-0-
12	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	25	1	11972	3	Y	-0-					-0-
01	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	23	1	11644	3	Y	-0-					-0-
*02	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	3			Y	-0-					-0-
03	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

10	8215 X	7830	-0-	-385	-0-	7	1	7820	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
11	7620 X	7111	-0-	-509	-0-	7	1	7103	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	8370 X	8337	-0-	-33	-0-	17	1	8318	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	8370 X	7848	-0-	-522	-0-	15	1	7830	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
*02	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7646	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

10	10478 X	9905	-0-	-573	-0-	294	1	9611	3	Y	-0-					-0-
11	9960 X	9449	-0-	-511	-0-	295	1	9154	3	Y	-0-					-0-
12	10230 X	9428	-0-	-802	-0-	288	1	9140	3	Y	-0-					-0-
01	10106 X	9063	-0-	-1043	-0-	238	1	8825	3	Y	-0-					-0-
02	9100 X	7296	-0-	-1804	-0-	360	1	6936	3	Y	-0-					-0-
03	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-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	5291	-0-	-103	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
12	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	76	1	5415	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	5394 X	5326	-0-	-68	-0-	244	1	5070	2	Y	11					11
						12	9									
*02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	79	1	5040	2	Y	15					26
						17	9									
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	288	-0-	-9384	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	8880	X	6446	-0-	-2434	-0-	7	1	6439	3	Y	-0-					-0-
12	8401	X	6118	-0-	-2283	-0-	13	1	6105	3	Y	-0-					-0-
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	10	1	5059	3	Y	-0-					-0-
02	6020	X	4812	-0-	-1208	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 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
10	6665	X	3218	-0-	-3447	-0-	3	1	3215	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	2952	-0-	-888	-0-	3	1	2949	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2748	-0-	-755	-0-	6	1	2742	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2681	-0-	-822	-0-	5	1	2676	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2307	-0-	-773	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	7241	-0-	-1842	-0-	7233	3	8	9	Y	7					19
11	8490	X	7352	-0-	-1138	-0-	7352	3			Y	-0-					19
12	8401	X	4586	-0-	-3815	-0-	4586	3			Y	-0-					19
01	7781	X	5333	-0-	-2448	-0-	355	1	4978	3	Y	-0-					19
*02	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	422	1	6795	3	Y	-0-					19
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					19

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17993	-0-	-2839	-0-	17	1	17976	3	Y	-0-					-0-
11	18570	X	16598	-0-	-1972	-0-	17	1	16581	3	Y	-0-					-0-
12	18972	X	18005	-0-	-967	-0-	38	1	17967	3	Y	-0-					-0-
01	18972	X	17581	-0-	-1391	-0-	34	1	17547	3	Y	-0-					-0-
*02	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	3			Y	-0-					-0-
03	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	20088	X	14026	-0-	-6062	-0-	13	1	14013	3	Y	-0-					-0-
11	19440	X	11245	-0-	-8195	-0-	12	1	11233	3	Y	-0-					-0-
12	20088	X	9863	-0-	-10225	-0-	21	1	9842	3	Y	-0-					-0-
01	20088	X	9129	-0-	-10959	-0-	18	1	9111	3	Y	-0-					-0-
02	14980	X	8917	-0-	-6063	-0-	8917	3			Y	-0-					-0-
03	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-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	28582	X	16952	-0-	-11630	-0-	16	1	16936	3	N	-0-					-0-
11	26490	X	21013	-0-	-5477	-0-	22	1	20991	3	N	-0-					-0-
12	26629	X	22286	-0-	-4343	-0-	47	1	22239	3	N	-0-					-0-
01	26629	X	22306	-0-	-4323	-0-	44	1	22262	3	N	-0-					-0-
*02	20082	X	20082	-0-	-0-	-0-	20082	3			N	-0-					-0-
03	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-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	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10	1	10699	3	Y	-0-					-0-
11	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	12	1	11394	3	Y	-0-					-0-
12	14477	X	11712	-0-	-2765	-0-	24	1	11688	3	Y	-0-					-0-
01	14477	X	11393	-0-	-3084	-0-	22	1	11371	3	Y	-0-					-0-
02	10976	X	10057	-0-	-919	-0-	10057	3			Y	-0-					-0-
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-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 #: 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	7843 X	4811	-0-	-3032	-0-	5	1	4806	3	Y	-0-					-0-
11	5940 X	4582	-0-	-1358	-0-	5	1	4577	3	Y	-0-					-0-
12	6138 X	4029	-0-	-2109	-0-	8	1	4021	3	Y	-0-					-0-
01	5022 X	503	-0-	-4519	-0-	1	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	4368 X	2817	-0-	-1551	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

10	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	146	1	15009	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	122	1	14350	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	53	1	12860	2	N	-0-					-0-
01	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	36	1	13305	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*02	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11334	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

10	13020 X	9800	-0-	-3220	-0-	9	1	9791	3	Y	-0-					-0-
11	11310 X	9631	-0-	-1679	-0-	10	1	9621	3	Y	-0-					-0-
12	11687 X	2720	-0-	-8967	-0-	6	1	2714	3	Y	-0-					-0-
01	10943 X	3738	-0-	-7205	-0-	7	1	3731	3	Y	-0-					-0-
02	9884 X	8962	-0-	-922	-0-	8962	3			Y	-0-					-0-
03	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

10	14725 X	13989	-0-	-736	-0-	135	1	13852	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	14250 X	11858	-0-	-2392	-0-	100	1	11758	2	N	-0-					-0-
12	15872 X	11499	-0-	-4373	-0-	47	1	11452	2	N	-0-					-0-
01	15872 X	6998	-0-	-8874	-0-	19	1	6977	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	14336 X	12923	-0-	-1413	-0-	12922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

10	2139 X	1293	-0-	-846	-0-	1	1	1292	3	Y	-0-					-0-
11	1680 X	373	-0-	-1307	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
12	1829 X	207	-0-	-1622	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	1829 X	616	-0-	-1213	-0-	1	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	1652 X	309	-0-	-1343	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137 X	10103	-0-	-34	-0-	688	1	9415	3	N	-0-					-0-
11	9630 X	8894	-0-	-736	-0-	719	1	8175	3	N	-0-					-0-
12	10137 X	3294	-0-	-6843	-0-	207	1	3087	3	N	-0-					-0-
01	10137 X	5136	-0-	-5001	-0-	394	1	4739	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	9156 X	8189	-0-	-967	-0-	526	1	7663	3	N	-0-					-0-
03	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-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	11811 X	11104	-0-	-707	-0-	10	1	11094	3	N	-0-					-0-
11	11430 X	10773	-0-	-657	-0-	11	1	10762	3	N	-0-					-0-
12	12245 X	10988	-0-	-1257	-0-	23	1	10965	3	N	-0-					-0-
01	12245 X	10176	-0-	-2069	-0-	20	1	10156	3	N	-0-					-0-
02	10276 X	8247	-0-	-2029	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
03	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-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	7750 X	4813	-0-	-2937	-0-	5	1	4808	3	Y	-0-					-0-
11	6930 X	3932	-0-	-2998	-0-	4	1	3928	3	Y	-0-					-0-
12	6045 X	5362	-0-	-683	-0-	11	1	5351	3	Y	-0-					-0-
01	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	12	1	6093	3	Y	-0-					-0-
*02	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

10	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9	1	9189	3	N	-0-					-0-
11	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	9	1	8794	3	N	-0-					-0-
12	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	21	1	9843	3	N	-0-					-0-
01	9765 X	8423	-0-	-1342	-0-	16	1	8407	3	N	-0-					-0-
02	8316 X	7330	-0-	-986	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
03	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

10	13981 X	8109	-0-	-5872	-0-	8	1	8101	3	N	-0-					-0-
11	12690 X	7713	-0-	-4977	-0-	8	1	7705	3	N	-0-					-0-
12	13640 X	6911	-0-	-6729	-0-	14	1	6897	3	N	-0-					-0-
01	13640 X	6115	-0-	-7525	-0-	12	1	6102	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	11844 X	4628	-0-	-7216	-0-	69	1	4559	3	N	-0-					-0-
03	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

10	12648 X	12399	-0-	-249	-0-	12	1	12387	3	N	-0-					-0-
11	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	12	1	11913	3	N	-0-					-0-
12	12865 X	12444	-0-	-421	-0-	26	1	12418	3	N	-0-					-0-
01	12865 X	11700	-0-	-1165	-0-	23	1	11677	3	N	-0-					-0-
02	11620 X	9554	-0-	-2066	-0-	9554	3			N	-0-					-0-
03	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24056	X	21523	-0-	-2533	-0-	631 290	1 9	20602	3	Y	264	227	1			77
11	22320	X	18179	-0-	-4141	-0-	564 111	1 9	17504	3	Y	101	132	1			46
12	23064	X	18663	-0-	-4401	-0-	567 131	1 9	17965	3	Y	119	58	1			107
01	19499	X	17735	-0-	-1764	-0-	463 145	1 9	17127	3	Y	132	164	1			75
*02	19432	X	16705	-0-	-2727	-0-	819 118	1 9	15768	3	Y	107	110	1			72
03	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT					72

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23994	X	19732	-0-	-4262	-0-	586 15	1 9	19131	3	Y	14	23	1			24
11	22380	X	20529	-0-	-1851	-0-	640 39	1 9	19850	3	Y	35	34	1			25
12	23033	X	19881	-0-	-3152	-0-	606 73	1 9	19202	3	Y	66	29	1			62
01	21576	X	20463	-0-	-1113	-0-	534 155	1 9	19774	3	Y	141	141	1			62
*02	19152	X	15313	-0-	-3839	-0-	748 166	1 9	14399	3	Y	151	126	1			87
03	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					87

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18786	X	14652	-0-	-4134	-0-	427 266	1 9	13959	3	Y	242	196	1	8	8	48
11	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	551 185	1 9	17109	3	Y	168	174	1	9	8	33
12	17344	X	17344	-0-	-0-	-0-	525 178	1 9	16641	3	Y	162	77	1	6	8	112
01	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	439 226	1 9	16242	3	Y	205	237	1	7	8	73
*02	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	712 198	1 9	13709	3	Y	180	172	1	3	8	78
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2242	-0-	-1106	-0-	67	1	2175	3	Y	-0-	15	1			-0-
11	2760	X	2340	-0-	-420	-0-	69 116	1 9	2155	3	Y	105	80	1			25
12	2852	X	2295	-0-	-557	-0-	68 59	1 9	2168	3	Y	54	12	1			67
01	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	54 43	1 9	2014	3	Y	39	77	1			29
02	2212	X	1998	-0-	-214	-0-	96 44	1 9	1858	3	Y	40	57	1			12
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	19189	X	16867	-0-	-2322	-0-	501	1	16365	3	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
11	17730	X	17288	-0-	-442	-0-	540	1	16748	3	Y	-0-					-0-
12	17949	X	17018	-0-	-931	-0-	520	1	16497	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	17763	X	16967	-0-	-796	-0-	446	1	16521	3	Y	-0-					-0-
02	16128	X	14387	-0-	-1741	-0-	709	1	13655	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
03	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					7

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

10	9982	X	9327	-0-	-655	-0-	9	1	9318	3	N	-0-					-0-
11	9660	X	7432	-0-	-2228	-0-	8	1	7424	3	N	-0-					-0-
12	9982	X	6656	-0-	-3326	-0-	14	1	6642	3	N	-0-					-0-
01	7843	X	6994	-0-	-849	-0-	14	1	6980	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	6090	-0-	-2338	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

10	20088	X	17257	-0-	-2831	-0-	16	1	17241	3	N	-0-					-0-
11	18150	X	16022	-0-	-2128	-0-	16	1	16006	3	N	-0-					-0-
12	18166	X	16719	-0-	-1447	-0-	35	1	16684	3	N	-0-					-0-
01	17546	X	15806	-0-	-1740	-0-	31	1	15775	3	N	-0-					-0-
02	15848	X	14271	-0-	-1577	-0-	14271	3			N	-0-					-0-
03	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

10	12493	X	10810	-0-	-1683	-0-	10810	2			Y	-0-					-0-
11	12090	X	10893	-0-	-1197	-0-	10893	2			Y	-0-					-0-
12	12493	X	10268	-0-	-2225	-0-	143	1	10125	2	Y	-0-					-0-
01	11780	X	10219	-0-	-1561	-0-	469	1	9744	2	Y	5					5
							6	9									
02	10640	X	9528	-0-	-1112	-0-	147	1	9364	2	Y	15					20
							17	9									
03	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					20

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

10	14260	X	12274	-0-	-1986	-0-	11	1	12263	3	Y	-0-					-0-
11	13350	X	9960	-0-	-3390	-0-	10	1	9950	3	Y	-0-					-0-
12	13795	X	9660	-0-	-4135	-0-	20	1	9640	3	Y	-0-					-0-
01	13206	X	9368	-0-	-3838	-0-	18	1	9350	3	Y	-0-					-0-
02	11760	X	8127	-0-	-3633	-0-	8127	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-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	50623 X	47223	-0-	-3400	-0-	1403	1	45819	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	48270 X	44752	-0-	-3518	-0-	1397	1	43354	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	49879 X	44798	-0-	-5081	-0-	1370	1	43427	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	46748 X	44430	-0-	-2318	-0-	1169	1	43260	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	42644 X	40797	-0-	-1847	-0-	710	1	40086	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	47213 X	NO RPT	-0-	-47213	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

10	35836 X	33132	-0-	-2704	-0-	33132	2			Y	-0-					9
11	34680 X	29396	-0-	-5284	-0-	29396	2			Y	-0-					9
12	35836 X	30948	-0-	-4888	-0-	430	1	30518	2	Y	-0-					9
01	35340 X	29767	-0-	-5573	-0-	1367	1	28400	2	Y	-0-					9
02	30548 X	28969	-0-	-1579	-0-	447	1	28522	2	Y	-0-					9
03	33139 X	NO RPT	-0-	-33139	-0-					Y	NO RPT					9

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

10	28086 X	25288	-0-	-2798	-0-	739	1	24152	3	Y	361	301	1	1	8	81
						397	9									
11	27180 X	22599	-0-	-4581	-0-	696	1	21602	3	Y	274	291	1			64
						301	9									
12	27094 X	24664	-0-	-2430	-0-	742	1	23506	3	Y	378	175	1			267
						416	9									
01	26691 X	24178	-0-	-2513	-0-	632	1	23391	3	Y	141	311	1			97
						155	9									
*02	23240 X	21428	-0-	-1812	-0-	1052	1	20252	3	Y	113	140	1			70
						124	9									
03	25296 X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT					70

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

10	86242 X	74081	-0-	-12161	-0-	2199	1	71840	3	Y	38	35	1			7
						42	9									
11	81090 X	69301	-0-	-11789	-0-	2162	1	67087	3	Y	47	44	1			10
						52	9									
12	83328 X	71093	-0-	-12235	-0-	2173	1	68870	3	Y	45	42	1			13
						50	9									
01	77841 X	69123	-0-	-8718	-0-	1818	1	67252	3	Y	48	51	1			10
						53	9									
02	70308 X	60596	-0-	-9712	-0-	2989	1	57561	3	Y	42	43	1			9
						46	9									
03	74090 X	NO RPT	-0-	-74090	-0-					Y	NO RPT					9

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

10	54002 X	43466	-0-	-10536	-0-	41	1	43425	3	Y	-0-					-0-
11	49650 X	41123	-0-	-8527	-0-	42	1	41081	3	Y	-0-					-0-
12	49538 X	43234	-0-	-6304	-0-	90	1	43144	3	Y	-0-					-0-
01	49166 X	43207	-0-	-5959	-0-	85	1	43122	3	Y	-0-					-0-
02	42308 X	38324	-0-	-3984	-0-	38324	3			Y	-0-					-0-
03	43462 X	NO RPT	-0-	-43462	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64077 X	60388	-0-	-3689	-0-	57	1	60331	3	Y	-0-					-0-
11	61380 X	58213	-0-	-3167	-0-	60	1	58153	3	Y	-0-					-0-
12	67115 X	57634	-0-	-9481	-0-	120	1	57514	3	Y	-0-					-0-
01	67115 X	53676	-0-	-13439	-0-	105	1	53571	3	Y	-0-					-0-
02	56896 X	48641	-0-	-8255	-0-	48641	3			Y	-0-					-0-
03	60388 X	NO RPT	-0-	-60388	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

10	50747 X	44085	-0-	-6662	-0-	41	1	44044	3	Y	-0-					-0-
11	49110 X	41431	-0-	-7679	-0-	42	1	41389	3	Y	-0-					-0-
12	50747 X	43291	-0-	-7456	-0-	90	1	43201	3	Y	-0-					-0-
01	48515 X	43161	-0-	-5354	-0-	85	1	43076	3	Y	-0-					-0-
02	41328 X	37595	-0-	-3733	-0-	37595	3			Y	-0-					-0-
03	44082 X	NO RPT	-0-	-44082	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

10	46369 X	46369	-0-	-0-	-0-	43	1	46326	3	Y	-0-					-0-
11	43118 X	43118	-0-	-0-	-0-	44	1	43074	3	Y	-0-					-0-
12	43764 X	43764	-0-	-0-	-0-	91	1	43673	3	Y	-0-					-0-
01	42960 X	42960	-0-	-0-	-0-	84	1	42876	3	Y	-0-					-0-
*02	35850 X	35850	-0-	-0-	-0-	35850	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

10	38037 X	29737	-0-	-8300	-0-	286	1	29442	2	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
11	36810 X	32106	-0-	-4704	-0-	270	1	31835	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	38936 X	32084	-0-	-6852	-0-	131	1	31952	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	38936 X	30773	-0-	-8163	-0-	83	1	30688	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	31528 X	27242	-0-	-4286	-0-	27239	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	33170 X	NO RPT	-0-	-33170	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

10	42158 X	42158	-0-	-0-	-0-	39	1	42119	3	Y	-0-					-0-
11	39024 X	39024	-0-	-0-	-0-	40	1	38984	3	Y	-0-					-0-
12	39601 X	39601	-0-	-0-	-0-	83	1	39518	3	Y	-0-					-0-
01	38665 X	38665	-0-	-0-	-0-	76	1	38589	3	Y	-0-					-0-
02	38080 X	34246	-0-	-3834	-0-	34246	3			Y	-0-					-0-
03	42160 X	NO RPT	-0-	-42160	-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

10	49166 X	44503	-0-	-4663	-0-	1316	1	42985	3	Y	184	173	1	4	8	43
						202	9									
11	46560 X	42497	-0-	-4063	-0-	1320	1	40982	3	Y	177	169	1	8	8	43
						195	9									
12	47864 X	43444	-0-	-4420	-0-	1323	1	41926	3	Y	177	162	1	6	8	52
						195	9									
01	46686 X	42608	-0-	-4078	-0-	1117	1	41313	3	Y	162	174	1	6	8	34
						178	9									
*02	41188 X	37250	-0-	-3938	-0-	1831	1	35267	3	Y	138	133	1	5	8	34
						152	9									
03	44516 X	NO RPT	-0-	-44516	-0-					Y	NO RPT					34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69192 X	56247	-0-	-12945	-0-	53	1	56194	3	Y	-0-					-0-
11	66960 X	53079	-0-	-13881	-0-	54	1	53025	3	Y	-0-					-0-
12	70339 X	51990	-0-	-18349	-0-	108	1	51882	3	Y	-0-					-0-
01	70339 X	50753	-0-	-19586	-0-	99	1	50654	3	Y	-0-					-0-
02	52304 X	44338	-0-	-7966	-0-	44338	3			Y	-0-					-0-
03	56234 X	NO RPT	-0-	-56234	-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	43617 X	19866	-0-	-23751	-0-	19	1	19847	3	N	-0-					-0-
11	41573 X	41573	-0-	-0-	-0-	43	1	41530	3	N	-0-					-0-
12	40235 X	40235	-0-	-0-	-0-	84	1	40151	3	N	-0-					-0-
01	39060 X	37871	-0-	-1189	-0-	74	1	37797	3	N	-0-					-0-
02	38808 X	33017	-0-	-5791	-0-	33017	3			N	-0-					-0-
03	42966 X	NO RPT	-0-	-42966	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69254 X	61484	-0-	-7770	-0-	58	1	61426	3	Y	-0-					-0-
11	67020 X	36957	-0-	-30063	-0-	38	1	36919	3	Y	-0-					-0-
12	62961 X	56038	-0-	-6923	-0-	117	1	55921	3	Y	-0-					-0-
01	62186 X	-0-	-0-	-62186	-0-					Y	-0-					-0-
02	55524 X	45817	-0-	-9707	-0-	45817	3			Y	-0-					-0-
03	61473 X	NO RPT	-0-	-61473	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40393 X	37560	-0-	-2833	-0-	35	1	37525	3	Y	-0-					-0-
11	38850 X	35993	-0-	-2857	-0-	37	1	35956	3	Y	-0-					-0-
12	40145 X	36316	-0-	-3829	-0-	76	1	36240	3	Y	-0-					-0-
01	38502 X	35726	-0-	-2776	-0-	70	1	35656	3	Y	-0-					-0-
02	34328 X	31728	-0-	-2600	-0-	31728	3			Y	-0-					-0-
03	37572 X	NO RPT	-0-	-37572	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21514 X	20377	-0-	-1137	-0-	20343	2	34	9	Y	31	133	1			55
11	20820 X	19127	-0-	-1693	-0-	19094	2	33	9	Y	30					85
12	21359 X	18662	-0-	-2697	-0-	259	1	18381	2	Y	20	72	1			33
						22	9									
01	21018 X	14495	-0-	-6523	-0-	665	1	13829	2	Y	1					34
						1	9									
02	18872 X	15625	-0-	-3247	-0-	241	1	15353	2	Y	28					62
						31	9									
03	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					62

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60078 X	51045	-0-	-9033	-0-	48	1	50997	3	Y	-0-					-0-
11	56010 X	49144	-0-	-6866	-0-	50	1	49094	3	Y	-0-					-0-
12	56234 X	49448	-0-	-6786	-0-	103	1	49345	3	Y	-0-					-0-
01	53072 X	48818	-0-	-4254	-0-	96	1	48722	3	Y	-0-					-0-
02	46536 X	43137	-0-	-3399	-0-	43137	3			Y	-0-					-0-
03	51057 X	NO RPT	-0-	-51057	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81468 X	63958	-0-	-17510	-0-	60	1	63898	3	Y	-0-					-0-
11	74970 X	69852	-0-	-5118	-0-	72	1	69780	3	Y	-0-					-0-
12	73935 X	68461	-0-	-5474	-0-	143	1	68318	3	Y	-0-					-0-
01	73935 X	66005	-0-	-7930	-0-	129	1	65876	3	Y	-0-					-0-
02	66780 X	58665	-0-	-8115	-0-	58665	3			Y	-0-					-0-
03	72168 X	NO RPT	-0-	-72168	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96131 X	52856	-0-	-43275	-0-	49	1	52807	3	Y	-0-					-0-
11	51030 X	46104	-0-	-4926	-0-	47	1	46057	3	Y	-0-					-0-
12	44213 X	44213	-0-	-0-	-0-	92	1	44121	3	Y	-0-					-0-
01	41442 X	41442	-0-	-0-	-0-	81	1	41361	3	Y	-0-					-0-
02	47740 X	35381	-0-	-12359	-0-	35381	3			Y	-0-					-0-
03	52855 X	NO RPT	-0-	-52855	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54054 X	54054	-0-	-0-	-0-	51	1	54003	3	Y	-0-					-0-
11	51900 X	47622	-0-	-4278	-0-	49	1	47573	3	Y	-0-					-0-
12	52514 X	49166	-0-	-3348	-0-	103	1	49063	3	Y	-0-					-0-
01	52514 X	49716	-0-	-2798	-0-	97	1	49619	3	Y	-0-					-0-
02	48832 X	44421	-0-	-4411	-0-	44421	3			Y	-0-					-0-
03	54064 X	NO RPT	-0-	-54064	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43555 X	37336	-0-	-6219	-0-	35	1	37301	3	Y	-0-					-0-
11	39480 X	33131	-0-	-6349	-0-	34	1	33097	3	Y	-0-					-0-
12	39215 X	35882	-0-	-3333	-0-	75	1	35807	3	Y	-0-					-0-
01	39215 X	36097	-0-	-3118	-0-	71	1	36026	3	Y	-0-					-0-
02	33712 X	32319	-0-	-1393	-0-	32319	3			Y	-0-					-0-
03	37324 X	NO RPT	-0-	-37324	-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	41124 X	41124	-0-	-0-	-0-	41124	2			N	-0-					-0-
11	38970 X	37365	-0-	-1605	-0-	37365	2			N	-0-					-0-
12	39928 X	37652	-0-	-2276	-0-	523	1	37129	2	N	-0-					-0-
01	39556 X	36739	-0-	-2817	-0-	1687	1	35052	2	N	-0-					-0-
02	37156 X	32840	-0-	-4316	-0-	507	1	32333	2	N	-0-					-0-
03	41137 X	NO RPT	-0-	-41137	-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	68882 X	57579	-0-	-11303	-0-	54	1	57525	3	Y	-0-					-0-
11	60030 X	48662	-0-	-11368	-0-	50	1	48612	3	Y	-0-					-0-
12	61938 X	55151	-0-	-6787	-0-	115	1	55036	3	Y	-0-					-0-
01	61938 X	49588	-0-	-12350	-0-	97	1	49491	3	Y	-0-					-0-
02	53144 X	48669	-0-	-4475	-0-	48669	3			Y	-0-					-0-
03	57567 X	NO RPT	-0-	-57567	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87823 X	72966	-0-	-14857	-0-	72958	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
11	84990 X	68875	-0-	-16115	-0-	68865	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
12	87823 X	67790	-0-	-20033	-0-	67781	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
01	78430 X	66265	-0-	-12165	-0-	66254	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	67620 X	56960	-0-	-10660	-0-	56954	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	72974 X	NO RPT	-0-	-72974	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68293 X	57006	-0-	-11287	-0-	53	1	56953	3	Y	-0-					-0-
11	62400 X	54821	-0-	-7579	-0-	56	1	54765	3	Y	-0-					-0-
12	61101 X	56041	-0-	-5060	-0-	117	1	55924	3	Y	-0-					-0-
01	61101 X	56058	-0-	-5043	-0-	110	1	55948	3	Y	-0-					-0-
02	51492 X	49462	-0-	-2030	-0-	49462	3			Y	-0-					-0-
03	57009 X	NO RPT	-0-	-57009	-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

10	35402 X	31923	-0-	-3479	-0-	948	1	30973	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	34260 X	30054	-0-	-4206	-0-	938	1	29115	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	35402 X	30428	-0-	-4974	-0-	931	1	29496	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	33790 X	29573	-0-	-4217	-0-	778	1	28794	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	29512 X	26110	-0-	-3402	-0-	1289	1	24820	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	31930 X	NO RPT	-0-	-31930	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

10	46965 X	40355	-0-	-6610	-0-	1199	1	39155	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	45450 X	38099	-0-	-7351	-0-	1189	1	36909	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	46965 X	38231	-0-	-8734	-0-	1169	1	37061	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	43772 X	36794	-0-	-6978	-0-	968	1	35824	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	38080 X	32271	-0-	-5809	-0-	484	1	31786	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	40362 X	NO RPT	-0-	-40362	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	34162 X	30675	-0-	-3487	-0-	911	1	29764	3	Y	-0-					-0-
11	33060 X	28424	-0-	-4636	-0-	887	1	27537	3	Y	-0-					-0-
12	34162 X	28613	-0-	-5549	-0-	875	1	27738	3	Y	-0-					-0-
01	32178 X	27696	-0-	-4482	-0-	729	1	26967	3	Y	-0-					-0-
02	28588 X	24617	-0-	-3971	-0-	369	1	24248	3	Y	-0-					-0-
03	30690 X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24087	X	22658	-0-	-1429	-0-	218	1	22439	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	23310	X	20934	-0-	-2376	-0-	176	1	20756	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	24087	X	21412	-0-	-2675	-0-	87	1	21325	2	N	-0-					-0-
01	23033	X	21146	-0-	-1887	-0-	57	1	21087	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	20804	X	18540	-0-	-2264	-0-	18538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29264	X	23487	-0-	-5777	-0-	22	1	23465	3	Y	-0-					-0-
11	27390	X	25972	-0-	-1418	-0-	27	1	25945	3	Y	-0-					-0-
12	30225	X	27651	-0-	-2574	-0-	58	1	27593	3	Y	-0-					-0-
01	30225	X	26483	-0-	-3742	-0-	52	1	26431	3	Y	-0-					-0-
02	27300	X	20211	-0-	-7089	-0-	20211	3			Y	-0-					-0-
03	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	47027	X	39238	-0-	-7789	-0-	1164	1	38023	3	Y	46	73	1	2	8	28
							51	9									
11	43770	X	39267	-0-	-4503	-0-	1224	1	37996	3	Y	43	45	1			26
							47	9									
12	44826	X	39863	-0-	-4963	-0-	1217	1	38567	3	Y	72	56	1			42
							79	9									
01	44826	X	38106	-0-	-6720	-0-	997	1	36891	3	Y	198	193	1			47
							218	9									
02	37772	X	33630	-0-	-4142	-0-	1654	1	31865	3	Y	101	85	1			63
							111	9									
03	40579	X	NO RPT	-0-	-40579	-0-					Y	NO RPT					63

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 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	81716	X	65991	-0-	-15725	-0-	62	1	65929	3	N	-0-					-0-
11	79080	X	61669	-0-	-17411	-0-	63	1	61606	3	N	-0-					-0-
12	81716	X	62542	-0-	-19174	-0-	130	1	62412	3	N	-0-					-0-
01	73718	X	60378	-0-	-13340	-0-	118	1	60260	3	N	-0-					-0-
02	62160	X	53010	-0-	-9150	-0-	53010	3			N	-0-					-0-
03	65999	X	NO RPT	-0-	-65999	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 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	50003	X	41924	-0-	-8079	-0-	1245	1	40669	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	46200	X	40246	-0-	-5954	-0-	1256	1	38990	3	Y	-0-					-0-
12	46407	X	39544	-0-	-6863	-0-	1209	1	38335	3	Y	-0-					-0-
01	44423	X	39428	-0-	-4995	-0-	1038	1	38390	3	Y	-0-					-0-
02	39704	X	34657	-0-	-5047	-0-	607	1	34050	3	Y	-0-					-0-
03	41912	X	NO RPT	-0-	-41912	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56017 X	46098	-0-	-9919	-0-	1369	1	44720	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
11	51810 X	43738	-0-	-8072	-0-	1365	1	42371	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	52483 X	43531	-0-	-8952	-0-	1331	1	42199	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	50189 X	43328	-0-	-6861	-0-	1140	1	42187	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	43596 X	38433	-0-	-5163	-0-	675	1	37758	3	Y	-0-					-0-
03	46097 X	NO RPT	-0-	-46097	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47864 X	39281	-0-	-8583	-0-	1167	1	38105	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
11	42360 X	36727	-0-	-5633	-0-	1146	1	35577	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	43400 X	36813	-0-	-6587	-0-	1126	1	35685	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	41881 X	37510	-0-	-4371	-0-	987	1	36519	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
02	36428 X	32165	-0-	-4263	-0-	526	1	31638	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	39277 X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135501 X	116790	-0-	-18711	-0-	109	1	116681	3	N	-0-					-0-
11	131130 X	118258	-0-	-12872	-0-	121	1	118137	3	N	-0-					-0-
12	135501 X	122881	-0-	-12620	-0-	256	1	122625	3	N	-0-					-0-
01	129208 X	109364	-0-	-19844	-0-	214	1	109150	3	N	-0-					-0-
02	110376 X	101276	-0-	-9100	-0-	101276	3			N	-0-					-0-
03	122884 X	NO RPT	-0-	-122884	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123473 X	90376	-0-	-33097	-0-	85	1	90291	3	Y	-0-					-0-
11	109200 X	80366	-0-	-28834	-0-	82	1	80284	3	Y	-0-					-0-
12	111817 X	85866	-0-	-25951	-0-	179	1	85687	3	Y	-0-					-0-
01	108097 X	86185	-0-	-21912	-0-	169	1	86016	3	Y	-0-					-0-
02	87164 X	74262	-0-	-12902	-0-	74262	3			Y	-0-					-0-
03	90365 X	NO RPT	-0-	-90365	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116963 X	87545	-0-	-29418	-0-	82	1	87463	3	Y	-0-					-0-
11	106980 X	77615	-0-	-29365	-0-	79	1	77536	3	Y	-0-					-0-
12	110546 X	86076	-0-	-24470	-0-	179	1	85897	3	Y	-0-					-0-
01	93465 X	82260	-0-	-11205	-0-	161	1	82099	3	Y	-0-					-0-
02	84420 X	70170	-0-	-14250	-0-	70170	3			Y	-0-					-0-
03	87544 X	NO RPT	-0-	-87544	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118172 X	87253	-0-	-30919	-0-	82	1	87171	3	Y	-0-					-0-
11	109500 X	79094	-0-	-30406	-0-	81	1	79013	3	Y	-0-					-0-
12	113150 X	97631	-0-	-15519	-0-	204	1	97427	3	Y	-0-					-0-
01	101680 X	94873	-0-	-6807	-0-	186	1	94687	3	Y	-0-					-0-
02	83188 X	80710	-0-	-2478	-0-	80710	3			Y	-0-					-0-
03	97619 X	NO RPT	-0-	-97619	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186341 X	12768	-0-	-173573	-0-	12	1	12756	3	Y	-0-					1
11	169830 X	13911	-0-	-155919	-0-	14	1	13897	3	Y	-0-					1
12	129983 X	13772	-0-	-116211	-0-	29	1	13743	3	Y	-0-					1
01	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	26	1	13262	3	Y	-0-					1
02	12992 X	11713	-0-	-1279	-0-	11713	3			Y	-0-					1
03	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153729 X	135126	-0-	-18603	-0-	126	1	135000	3	Y	-0-					-0-
11	136380 X	127472	-0-	-8908	-0-	130	1	127342	3	Y	-0-					-0-
12	148792 X	148792	-0-	-0-	-0-	310	1	148482	3	Y	-0-					-0-
01	145826 X	145826	-0-	-0-	-0-	286	1	145540	3	Y	-0-					-0-
*02	127140 X	127140	-0-	-0-	-0-	127140	3			Y	-0-					-0-
03	148800 X	NO RPT	-0-	-148800	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66960 X	54049	-0-	-12911	-0-	51	1	53998	3	Y	-0-					-0-
11	62190 X	53651	-0-	-8539	-0-	55	1	53596	3	Y	-0-					-0-
12	61039 X	56814	-0-	-4225	-0-	118	1	56696	3	Y	-0-					-0-
01	58218 X	56298	-0-	-1920	-0-	110	1	56188	3	Y	-0-					-0-
02	52248 X	49222	-0-	-3026	-0-	49222	3			Y	-0-					-0-
03	56823 X	NO RPT	-0-	-56823	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46376 X	40518	-0-	-5858	-0-	38	1	40480	3	Y	-0-					-0-
11	44370 X	39053	-0-	-5317	-0-	40	1	39013	3	Y	-0-					-0-
12	43865 X	41396	-0-	-2469	-0-	86	1	41310	3	Y	-0-					-0-
01	42005 X	39106	-0-	-2899	-0-	77	1	39029	3	Y	-0-					-0-
02	37380 X	35353	-0-	-2027	-0-	35353	3			Y	-0-					-0-
03	41385 X	NO RPT	-0-	-41385	-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	54963 X	48919	-0-	-6044	-0-	471	1	48447	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	53160 X	45070	-0-	-8090	-0-	380	1	44689	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	54188 X	45000	-0-	-9188	-0-	184	1	44815	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	51863 X	42853	-0-	-9010	-0-	116	1	42736	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	45976 X	38419	-0-	-7557	-0-	38418	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	48918 X	NO RPT	-0-	-48918	-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	49321 X	46921	-0-	-2400	-0-	452	1	46469	2	Y	-0-					-0-
11	44670 X	43973	-0-	-697	-0-	370	1	43603	2	Y	-0-					-0-
12	50623 X	40406	-0-	-10217	-0-	165	1	40241	2	Y	-0-					-0-
01	50623 X	39499	-0-	-11124	-0-	107	1	39392	2	Y	-0-					-0-
02	44968 X	38327	-0-	-6641	-0-	38326	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	46934 X	NO RPT	-0-	-46934	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	62370	-0-	62370	62370	58	1	62312	3	Y	-0-					-0-
11	121344 X	58974	-0-	-62370	-0-	60	1	58914	3	Y	-0-					-0-
12	64604 X	59374	-0-	-5230	-0-	124	1	59250	3	Y	-0-					-0-
01	64325 X	57626	-0-	-6699	-0-	113	1	57513	3	Y	-0-					-0-
02	58100 X	50928	-0-	-7172	-0-	764	1	50164	3	Y	-0-					-0-
03	62372 X	NO RPT	-0-	-62372	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

10	38781 X	34297	-0-	-4484	-0-	1011	1	33024	3	Y	238	236	1			34
						262	9									
11	37110 X	31788	-0-	-5322	-0-	985	1	30566	3	Y	215	240	1			9
						237	9									
12	38192 X	33963	-0-	-4229	-0-	1030	1	32661	3	Y	247	204	1			52
						272	9									
01	37913 X	33032	-0-	-4881	-0-	864	1	31969	3	Y	181	210	1			23
						199	9									
02	32480 X	29269	-0-	-3211	-0-	1436	1	27653	3	Y	164	152	1			33
						180	9									
03	34286 X	NO RPT	-0-	-34286	-0-					Y	NO RPT					33

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

10	38316 X	33859	-0-	-4457	-0-	998	1	32606	3	Y	232	232	1			32
						255	9									
11	36120 X	31681	-0-	-4439	-0-	981	1	30452	3	Y	225	249	1			8
						248	9									
12	36983 X	33377	-0-	-3606	-0-	1013	1	32114	3	Y	227	188	1			47
						250	9									
01	36859 X	32791	-0-	-4068	-0-	856	1	31679	3	Y	233	254	1			26
						256	9									
02	32116 X	28990	-0-	-3126	-0-	1423	1	27400	3	Y	152	146	1			32
						167	9									
03	33852 X	NO RPT	-0-	-33852	-0-					Y	NO RPT					32

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

10	45601 X	40490	-0-	-5111	-0-	1196	1	39072	3	Y	202	205	1			30
						222	9									
11	44130 X	37649	-0-	-6481	-0-	1168	1	36247	3	Y	213	233	1			10
						234	9									
12	44919 X	39887	-0-	-5032	-0-	1212	1	38410	3	Y	241	199	1			52
						265	9									
01	43741 X	38598	-0-	-5143	-0-	1009	1	37341	3	Y	225	250	1			27
						248	9									
02	38164 X	34365	-0-	-3799	-0-	1683	1	32411	3	Y	246	223	1			54
						271	9									
03	40486 X	NO RPT	-0-	-40486	-0-					Y	NO RPT					54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31155	X	28011	-0-	-3144	-0-	825	1	26962	3	Y	204	208	1			30
							224	9									
11	29370	X	25777	-0-	-3593	-0-	798	1	24756	3	Y	203	223	1			10
							223	9									
12	30349	X	27354	-0-	-2995	-0-	829	1	26275	3	Y	227	187	1			50
							250	9									
01	30070	X	26775	-0-	-3295	-0-	699	1	25858	3	Y	198	224	1			24
							218	9									
02	26432	X	23480	-0-	-2952	-0-	1142	1	21995	3	Y	312	274	1			69
							343	9									
03	28024	X	NO RPT	-0-	-28024	-0-					Y	NO RPT					69

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37913	X	34222	-0-	-3691	-0-	1009	1	32962	3	Y	228	227	1			28
							251	9									
11	36690	X	31584	-0-	-5106	-0-	979	1	30372	3	Y	212	236	1			4
							233	9									
12	37882	X	33582	-0-	-4300	-0-	1019	1	32295	3	Y	244	201	1			47
							268	9									
01	36735	X	32839	-0-	-3896	-0-	858	1	31764	3	Y	197	220	1			24
							217	9									
02	31948	X	28870	-0-	-3078	-0-	1412	1	27196	3	Y	238	213	1			43
							262	9									
03	34224	X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					Y	NO RPT					43

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	63891	X	56572	-0-	-7319	-0-	1680	1	54892	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	60870	X	53432	-0-	-7438	-0-	1668	1	51756	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	61504	X	54476	-0-	-7028	-0-	1660	1	52627	3	Y	172	132	1			42
							189	9									
01	59768	X	53105	-0-	-6663	-0-	1392	1	51518	3	Y	177	183	1			36
							195	9									
02	52192	X	46016	-0-	-6176	-0-	2264	1	43601	3	Y	137	142	1			31
							151	9									
03	56575	X	NO RPT	-0-	-56575	-0-					Y	NO RPT					31

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	51956	X	44912	-0-	-7044	-0-	1328	1	43375	3	Y	190	184	1			45
							209	9									
11	49260	X	42145	-0-	-7115	-0-	1308	1	40610	3	Y	206	200	1			51
							227	9									
12	49662	X	42356	-0-	-7306	-0-	1288	1	40831	3	Y	215	202	1			64
							237	9									
01	48484	X	40571	-0-	-7913	-0-	1062	1	39294	3	Y	195	216	1			43
							215	9									
02	41944	X	35731	-0-	-6213	-0-	1756	1	33828	3	Y	134	144	1			38
							147	9									
03	44919	X	NO RPT	-0-	-44919	-0-					Y	NO RPT					38

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57908	X	52660	-0-	-5248	-0-	49	1	52611	3	Y	-0-					-0-
11	54600	X	53482	-0-	-1118	-0-	55	1	53427	3	Y	-0-					-0-
12	55056	X	51854	-0-	-3202	-0-	108	1	51746	3	Y	-0-					-0-
01	53506	X	38134	-0-	-15372	-0-	75	1	38059	3	Y	-0-					-0-
02	49924	X	23912	-0-	-26012	-0-	23912	3			Y	-0-					-0-
03	55273	X	NO RPT	-0-	-55273	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	50003 X	43276	-0-	-6727	-0-	1282	1	41885	3	Y	99	98	1			20
						109	9									
11	47340 X	40663	-0-	-6677	-0-	1265	1	39269	3	Y	117	112	1			25
						129	9									
12	48050 X	41948	-0-	-6102	-0-	1279	1	40541	3	Y	116	110	1			31
						128	9									
01	47058 X	40873	-0-	-6185	-0-	1073	1	39699	3	Y	92	103	1			20
						101	9									
02	40768 X	35224	-0-	-5544	-0-	1734	1	33405	3	Y	77	79	1			14
						85	9									
03	43276 X	NO RPT	-0-	-43276	-0-					Y	NO RPT					14

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

10	36797 X	33262	-0-	-3535	-0-	980	1	32025	3	Y	234	234	1			35
						257	9									
11	35610 X	30782	-0-	-4828	-0-	953	1	29586	3	Y	221	245	1			11
						243	9									
12	36797 X	32400	-0-	-4397	-0-	983	1	31147	3	Y	245	202	1			54
						270	9									
01	36208 X	31763	-0-	-4445	-0-	830	1	30714	3	Y	199	229	1			24
						219	9									
02	31836 X	27867	-0-	-3969	-0-	1361	1	26210	3	Y	269	240	1			53
						296	9									
03	33263 X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					Y	NO RPT					53

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

10	45880 X	40107	-0-	-5773	-0-	38	1	40068	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	43560 X	43234	-0-	-326	-0-	44	1	43190	3	Y	-0-					-0-
12	43121 X	41352	-0-	-1769	-0-	86	1	41266	3	Y	-0-					-0-
01	43121 X	41133	-0-	-1988	-0-	81	1	41052	3	Y	-0-					-0-
02	40348 X	35756	-0-	-4592	-0-	35756	3			Y	-0-					-0-
03	44671 X	NO RPT	-0-	-44671	-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	71145 X	67469	-0-	-3676	-0-	63	1	67406	3	Y	-0-					-0-
11	66480 X	64046	-0-	-2434	-0-	66	1	63980	3	Y	-0-					-0-
12	72571 X	63865	-0-	-8706	-0-	133	1	63732	3	Y	-0-					-0-
01	72571 X	61862	-0-	-10709	-0-	121	1	61741	3	Y	-0-					-0-
02	63532 X	53965	-0-	-9567	-0-	53965	3			Y	-0-					-0-
03	67456 X	NO RPT	-0-	-67456	-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	63984 X	55817	-0-	-8167	-0-	52	1	55765	3	Y	-0-					-0-
11	59760 X	54880	-0-	-4880	-0-	56	1	54824	3	Y	-0-					-0-
12	61349 X	55286	-0-	-6063	-0-	115	1	55171	3	Y	-0-					-0-
01	59985 X	55826	-0-	-4159	-0-	109	1	55717	3	Y	-0-					-0-
02	52500 X	51933	-0-	-567	-0-	51933	3			Y	-0-					-0-
03	56699 X	NO RPT	-0-	-56699	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35278 X	31040	-0-	-4238	-0-	915	1	29880	3	Y	223	222	1	2	8	31
						245	9									
11	33930 X	29167	-0-	-4763	-0-	903	1	28025	3	Y	217	233	1	6	8	9
						239	9									
12	34503 X	31422	-0-	-3081	-0-	952	1	30171	3	Y	272	220	1	4	8	57
						299	9									
01	34503 X	30229	-0-	-4274	-0-	789	1	29187	3	Y	230	255	1	6	8	26
						253	9									
02	29428 X	26361	-0-	-3067	-0-	1288	1	24810	3	Y	239	213	1	5	8	47
						263	9									
03	31434 X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					Y	NO RPT					47

JAMES TRUST 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	33697 X	29645	-0-	-4052	-0-	874	1	28553	3	Y	198	199	1			29
						218	9									
11	32160 X	27467	-0-	-4693	-0-	851	1	26411	3	Y	186	206	1			9
						205	9									
12	32519 X	28650	-0-	-3869	-0-	868	1	27517	3	Y	241	198	1			52
						265	9									
01	32457 X	28279	-0-	-4178	-0-	737	1	27283	3	Y	235	259	1			28
						259	9									
02	27860 X	24683	-0-	-3177	-0-	1207	1	23257	3	Y	199	184	1			47
						219	9									
03	29636 X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					Y	NO RPT					47

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41974 X	34764	-0-	-7210	-0-	1026	1	33508	3	Y	209	211	1			34
						230	9									
11	40080 X	33843	-0-	-6237	-0-	1049	1	32568	3	Y	205	218	1			21
						226	9									
12	40052 X	35540	-0-	-4512	-0-	1079	1	34212	3	Y	226	186	1			61
						249	9									
01	39897 X	34147	-0-	-5750	-0-	893	1	33025	3	Y	208	234	1			35
						229	9									
02	34160 X	30088	-0-	-4072	-0-	1472	1	28357	3	Y	235	213	1			59
						259	9									
03	35526 X	NO RPT	-0-	-35526	-0-					Y	NO RPT					59

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58962 X	48363	-0-	-10599	-0-	45	1	48318	3	N	-0-					-0-
11	57060 X	45227	-0-	-11833	-0-	46	1	45181	3	N	-0-					-0-
12	58218 X	45463	-0-	-12755	-0-	95	1	45368	3	N	-0-					-0-
01	52824 X	45038	-0-	-7786	-0-	88	1	44950	3	N	-0-					-0-
02	44688 X	39210	-0-	-5478	-0-	39210	3			N	-0-					-0-
03	48360 X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42408 X	35977	-0-	-6431	-0-	1061	1	34672	3	Y	222	222	1			39
						244	9									
11	40110 X	34477	-0-	-5633	-0-	1069	1	33170	3	Y	216	231	1			24
						238	9									
12	40796 X	36254	-0-	-4542	-0-	1100	1	34869	3	Y	259	213	1			70
						285	9									
01	39990 X	34654	-0-	-5336	-0-	905	1	33483	3	Y	242	264	1			48
						266	9									
02	34804 X	30646	-0-	-4158	-0-	1505	1	28981	3	Y	145	141	1	1	8	46
						160	9									
03	36239 X	NO RPT	-0-	-36239	-0-					Y	NO RPT					46

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65472 X	57632	-0-	-7840	-0-	1705	1	55705	3	Y	202	188	1			44
						222	9									
11	61800 X	44694	-0-	-17106	-0-	1391	1	43160	3	Y	130	141	1			33
						143	9									
12	62682 X	46249	-0-	-16433	-0-	1414	1	44817	3	Y	16	39	1	1	8	9
						18	9									
01	61256 X	58418	-0-	-2838	-0-	1535	1	56782	3	Y	92	84	1			17
						101	9									
02	53732 X	49964	-0-	-3768	-0-	2456	1	47306	3	Y	184	163	1	1	8	33
						202	9									
03	57629 X	NO RPT	-0-	-57629	-0-					Y	NO RPT					33

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46965 X	42758	-0-	-4207	-0-	40	1	42718	3	Y	-0-					-0-
11	45982 X	45982	-0-	-0-	-0-	47	1	45935	3	Y	-0-					-0-
12	45167 X	43659	-0-	-1508	-0-	91	1	43568	3	Y	-0-					-0-
01	43865 X	42763	-0-	-1102	-0-	84	1	42679	3	Y	-0-					-0-
02	42924 X	37354	-0-	-5570	-0-	37354	3			Y	-0-					-0-
03	47523 X	NO RPT	-0-	-47523	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46872 X	44726	-0-	-2146	-0-	42	1	44684	3	Y	-0-					-0-
11	46160 X	46160	-0-	-0-	-0-	47	1	46113	3	Y	-0-					-0-
12	44671 X	43763	-0-	-908	-0-	91	1	43672	3	Y	-0-					-0-
01	43152 X	32401	-0-	-10751	-0-	63	1	32338	3	Y	-0-					-0-
02	43092 X	41609	-0-	-1483	-0-	41609	3			Y	-0-					-0-
03	47709 X	NO RPT	-0-	-47709	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50096 X	47029	-0-	-3067	-0-	44	1	46978	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
11	48402 X	48402	-0-	-0-	-0-	50	1	48341	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
12	47864 X	46230	-0-	-1634	-0-	96	1	46127	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
01	46376 X	33551	-0-	-12825	-0-	66	1	33474	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
02	45164 X	41930	-0-	-3234	-0-	41928	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	50003 X	NO RPT	-0-	-50003	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68231 X	63287	-0-	-4944	-0-	59	1	63228	3	Y	-0-					-0-
11	64140 X	61861	-0-	-2279	-0-	63	1	61798	3	Y	-0-					-0-
12	68107 X	62120	-0-	-5987	-0-	130	1	61990	3	Y	-0-					-0-
01	68107 X	60454	-0-	-7653	-0-	118	1	60336	3	Y	-0-					-0-
02	58072 X	53398	-0-	-4674	-0-	53398	3			Y	-0-					-0-
03	63922 X	NO RPT	-0-	-63922	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44144 X	44144	-0-	-0-	-0-	41	1	44103	3	Y	-0-					-0-
11	41429 X	41429	-0-	-0-	-0-	42	1	41387	3	Y	-0-					-0-
12	40859 X	40859	-0-	-0-	-0-	85	1	40774	3	Y	-0-					-0-
01	40269 X	39008	-0-	-1261	-0-	76	1	38932	3	Y	-0-					-0-
02	36372 X	33653	-0-	-2719	-0-	33653	3			Y	-0-					-0-
03	40269 X	NO RPT	-0-	-40269	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61845 X	58476	-0-	-3369	-0-	55	1	58421	3	Y	-0-					-0-
11	58200 X	54843	-0-	-3357	-0-	56	1	54787	3	Y	-0-					-0-
12	62806 X	55819	-0-	-6987	-0-	116	1	55703	3	Y	-0-					-0-
01	62806 X	54387	-0-	-8419	-0-	106	1	54281	3	Y	-0-					-0-
02	54292 X	47899	-0-	-6393	-0-	47899	3			Y	-0-					-0-
03	58466 X	NO RPT	-0-	-58466	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73718 X	65985	-0-	-7733	-0-	62	1	65923	3	Y	-0-					-0-
11	71340 X	62783	-0-	-8557	-0-	64	1	62719	3	Y	-0-					-0-
12	72974 X	63037	-0-	-9937	-0-	131	1	62906	3	Y	-0-					-0-
01	67704 X	60841	-0-	-6863	-0-	119	1	60722	3	Y	-0-					-0-
02	59612 X	41461	-0-	-18151	-0-	41461	3			Y	-0-					-0-
03	65999 X	NO RPT	-0-	-65999	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80135 X	64875	-0-	-15260	-0-	61	1	64814	3	Y	-0-					-0-
11	77550 X	59782	-0-	-17768	-0-	61	1	59721	3	Y	-0-					-0-
12	76291 X	59486	-0-	-16805	-0-	124	1	59362	3	Y	-0-					-0-
01	71269 X	58410	-0-	-12859	-0-	114	1	58296	3	Y	-0-					-0-
02	60984 X	43559	-0-	-17425	-0-	43559	3			Y	-0-					-0-
03	64883 X	NO RPT	-0-	-64883	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70184 X	64944	-0-	-5240	-0-	61	1	64883	3	Y	-0-					-0-
11	67920 X	62319	-0-	-5601	-0-	64	1	62255	3	Y	-0-					-0-
12	68944 X	64894	-0-	-4050	-0-	135	1	64759	3	Y	-0-					-0-
01	68944 X	51844	-0-	-17100	-0-	102	1	51742	3	Y	-0-					-0-
02	62272 X	57664	-0-	-4608	-0-	57664	3			Y	-0-					-0-
03	64945 X	NO RPT	-0-	-64945	-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	72416 X	69070	-0-	-3346	-0-	65	1	69005	3	Y	-0-					-0-
11	66600 X	64543	-0-	-2057	-0-	66	1	64477	3	Y	-0-					-0-
12	79949 X	60139	-0-	-19810	-0-	125	1	60014	3	Y	-0-					-0-
01	79949 X	60895	-0-	-19054	-0-	119	1	60776	3	Y	-0-					-0-
02	64540 X	52880	-0-	-11660	-0-	52880	3			Y	-0-					-0-
03	69068 X	NO RPT	-0-	-69068	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75485 X	47111	-0-	-28374	-0-	44	1	47067	3	Y	-0-					-0-
11	81825 X	81825	-0-	-0-	-0-	84	1	81741	3	Y	-0-					-0-
12	80662 X	80337	-0-	-325	-0-	168	1	80169	3	Y	-0-					-0-
01	80662 X	78244	-0-	-2418	-0-	153	1	78091	3	Y	-0-					-0-
02	76384 X	66718	-0-	-9666	-0-	66718	3			Y	-0-					-0-
03	84568 X	NO RPT	-0-	-84568	-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	68169 X	60146	-0-	-8023	-0-	1779	1	58095	3	Y	247	233	1			57
						272	9									
11	64020 X	56362	-0-	-7658	-0-	1751	1	54347	3	Y	240	237	1			60
						264	9									
12	65224 X	58007	-0-	-7217	-0-	1766	1	55979	3	Y	238	227	1			71
						262	9									
01	63488 X	56383	-0-	-7105	-0-	1477	1	54640	3	Y	242	262	1			51
						266	9									
02	56420 X	49537	-0-	-6883	-0-	2437	1	46940	3	Y	145	160	1			36
						160	9									
03	60140 X	NO RPT	-0-	-60140	-0-					Y	NO RPT					36

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	64635 X	57657	-0-	-6978	-0-	54	1	57603	3	N	-0-					-0-
11	62550 X	55256	-0-	-7294	-0-	57	1	55199	3	N	-0-					-0-
12	64604 X	54269	-0-	-10335	-0-	113	1	54156	3	N	-0-					-0-
01	60233 X	49828	-0-	-10405	-0-	98	1	49730	3	N	-0-					-0-
02	52080 X	46209	-0-	-5871	-0-	46209	3			N	-0-					-0-
03	57660 X	NO RPT	-0-	-57660	-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	50158 X	46961	-0-	-3197	-0-	44	1	46917	3	Y	-0-					-0-
11	48540 X	43171	-0-	-5369	-0-	44	1	43127	3	Y	-0-					-0-
12	56358 X	41633	-0-	-14725	-0-	87	1	41546	3	Y	-0-					-0-
01	56358 X	41483	-0-	-14875	-0-	81	1	41402	3	Y	-0-					-0-
02	45836 X	36863	-0-	-8973	-0-	36863	3			Y	-0-					-0-
03	46965 X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53214 X	53214	-0-	-0-	-0-	50	1	53164	3	Y	-0-					-0-
11	48408 X	48408	-0-	-0-	-0-	50	1	48358	3	Y	-0-					-0-
12	52714 X	52714	-0-	-0-	-0-	110	1	52604	3	Y	-0-					-0-
01	48604 X	48604	-0-	-0-	-0-	95	1	48509	3	Y	-0-					-0-
02	46732 X	41494	-0-	-5238	-0-	41494	3			Y	-0-					-0-
03	51739 X	NO RPT	-0-	-51739	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105276	X	40340	-0-	-64936	-0-	38	1	40301	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	72360	X	34109	-0-	-38251	-0-	35	1	34073	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	57474	X	34324	-0-	-23150	-0-	72	1	34251	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	53878	X	33791	-0-	-20087	-0-	66	1	33724	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	38052	X	27096	-0-	-10956	-0-	27095	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	40331	X	NO RPT	-0-	-40331	-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	73769	-0-	73769	73769	73756	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	73769					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

10	48887	X	48830	-0-	-57	-0-	46	1	48784	3	Y	-0-					-0-
11	47310	X	47165	-0-	-145	-0-	48	1	47117	3	Y	-0-					-0-
12	52018	X	49299	-0-	-2719	-0-	103	1	49196	3	Y	-0-					-0-
01	52018	X	44842	-0-	-7176	-0-	88	1	44754	3	Y	-0-					-0-
02	46788	X	42033	-0-	-4755	-0-	42033	3			Y	-0-					-0-
03	49290	X	NO RPT	-0-	-49290	-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	53475	X	50852	-0-	-2623	-0-	48	1	50804	3	Y	-0-					-0-
11	49770	X	48339	-0-	-1431	-0-	50	1	48289	3	Y	-0-					-0-
12	53506	X	49248	-0-	-4258	-0-	103	1	49145	3	Y	-0-					-0-
01	53506	X	49862	-0-	-3644	-0-	98	1	49764	3	Y	-0-					-0-
02	46676	X	46182	-0-	-494	-0-	46182	3			Y	-0-					-0-
03	50840	X	NO RPT	-0-	-50840	-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	101587	X	90293	-0-	-11294	-0-	85	1	90208	3	Y	-0-					-0-
11	93870	X	84578	-0-	-9292	-0-	87	1	84491	3	Y	-0-					-0-
12	98580	X	84910	-0-	-13670	-0-	177	1	84733	3	Y	-0-					-0-
01	98580	X	80476	-0-	-18104	-0-	158	1	80318	3	Y	-0-					-0-
02	85120	X	68224	-0-	-16896	-0-	68224	3			Y	-0-					-0-
03	90303	X	NO RPT	-0-	-90303	-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	78709	X	64389	-0-	-14320	-0-	60	1	64329	3	Y	-0-					-0-
11	72840	X	60423	-0-	-12417	-0-	62	1	60360	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	71920	X	59841	-0-	-12079	-0-	125	1	59716	3	Y	-0-					-0-
01	69285	X	58184	-0-	-11101	-0-	114	1	58070	3	Y	-0-					-0-
02	60200	X	49867	-0-	-10333	-0-	748	1	49119	3	Y	-0-					-0-
03	64387	X	NO RPT	-0-	-64387	-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	74989	X	58591	-0-	-16398	-0-	1740	1	56851	3	Y	-0-					-0-
11	68280	X	54293	-0-	-13987	-0-	1695	1	52598	3	Y	-0-					-0-
12	68355	X	53915	-0-	-14440	-0-	1649	1	52266	3	Y	-0-					-0-
01	64449	X	52492	-0-	-11957	-0-	1381	1	51111	3	Y	-0-					-0-
02	55860	X	47841	-0-	-8019	-0-	837	1	47004	3	Y	-0-					-0-
03	58590	X	NO RPT	-0-	-58590	-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	85498	X	69181	-0-	-16317	-0-	2055	1	67126	3	Y	-0-					-0-
11	78600	X	65147	-0-	-13453	-0-	2034	1	63113	3	Y	-0-					-0-
12	78709	X	64425	-0-	-14284	-0-	1970	1	62455	3	Y	-0-					-0-
01	75671	X	64326	-0-	-11345	-0-	1693	1	62633	3	Y	-0-					-0-
02	66192	X	56911	-0-	-9281	-0-	1008	1	55903	3	Y	-0-					-0-
03	69192	X	NO RPT	-0-	-69192	-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	DLQ G-10		173962	-0-	173962	173962	163	1	173798	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	339480	X	165518	-0-	-173962	-0-	169	1	165349	3	Y	-0-					-0-
12	192975	X	181532	-0-	-11443	-0-	379	1	181150	3	Y	3					3
							3	9									
01	187240	X	174446	-0-	-12794	-0-	342	1	174096	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	163268	X	147372	-0-	-15896	-0-	2211	1	145158	3	Y	3					7
							3	9									
03	181536	X	NO RPT	-0-	-181536	-0-					Y	NO RPT					7

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	79453	X	64922	-0-	-14531	-0-	61	1	64861	3	N	-0-					-0-
11	76890	X	60904	-0-	-15986	-0-	62	1	60842	3	N	-0-					-0-
12	76911	X	62365	-0-	-14546	-0-	130	1	62235	3	N	-0-					-0-
01	70060	X	60899	-0-	-9161	-0-	119	1	60780	3	N	-0-					-0-
02	61012	X	52404	-0-	-8608	-0-	52404	3			N	-0-					-0-
03	64914	X	NO RPT	-0-	-64914	-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	104811	X	88932	-0-	-15879	-0-	2642	1	86290	3	Y	-0-					-0-
11	96810	X	82922	-0-	-13888	-0-	2588	1	80334	3	Y	-0-					-0-
12	97619	X	82734	-0-	-14885	-0-	2530	1	80204	3	Y	-0-					-0-
01	93093	X	81697	-0-	-11396	-0-	2150	1	79547	3	Y	-0-					-0-
02	83160	X	72336	-0-	-10824	-0-	1264	1	71072	3	Y	-0-					-0-
03	88939	X	NO RPT	-0-	-88939	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63116	X	61858	-0-	-1258	-0-	2263	1	59591	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	61080	X	49425	-0-	-11655	-0-	1742	1	47675	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	63116	X	44756	-0-	-18360	-0-	1379	1	43371	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	61380	X	42367	-0-	-19013	-0-	1501	1	40864	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	55860	X	36777	-0-	-19083	-0-	552	1	36223	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	61845	X	NO RPT	-0-	-61845	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58404 X	51612	-0-	-6792	-0-	1526	1	49843	3	Y	221	221	1			34
						243	9									
11	55410 X	48656	-0-	-6754	-0-	1511	1	46907	3	Y	216	233	1			17
						238	9									
12	56513 X	50080	-0-	-6433	-0-	1523	1	48283	3	Y	249	205	1			61
						274	9									
01	55366 X	49281	-0-	-6085	-0-	1289	1	47687	3	Y	277	295	1			43
						305	9									
02	48468 X	43329	-0-	-5139	-0-	2131	1	41048	3	Y	136	136	1			38
						150	9									
03	51615 X	NO RPT	-0-	-51615	-0-					Y	NO RPT					38

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42842 X	36962	-0-	-5880	-0-	1091	1	35629	3	Y	220	220	1			34
						242	9									
11	41010 X	32741	-0-	-8269	-0-	1015	1	31510	3	Y	196	213	1			17
						216	9									
12	41385 X	36934	-0-	-4451	-0-	1122	1	35549	3	Y	239	197	1			59
						263	9									
01	41385 X	36189	-0-	-5196	-0-	946	1	34999	3	Y	222	248	1			33
						244	9									
02	35420 X	30376	-0-	-5044	-0-	1490	1	28706	3	Y	164	155	1	1	8	41
						180	9									
03	36952 X	NO RPT	-0-	-36952	-0-					Y	NO RPT					41

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44671 X	38512	-0-	-6159	-0-	1137	1	37135	3	Y	218	220	1			39
						240	9									
11	42360 X	35479	-0-	-6881	-0-	1100	1	34144	3	Y	214	231	1			22
						235	9									
12	42253 X	37959	-0-	-4294	-0-	1153	1	36539	3	Y	243	199	1	1	8	65
						267	9									
01	41323 X	37008	-0-	-4315	-0-	967	1	35793	3	Y	225	251	1			39
						248	9									
02	35336 X	32994	-0-	-2342	-0-	1616	1	31128	3	Y	227	207	1			63
						250	9									
03	38502 X	NO RPT	-0-	-38502	-0-					Y	NO RPT					63

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93279 X	89639	-0-	-3640	-0-	84	1	89555	3	N	-0-					-0-
11	90270 X	83366	-0-	-6904	-0-	85	1	83281	3	N	-0-					-0-
12	92101 X	85293	-0-	-6808	-0-	178	1	85115	3	N	-0-					-0-
01	89497 X	82937	-0-	-6560	-0-	162	1	82775	3	N	-0-					-0-
02	80976 X	74268	-0-	-6708	-0-	74268	3			N	-0-					-0-
03	89652 X	NO RPT	-0-	-89652	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79763 X	67608	-0-	-12155	-0-	63	1	67545	3	Y	-0-					-0-
11	77190 X	60111	-0-	-17079	-0-	62	1	60049	3	Y	-0-					-0-
12	74245 X	60724	-0-	-13521	-0-	127	1	60597	3	Y	-0-					-0-
01	57908 X	56911	-0-	-997	-0-	111	1	56800	3	Y	-0-					-0-
02	61068 X	38230	-0-	-22838	-0-	38230	3			Y	-0-					-0-
03	67611 X	NO RPT	-0-	-67611	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38657 X	32761	-0-	-5896	-0-	973	1	31778	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
11	35790 X	30496	-0-	-5294	-0-	952	1	29544	3	Y	-0-					-0-
12	36394 X	30508	-0-	-5886	-0-	933	1	29575	3	Y	-0-					-0-
01	34968 X	30779	-0-	-4189	-0-	810	1	29969	3	Y	-0-					-0-
02	30716 X	26583	-0-	-4133	-0-	480	1	26103	3	Y	-0-					-0-
03	32767 X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37045 X	35617	-0-	-1428	-0-	1058	1	34550	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
11	34530 X	33052	-0-	-1478	-0-	1032	1	32020	3	Y	-0-					-0-
12	36611 X	34381	-0-	-2230	-0-	1052	1	33329	3	Y	-0-					-0-
01	36611 X	33600	-0-	-3011	-0-	884	1	32716	3	Y	-0-					-0-
02	33068 X	29529	-0-	-3539	-0-	521	1	29008	3	Y	-0-					-0-
03	35619 X	NO RPT	-0-	-35619	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	43989 X	36558	-0-	-7431	-0-	1086	1	35462	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
11	39420 X	35049	-0-	-4371	-0-	1094	1	33952	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	38750 X	35030	-0-	-3720	-0-	1071	1	33956	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	38750 X	35626	-0-	-3124	-0-	937	1	34686	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	33012 X	31326	-0-	-1686	-0-	557	1	30767	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	36549 X	NO RPT	-0-	-36549	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 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	93062 X	70465	-0-	-22597	-0-	6	1	70399	3	Y	-0-					-0-
11	102895 X	102895	-0-	-0-	-0-	105	1	102790	3	Y	-0-					-0-
12	120322 X	120322	-0-	-0-	-0-	251	1	120071	3	Y	-0-					-0-
01	100678 X	100678	-0-	-0-	-0-	197	1	100481	3	Y	-0-					-0-
02	96040 X	80718	-0-	-15322	-0-	80718	3			Y	-0-					-0-
03	120311 X	NO RPT	-0-	-120311	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 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	82274 X	77660	-0-	-4614	-0-	73	1	77587	3	Y	-0-					-0-
11	78300 X	73790	-0-	-4510	-0-	76	1	73714	3	Y	-0-					-0-
12	80879 X	74028	-0-	-6851	-0-	154	1	73874	3	Y	-0-					-0-
01	90297 X	90297	-0-	-0-	-0-	177	1	90120	3	Y	-0-					-0-
*02	86417 X	86417	-0-	-0-	-0-	86417	3			Y	-0-					-0-
03	77655 X	NO RPT	-0-	-77655	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67828 X	40677	-0-	-27151	-0-	40677	3			Y	-0-					-0-
11	65640 X	40695	-0-	-24945	-0-	40695	3			Y	-0-					-0-
12	67828 X	46205	-0-	-21623	-0-	46205	3			Y	-0-					-0-
01	45208 X	45208	-0-	-0-	-0-	45208	3			Y	-0-					-0-
*02	39359 X	39359	-0-	-0-	-0-	39359	3			Y	-0-					-0-
03	46190 X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	155617	-0-	155617	155617	146	1	155471	3	Y	-0-					-0-
11	298092 X	142475	-0-	-155617	-0-	146	1	142329	3	Y	-0-					-0-
12	187240 X	139500	-0-	-47740	-0-	291	1	139209	3	Y	-0-					-0-
01	175553 X	131616	-0-	-43937	-0-	258	1	131358	3	Y	-0-					-0-
02	149072 X	113025	-0-	-36047	-0-	1695	1	111330	3	Y	-0-					-0-
03	155620 X	NO RPT	-0-	-155620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

10	DLQ G-10	124217	-0-	124217	124217	116	1	124101	3	Y	-0-					-0-
11	237388 X	113171	-0-	-124217	-0-	116	1	113055	3	Y	-0-					-0-
12	154318 X	110135	-0-	-44183	-0-	230	1	109905	3	Y	-0-					-0-
01	143840 X	104380	-0-	-39460	-0-	204	1	104176	3	Y	-0-					-0-
02	119280 X	88009	-0-	-31271	-0-	1320	1	86689	3	Y	-0-					-0-
03	124217 X	NO RPT	-0-	-124217	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

10	129363 X	110820	-0-	-18543	-0-	3292	1	107528	3	Y	-0-					-0-
11	121320 X	103761	-0-	-17559	-0-	3239	1	100522	3	Y	-0-					-0-
12	121892 X	103573	-0-	-18319	-0-	3168	1	100404	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	117986 X	103678	-0-	-14308	-0-	2728	1	100949	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	103488 X	92052	-0-	-11436	-0-	1623	1	90428	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	110825 X	NO RPT	-0-	-110825	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

10	97030 X	79765	-0-	-17265	-0-	2369	1	77394	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	88440 X	65528	-0-	-22912	-0-	2045	1	63481	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	90241 X	74537	-0-	-15704	-0-	2280	1	72254	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	86087 X	72687	-0-	-13400	-0-	1913	1	70772	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	75292 X	63832	-0-	-11460	-0-	1135	1	62696	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	79763 X	NO RPT	-0-	-79763	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

10	119877 X	91174	-0-	-28703	-0-	85	1	91089	3	Y	-0-					-0-
11	107880 X	79344	-0-	-28536	-0-	81	1	79263	3	Y	-0-					-0-
12	111166 X	71154	-0-	-40012	-0-	148	1	71006	3	Y	-0-					-0-
01	98673 X	67783	-0-	-30890	-0-	133	1	67650	3	Y	-0-					-0-
02	83272 X	55084	-0-	-28188	-0-	55084	3			Y	-0-					-0-
03	91171 X	NO RPT	-0-	-91171	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

10	115940 X	85334	-0-	-30606	-0-	80	1	85254	3	Y	-0-					-0-
11	107700 X	74965	-0-	-32735	-0-	77	1	74888	3	Y	-0-					-0-
12	111290 X	71694	-0-	-39596	-0-	150	1	71544	3	Y	-0-					-0-
01	97464 X	72313	-0-	-25151	-0-	142	1	72171	3	Y	-0-					-0-
02	81172 X	57816	-0-	-23356	-0-	57816	3			Y	-0-					-0-
03	85343 X	NO RPT	-0-	-85343	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123597 X	92638	-0-	-30959	-0-	87	1	92551	3	Y	-0-					-0-
11	115890 X	82398	-0-	-33492	-0-	84	1	82314	3	Y	-0-					-0-
12	119753 X	77162	-0-	-42591	-0-	161	1	77001	3	Y	-0-					-0-
01	105059 X	78368	-0-	-26691	-0-	153	1	78215	3	Y	-0-					-0-
02	86800 X	64613	-0-	-22187	-0-	64613	3			Y	-0-					-0-
03	92628 X	NO RPT	-0-	-92628	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

10	61659 X	50798	-0-	-10861	-0-	1509	1	49275	3	Y	13	13	8			-0-
						14	9									
11	57120 X	47287	-0-	-9833	-0-	1476	1	45811	3	Y	-0-					-0-
12	56296 X	46620	-0-	-9676	-0-	1426	1	45193	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	52173 X	47280	-0-	-4893	-0-	1244	1	46036	3	Y	-0-					-0-
02	45892 X	41257	-0-	-4635	-0-	727	1	40530	3	Y	-0-					-0-
03	50809 X	NO RPT	-0-	-50809	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

10	58834 X	58834	-0-	-0-	-0-	1747	1	57073	3	Y	13	13	8			-0-
						14	9									
11	52530 X	50545	-0-	-1985	-0-	1578	1	48967	3	Y	-0-					-0-
12	53041 X	49648	-0-	-3393	-0-	1518	1	48130	3	Y	-0-					-0-
01	49724 X	49724	-0-	-0-	-0-	1308	1	48416	3	Y	-0-					-0-
02	53144 X	44255	-0-	-8889	-0-	778	1	43477	3	Y	-0-					-0-
03	58838 X	NO RPT	-0-	-58838	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

10	116033 X	78616	-0-	-37417	-0-	2335	1	76281	3	Y	-0-					-0-
11	105930 X	58317	-0-	-47613	-0-	1820	1	56497	3	Y	-0-					-0-
12	106082 X	8947	-0-	-97135	-0-	274	1	8673	3	Y	-0-					-0-
01	59489 X	45634	-0-	-13855	-0-	1201	1	44433	3	Y	-0-					-0-
02	71008 X	51843	-0-	-19165	-0-	990	1	50853	3	Y	-0-					-0-
03	78616 X	NO RPT	-0-	-78616	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	54004	-0-	54004	54004	53990	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	54004					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	54451	-0-	54451	54451	54437	3	14	9	N	13	13	8			-0-
*03	208320 X	NO RPT	-0-	-208320	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	60488	-0-	60488	60488	60462	3	26	9	N	24	24	8			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60488					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

10	130758 X	109731	-0-	-21027	-0-	103	1	109619	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
11	126540 X	95960	-0-	-30580	-0-	98	1	95862	3	Y	-0-					-0-
12	130758 X	98089	-0-	-32669	-0-	205	1	97871	3	Y	12	12	8			-0-
						13	9									
01	127596 X	88102	-0-	-39494	-0-	172	1	87924	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
02	110824 X	71908	-0-	-38916	-0-	1078	1	70823	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
03	109740 X	NO RPT	-0-	-109740	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

10	211389 X	182691	-0-	-28698	-0-	171	1	182520	3	Y	-0-					-0-
11	193380 X	157792	-0-	-35588	-0-	162	1	157630	3	Y	-0-					-0-
12	189286 X	150299	-0-	-38987	-0-	313	1	149986	3	Y	-0-					-0-
01	178901 X	144429	-0-	-34472	-0-	283	1	144146	3	Y	-0-					-0-
02	165004 X	120954	-0-	-44050	-0-	120954	3			Y	-0-					-0-
03	182683 X	NO RPT	-0-	-182683	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

10	229989 X	197783	-0-	-32206	-0-	185	1	197598	3	Y	-0-					-0-
11	205800 X	175739	-0-	-30061	-0-	180	1	175559	3	Y	-0-					-0-
12	199888 X	168217	-0-	-31671	-0-	351	1	167866	3	Y	-0-					-0-
01	189813 X	161372	-0-	-28441	-0-	316	1	161056	3	Y	-0-					-0-
02	178640 X	136876	-0-	-41764	-0-	136876	3			Y	-0-					-0-
03	197780 X	NO RPT	-0-	-197780	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

10	119629 X	105437	-0-	-14192	-0-	3132	1	102305	3	Y	-0-					-0-
11	109470 X	95675	-0-	-13795	-0-	2986	1	92689	3	Y	-0-					-0-
12	109833 X	95324	-0-	-14509	-0-	2915	1	92409	3	Y	-0-					-0-
01	106082 X	93449	-0-	-12633	-0-	2459	1	90990	3	Y	-0-					-0-
02	95228 X	81981	-0-	-13247	-0-	1454	1	80527	3	Y	-0-					-0-
03	105431 X	NO RPT	-0-	-105431	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

10	159154 X	137106	-0-	-22048	-0-	8485	1	128619	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	148080 X	120396	-0-	-27684	-0-	7304	1	113089	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	146692 X	114063	-0-	-32629	-0-	8580	1	105480	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	143654 X	105500	-0-	-38154	-0-	5909	1	99583	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
02	129752 X	85883	-0-	-43869	-0-	4950	1	80931	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	137113 X	NO RPT	-0-	-137113	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131595 X	78450	-0-	-53145	-0-	2870	1 9	75579	3	N	1	1	8			-0-
11	113340 X	71983	-0-	-41357	-0-	2538	1 9	69444	3	N	1	1	8			-0-
12	104315 X	69851	-0-	-34464	-0-	2153	1 9	67697	3	N	1	1	8			-0-
01	93930 X	64281	-0-	-29649	-0-	2278	1 9	62001	3	N	2	2	8			-0-
02	77308 X	54455	-0-	-22853	-0-	54454	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	78461 X	NO RPT	-0-	-78461	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

10	227912 X	195437	-0-	-32475	-0-	183	1	195254	3	Y	-0-					-0-
11	210360 X	173840	-0-	-36520	-0-	178	1	173662	3	Y	-0-					-0-
12	205747 X	170590	-0-	-35157	-0-	356	1	170234	3	Y	-0-					-0-
01	195021 X	162465	-0-	-32556	-0-	318	1	162147	3	Y	-0-					-0-
02	176512 X	136758	-0-	-39754	-0-	136758	3			Y	-0-					-0-
03	195424 X	NO RPT	-0-	-195424	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

10	90768 X	87636	-0-	-3132	-0-	82	1	87554	3	Y	-0-					-0-
11	85650 X	81500	-0-	-4150	-0-	83	1	81417	3	Y	-0-					-0-
12	99076 X	82136	-0-	-16940	-0-	171	1	81965	3	Y	-0-					-0-
01	99076 X	79586	-0-	-19490	-0-	156	1	79430	3	Y	-0-					-0-
02	83132 X	67317	-0-	-15815	-0-	67317	3			Y	-0-					-0-
03	87637 X	NO RPT	-0-	-87637	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

10	46004 X	-0-	-0-	-46004	-0-					Y	-0-					-0-
11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
12	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
01	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
*02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

10	224254 X	171873	-0-	-52381	-0-	161	1	171712	3	Y	-0-					-0-
11	203580 X	167355	-0-	-36225	-0-	171	1	167184	3	Y	-0-					-0-
12	199175 X	159600	-0-	-39575	-0-	333	1	159267	3	Y	-0-					-0-
01	188046 X	153315	-0-	-34731	-0-	300	1	153015	3	Y	-0-					-0-
02	159936 X	129405	-0-	-30531	-0-	129405	3			Y	-0-					-0-
03	172949 X	NO RPT	-0-	-172949	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

10	104728 X	104728	-0-	-0-	-0-	104728	3			Y	-0-					-0-
11	98674 X	98674	-0-	-0-	-0-	98674	3			Y	-0-					-0-
12	97098 X	97098	-0-	-0-	-0-	97098	3			Y	-0-					-0-
01	95998 X	95998	-0-	-0-	-0-	95998	3			Y	-0-					-0-
*02	82757 X	82757	-0-	-0-	-0-	82757	3			Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131130 X	110384	-0-	-20746	-0-	6832	1	103552	3	Y	-0-					-0-
11	117420 X	97464	-0-	-19956	-0-	5913	1	91551	3	Y	-0-					-0-
12	113398 X	94876	-0-	-18522	-0-	7137	1	87739	3	Y	-0-					-0-
01	113398 X	85424	-0-	-27974	-0-	4785	1	80639	3	Y	-0-					-0-
02	102424 X	75788	-0-	-26636	-0-	4368	1	71420	3	Y	-0-					-0-
03	110391 X	NO RPT	-0-	-110391	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49414 X	38596	-0-	-10818	-0-	1412	1	37184	3	Y	-0-					-0-
11	44550 X	34947	-0-	-9603	-0-	1232	1	33715	3	Y	-0-					-0-
12	42718 X	37417	-0-	-5301	-0-	1153	1	36264	3	Y	-0-					-0-
01	42005 X	33716	-0-	-8289	-0-	1191	1	32409	3	Y	105	105	8			-0-
						116	9									
02	34944 X	29925	-0-	-5019	-0-	449	1	29475	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	38595 X	NO RPT	-0-	-38595	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65100 X	61546	-0-	-3554	-0-	3809	1	57734	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
11	69255 X	69255	-0-	-0-	-0-	4201	1	65051	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	66061 X	63898	-0-	-2163	-0-	4806	1	59082	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
01	66061 X	61473	-0-	-4588	-0-	3443	1	58022	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
02	64652 X	52835	-0-	-11817	-0-	3045	1	49787	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	71579 X	NO RPT	-0-	-71579	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54808 X	46320	-0-	-8488	-0-	2867	1	43453	3	Y	-0-					-0-
11	57046 X	57046	-0-	-0-	-0-	3461	1	53585	3	Y	-0-					-0-
12	56849 X	56849	-0-	-0-	-0-	4276	1	52573	3	Y	-0-					-0-
01	52657 X	52657	-0-	-0-	-0-	2950	1	49707	3	Y	-0-					-0-
02	53256 X	46458	-0-	-6798	-0-	2678	1	43780	3	Y	-0-					-0-
03	58962 X	NO RPT	-0-	-58962	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51491 X	40701	-0-	-10790	-0-	2519	1	38182	3	Y	-0-					-0-
11	49830 X	40852	-0-	-8978	-0-	2478	1	38374	3	Y	-0-					-0-
12	47895 X	39882	-0-	-8013	-0-	3000	1	36882	3	Y	-0-					-0-
01	44175 X	38239	-0-	-5936	-0-	2142	1	36097	3	Y	-0-					-0-
02	38136 X	33289	-0-	-4847	-0-	1919	1	31370	3	Y	-0-					-0-
03	42222 X	NO RPT	-0-	-42222	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	71951 X	54025	-0-	-17926	-0-	3344	1	50681	3	Y	-0-					4
11	69630 X	56945	-0-	-12685	-0-	3455	1	53490	3	Y	-0-					4
12	71951 X	54205	-0-	-17746	-0-	4077	1	50128	3	Y	-0-					4
01	66588 X	49728	-0-	-16860	-0-	2785	1	46943	3	Y	-0-					4
02	55860 X	46020	-0-	-9840	-0-	2652	1	43368	3	Y	-0-					4
03	58838 X	NO RPT	-0-	-58838	-0-					Y	NO RPT					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	147746 X	106204	-0-	-41542	-0-	99	1	106105	3	Y	-0-					-0-
11	134910 X	94413	-0-	-40497	-0-	97	1	94316	3	Y	-0-					-0-
12	139407 X	102992	-0-	-36415	-0-	215	1	102777	3	Y	-0-					-0-
01	123287 X	106981	-0-	-16306	-0-	209	1	106772	3	Y	-0-					-0-
02	100016 X	89875	-0-	-10141	-0-	89875	3			Y	-0-					-0-
03	106206 X	NO RPT	-0-	-106206	-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

10	DLQ G-10	50440	-0-	50440	50440	1498	1	48942	3	Y	-0-					-0-
11	94788 X	44348	-0-	-50440	-0-	1384	1	42964	3	Y	-0-					-0-
12	50654 X	43611	-0-	-7043	-0-	1334	1	42277	3	Y	-0-					-0-
01	47895 X	41445	-0-	-6450	-0-	1091	1	40354	3	Y	-0-					-0-
02	45556 X	35956	-0-	-9600	-0-	1775	1	34181	3	Y	-0-					-0-
03	50437 X	NO RPT	-0-	-50437	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

10	DLQ G-10	45325	-0-	45325	45325	1346	1	43979	3	Y	-0-					-0-
11	87185 X	41860	-0-	-45325	-0-	1307	1	40553	3	Y	-0-					-0-
12	43152 X	42880	-0-	-272	-0-	1311	1	41569	3	Y	-0-					-0-
01	43152 X	41775	-0-	-1377	-0-	1099	1	40676	3	Y	-0-					-0-
02	40936 X	36696	-0-	-4240	-0-	1811	1	34885	3	Y	-0-					-0-
03	45322 X	NO RPT	-0-	-45322	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

10	72230 X	56250	-0-	-15980	-0-	1671	1	54579	3	Y	-0-					-0-
11	64920 X	52946	-0-	-11974	-0-	1653	1	51293	3	Y	-0-					-0-
12	65441 X	52428	-0-	-13013	-0-	1603	1	50825	3	Y	-0-					-0-
01	62217 X	52374	-0-	-9843	-0-	1378	1	50996	3	Y	-0-					-0-
02	53816 X	45403	-0-	-8413	-0-	798	1	44605	3	Y	-0-					-0-
03	56265 X	NO RPT	-0-	-56265	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

10	70029 X	38600	-0-	-31429	-0-	1412	1	37188	3	Y	-0-					-0-
11	63870 X	34950	-0-	-28920	-0-	1232	1	33718	3	Y	-0-					-0-
12	62000 X	37422	-0-	-24578	-0-	1153	1	36269	3	Y	-0-					-0-
01	56234 X	33711	-0-	-22523	-0-	1191	1	32414	3	Y	96	96	8			-0-
						106	9									
02	48188 X	29962	-0-	-18226	-0-	449	1	29509	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
03	38595 X	NO RPT	-0-	-38595	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

10	57598 X	45165	-0-	-12433	-0-	2795	1	42370	3	Y	-0-					6
11	55740 X	43682	-0-	-12058	-0-	2650	1	41032	3	Y	-0-					6
12	55304 X	42185	-0-	-13119	-0-	3173	1	39012	3	Y	-0-					6
01	51739 X	37965	-0-	-13774	-0-	2127	1	35838	3	Y	-0-					6
02	43400 X	35249	-0-	-8151	-0-	2031	1	33218	3	Y	-0-					6
03	45167 X	NO RPT	-0-	-45167	-0-					Y	NO RPT					6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63612 X	48780	-0-	-14832	-0-	3019	1	45761	3	Y	-0-					13
11	61560 X	46953	-0-	-14607	-0-	2849	1	44104	3	Y	-0-					13
12	59582 X	45589	-0-	-13993	-0-	3429	1	42160	3	Y	-0-					13
01	55800 X	41839	-0-	-13961	-0-	2344	1	39494	3	Y	1	1	8			13
						1	9									
02	46984 X	38089	-0-	-8895	-0-	2195	1	35894	3	Y	-0-					13
03	48794 X	NO RPT	-0-	-48794	-0-					Y	NO RPT					13

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77469 X	63182	-0-	-14287	-0-	3910	1	59272	3	Y	-0-					3
11	74970 X	58800	-0-	-16170	-0-	3567	1	55233	3	Y	-0-					3
12	73904 X	51422	-0-	-22482	-0-	3868	1	47554	3	Y	-0-					3
01	69502 X	57587	-0-	-11915	-0-	3226	1	54361	3	Y	-0-					3
02	58296 X	51196	-0-	-7100	-0-	2951	1	48245	3	Y	-0-					3
03	63178 X	NO RPT	-0-	-63178	-0-					Y	NO RPT					3

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96472 X	78226	-0-	-18246	-0-	4841	1	73379	3	Y	5	5	8			2
						6	9									
11	93360 X	74967	-0-	-18393	-0-	4548	1	70410	3	Y	8	8	8			2
						9	9									
12	91016 X	74623	-0-	-16393	-0-	5613	1	69006	3	Y	4	4	8			2
						4	9									
01	86862 X	72035	-0-	-14827	-0-	4034	1	67991	3	Y	9	7	8			4
						10	9									
02	74060 X	65624	-0-	-8436	-0-	3782	1	61832	3	Y	9	9	8			2
						10	9									
03	78213 X	NO RPT	-0-	-78213	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70928 X	53368	-0-	-17560	-0-	1585	1	51783	3	Y	-0-					-0-
11	63300 X	49728	-0-	-13572	-0-	1552	1	48176	3	Y	-0-					-0-
12	62620 X	48611	-0-	-14009	-0-	1487	1	47124	3	Y	-0-					-0-
01	59489 X	48046	-0-	-11443	-0-	1264	1	46782	3	Y	-0-					-0-
02	51268 X	41474	-0-	-9794	-0-	733	1	40741	3	Y	-0-					-0-
03	53382 X	NO RPT	-0-	-53382	-0-					Y	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	90803	-0-	90803	90803	85	1	90714	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
11	171435 X	80632	-0-	-90803	-0-	83	1	80545	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	95294 X	76801	-0-	-18493	-0-	160	1	76637	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
01	89807 X	71837	-0-	-17970	-0-	141	1	71693	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	82012 X	61586	-0-	-20426	-0-	924	1	60661	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	90799 X	NO RPT	-0-	-90799	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	59704	-0-	59704	59704	56	1	59648	3	Y	-0-					-0-
11	113179 X	53475	-0-	-59704	-0-	55	1	53419	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	72199 X	50829	-0-	-21370	-0-	106	1	50723	3	Y	-0-					-0-
01	66371 X	48302	-0-	-18069	-0-	95	1	48207	3	Y	-0-					-0-
02	56336 X	41810	-0-	-14526	-0-	627	1	41183	3	Y	-0-					-0-
03	59706 X	NO RPT	-0-	-59706	-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	164269 X	130335	-0-	-33934	-0-	122	1	130213	3	Y	-0-					-0-
11	151740 X	138587	-0-	-13153	-0-	142	1	138445	3	Y	-0-					-0-
12	150505 X	136291	-0-	-14214	-0-	284	1	136007	3	Y	-0-					-0-
01	143499 X	131833	-0-	-11666	-0-	258	1	131575	3	Y	-0-					-0-
02	129360 X	114351	-0-	-15009	-0-	114351	3			Y	-0-					-0-
03	143220 X	NO RPT	-0-	-143220	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

10	DLQ G-10	70946	-0-	70946	70946	4391	1	66555	3	Y	-0-					-0-
11	135725 X	64779	-0-	-70946	-0-	3930	1	60849	3	Y	-0-					-0-
12	89125 X	67811	-0-	-21314	-0-	5101	1	62710	3	Y	-0-					-0-
01	81287 X	81287	-0-	-0-	-0-	4553	1	76734	3	Y	-0-					-0-
02	66948 X	66313	-0-	-635	-0-	3822	1	62491	3	Y	-0-					-0-
03	70959 X	NO RPT	-0-	-70959	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

10	72385 X	61250	-0-	-11135	-0-	57	1	61191	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	70050 X	54111	-0-	-15939	-0-	55	1	54055	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	64387 X	51080	-0-	-13307	-0-	107	1	50970	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	57815 X	55419	-0-	-2396	-0-	109	1	55309	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	55328 X	43189	-0-	-12139	-0-	43188	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	61256 X	NO RPT	-0-	-61256	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

10	60450 X	46450	-0-	-14000	-0-	43	1	46406	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	53160 X	42950	-0-	-10210	-0-	44	1	42904	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	52700 X	42389	-0-	-10311	-0-	88	1	42300	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	50778 X	43547	-0-	-7231	-0-	85	1	43461	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	42728 X	37329	-0-	-5399	-0-	37326	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	46438 X	NO RPT	-0-	-46438	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

10	180110 X	136456	-0-	-43654	-0-	128	1	136328	3	Y	-0-					-0-
11	165930 X	138587	-0-	-27343	-0-	142	1	138445	3	Y	-0-					-0-
12	163277 X	143972	-0-	-19305	-0-	300	1	143672	3	Y	-0-					-0-
01	156984 X	140845	-0-	-16139	-0-	276	1	140569	3	Y	-0-					-0-
02	137620 X	118744	-0-	-18876	-0-	118744	3			Y	-0-					-0-
03	143964 X	NO RPT	-0-	-143964	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254634 X	156673	-0-	-97961	-0-	1508	1	155162	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	231960 X	140191	-0-	-91769	-0-	1181	1	139003	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
12	211699 X	135154	-0-	-76545	-0-	553	1	134599	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	188604 X	126398	-0-	-62206	-0-	341	1	126054	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	154168 X	107551	-0-	-46617	-0-	107549	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	156674 X	NO RPT	-0-	-156674	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

10	87575 X	68554	-0-	-19021	-0-	64	1	68489	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	79800 X	63625	-0-	-16175	-0-	65	1	63559	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	79298 X	62230	-0-	-17068	-0-	130	1	62097	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	73284 X	64315	-0-	-8969	-0-	126	1	64188	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	63700 X	55766	-0-	-7934	-0-	55765	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	68541 X	NO RPT	-0-	-68541	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

10	87668 X	73398	-0-	-14270	-0-	69	1	73329	3	Y	-0-					-0-
11	79800 X	66719	-0-	-13081	-0-	68	1	66651	3	Y	-0-					-0-
12	77748 X	65818	-0-	-11930	-0-	137	1	65681	3	Y	-0-					-0-
01	73718 X	65334	-0-	-8384	-0-	128	1	65206	3	Y	-0-					-0-
02	66304 X	55312	-0-	-10992	-0-	55312	3			Y	-0-					-0-
03	73408 X	NO RPT	-0-	-73408	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

10	DLQ G-10	167144	-0-	167144	167144	10344	1	156800	3	Y	-0-					-0-
11	319554 X	152410	-0-	-167144	-0-	9247	1	143163	3	Y	-0-					-0-
12	184543 X	148698	-0-	-35845	-0-	11185	1	137513	3	Y	-0-					-0-
01	184543 X	140572	-0-	-43971	-0-	7874	1	132698	3	Y	-0-					-0-
02	161700 X	120313	-0-	-41387	-0-	6934	1	113379	3	Y	-0-					-0-
03	167152 X	NO RPT	-0-	-167152	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

10	82615 X	58866	-0-	-23749	-0-	2154	1	56712	3	Y	-0-					-0-
11	74580 X	54260	-0-	-20320	-0-	1913	1	52347	3	Y	-0-					-0-
12	72974 X	51763	-0-	-21211	-0-	1595	1	50168	3	Y	-0-					-0-
01	67084 X	49444	-0-	-17640	-0-	1748	1	47590	3	Y	96	96	8			-0-
						106	9									
02	57176 X	43583	-0-	-13593	-0-	654	1	42928	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	58869 X	NO RPT	-0-	-58869	-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 #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90458 X	64706	-0-	-25752	-0-	2367	1	62339	3	Y	-0-					-0-
11	81570 X	59927	-0-	-21643	-0-	2113	1	57814	3	Y	-0-					-0-
12	79329 X	57598	-0-	-21731	-0-	1775	1	55823	3	Y	-0-					-0-
01	74555 X	55373	-0-	-19182	-0-	1958	1	53309	3	Y	96	96	8			-0-
						106	9									
02	63728 X	49139	-0-	-14589	-0-	737	1	48401	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	64697 X	NO RPT	-0-	-64697	-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	DLQ G-10	84916	-0-	84916	84916	2522	1	82394	3	Y	-0-					-0-
11	138391 X	53475	-0-	-84916	-0-	1669	1	51806	3	Y	-0-					-0-
12	211544 X	163639	-0-	-47905	-0-	5005	1	158634	3	Y	-0-					-0-
01	198152 X	157955	-0-	-40197	-0-	4157	1	153798	3	Y	-0-					-0-
02	167132 X	134819	-0-	-32313	-0-	6654	1	128165	3	Y	-0-					-0-
03	163649 X	NO RPT	-0-	-163649	-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	DLQ G-10	39308	-0-	39308	39308	1168	1	38140	3	Y	-0-					-0-
11	131375 X	92067	-0-	-39308	-0-	2874	1	89193	3	Y	-0-					-0-
12	120931 X	84870	-0-	-36061	-0-	2596	1	82274	3	Y	-0-					-0-
01	109802 X	69644	-0-	-40158	-0-	1833	1	67811	3	Y	-0-					-0-
02	85932 X	44939	-0-	-40993	-0-	2218	1	42721	3	Y	-0-					-0-
03	95139 X	NO RPT	-0-	-95139	-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	DLQ G-10	41956	-0-	41956	41956	1246	1	40710	3	Y	-0-					-0-
11	162020 X	120064	-0-	-41956	-0-	3748	1	116316	3	Y	-0-					-0-
12	149730 X	109439	-0-	-40291	-0-	3347	1	106092	3	Y	-0-					-0-
01	136772 X	104904	-0-	-31868	-0-	2761	1	102143	3	Y	-0-					-0-
02	112476 X	51609	-0-	-60867	-0-	2547	1	49062	3	Y	-0-					-0-
03	124062 X	NO RPT	-0-	-124062	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

10	284053 X	253495	-0-	-30558	-0-	237	1	253258	3	Y	-0-					-0-
11	260490 X	237323	-0-	-23167	-0-	243	1	237080	3	Y	-0-					-0-
12	269173 X	209586	-0-	-59587	-0-	437	1	209149	3	Y	-0-					-0-
01	269173 X	217435	-0-	-51738	-0-	426	1	217009	3	Y	-0-					-0-
02	235872 X	208338	-0-	-27534	-0-	208338	3			Y	-0-					-0-
03	253487 X	NO RPT	-0-	-253487	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

10	79608 X	54709	-0-	-24899	-0-	1625	1	53082	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	70380 X	50221	-0-	-20159	-0-	1568	1	48652	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	66867 X	48231	-0-	-18636	-0-	1475	1	46755	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	61938 X	46159	-0-	-15779	-0-	1215	1	44942	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	52276 X	39687	-0-	-12589	-0-	595	1	39091	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	54715 X	NO RPT	-0-	-54715	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 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	166470 X	74092	-0-	-92378	-0-	69	1	74023	3	Y	-0-			-0-
11	127350 X	65317	-0-	-62033	-0-	67	1	65250	3	Y	-0-			-0-
12	109957 X	61564	-0-	-48393	-0-	128	1	61436	3	Y	-0-			-0-
01	93837 X	57355	-0-	-36482	-0-	112	1	57243	3	Y	-0-			-0-
02	73892 X	48296	-0-	-25596	-0-	48296	3			Y	-0-			-0-
03	74090 X	NO RPT	-0-	-74090	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

10	152861 X	65038	-0-	-87823	-0-	61	1	64977	3	Y	-0-			-0-
11	115770 X	57210	-0-	-58560	-0-	59	1	57151	3	Y	-0-			-0-
12	98642 X	54071	-0-	-44571	-0-	113	1	53958	3	Y	-0-			-0-
01	83359 X	52006	-0-	-31353	-0-	102	1	51904	3	Y	-0-			-0-
02	65660 X	43577	-0-	-22083	-0-	43577	3			Y	-0-			-0-
03	65038 X	NO RPT	-0-	-65038	-0-					Y	NO RPT			-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

10	147746 X	98957	-0-	-48789	-0-	3620	1	95337	3	Y	-0-			1
11	131280 X	107735	-0-	-23545	-0-	3798	1	103937	3	Y	-0-			1
12	126139 X	102236	-0-	-23903	-0-	3151	1	99085	3	Y	-0-			1
01	117273 X	91669	-0-	-25604	-0-	3248	1	88421	3	Y	-0-			1
02	100548 X	79068	-0-	-21480	-0-	79068	3			Y	-0-			1
03	111321 X	NO RPT	-0-	-111321	-0-					Y	NO RPT			1

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

10	87513 X	60327	-0-	-27186	-0-	2207	1	58120	3	Y	-0-			-0-
11	76410 X	48047	-0-	-28363	-0-	1694	1	46353	3	Y	-0-			-0-
12	71238 X	47178	-0-	-24060	-0-	1454	1	45724	3	Y	-0-			-0-
01	65658 X	46306	-0-	-19352	-0-	1641	1	44665	3	Y	-0-			-0-
02	55272 X	40350	-0-	-14922	-0-	40350	3			Y	-0-			-0-
03	60326 X	NO RPT	-0-	-60326	-0-					Y	NO RPT			-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

10	101804 X	66389	-0-	-35415	-0-	2429	1	63960	3	Y	-0-			-0-
11	87930 X	59443	-0-	-28487	-0-	2096	1	57347	3	Y	-0-			-0-
12	82987 X	57812	-0-	-25175	-0-	1782	1	56030	3	Y	-0-			-0-
01	76105 X	54198	-0-	-21907	-0-	1920	1	52278	3	Y	-0-			-0-
02	63812 X	49904	-0-	-13908	-0-	49904	3			Y	-0-			-0-
03	66402 X	NO RPT	-0-	-66402	-0-					Y	NO RPT			-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

10	92566 X	57137	-0-	-35429	-0-	2090	1	55047	3	Y	-0-			-0-
11	80010 X	52373	-0-	-27637	-0-	1846	1	50527	3	Y	-0-			-0-
12	74958 X	49731	-0-	-25227	-0-	1533	1	48198	3	Y	-0-			-0-
01	67022 X	46651	-0-	-20371	-0-	1653	1	44998	3	Y	-0-			-0-
02	59304 X	44802	-0-	-14502	-0-	44802	3			Y	-0-			-0-
03	57133 X	NO RPT	-0-	-57133	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

10	DLQ G-10	82658	-0-	82658	82658	2455	1	80203	3	Y	-0-			-0-
11	153665 X	71007	-0-	-82658	-0-	2216	1	68791	3	Y	-0-			-0-
12	120094 X	67564	-0-	-52530	-0-	2066	1	65498	3	Y	-0-			-0-
01	106454 X	63887	-0-	-42567	-0-	1681	1	62206	3	Y	-0-			-0-
02	85232 X	53800	-0-	-31432	-0-	958	1	52842	3	Y	-0-			-0-
03	82646 X	NO RPT	-0-	-82646	-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 #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124552	-0-	124552	124552	3700	1	120852	3	Y	-0-					-0-
11	226574 X	102022	-0-	-124552	-0-	3185	1	98837	3	Y	-0-					-0-
12	140213 X	96212	-0-	-44001	-0-	2943	1	93269	3	Y	-0-					-0-
01	127007 X	91679	-0-	-35328	-0-	2413	1	89266	3	Y	-0-					-0-
02	112504 X	78191	-0-	-34313	-0-	1397	1	76794	3	Y	-0-					-0-
03	124558 X	NO RPT	-0-	-124558	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

10	166284 X	118985	-0-	-47299	-0-	3534	1	115451	3	Y	-0-					-0-
11	143130 X	98954	-0-	-44176	-0-	3089	1	95865	3	Y	-0-					-0-
12	135315 X	93711	-0-	-41604	-0-	2866	1	90845	3	Y	-0-					-0-
01	123535 X	89419	-0-	-34116	-0-	2353	1	87066	3	Y	-0-					-0-
02	107464 X	76602	-0-	-30862	-0-	1361	1	75241	3	Y	-0-					-0-
03	118978 X	NO RPT	-0-	-118978	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

10	DLQ G-10	58788	-0-	58788	58788	1746	1	57042	3	Y	-0-					-0-
11	110170 X	51382	-0-	-58788	-0-	1604	1	49778	3	Y	-0-					-0-
12	84010 X	49289	-0-	-34721	-0-	1507	1	47782	3	Y	-0-					-0-
01	73036 X	47235	-0-	-25801	-0-	1243	1	45992	3	Y	-0-					-0-
02	58660 X	39482	-0-	-19178	-0-	718	1	38764	3	Y	-0-					-0-
03	58776 X	NO RPT	-0-	-58776	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

10	DLQ G-10	162025	-0-	162025	162025	4813	1	157212	3	Y	-0-					-0-
11	296619 X	134594	-0-	-162025	-0-	4201	1	130393	3	Y	-0-					-0-
12	184140 X	127909	-0-	-56231	-0-	3912	1	123997	3	Y	-0-					-0-
01	167276 X	121053	-0-	-46223	-0-	3186	1	117867	3	Y	-0-					-0-
02	146356 X	102700	-0-	-43656	-0-	1832	1	100868	3	Y	-0-					-0-
03	162037 X	NO RPT	-0-	-162037	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

10	136927 X	84826	-0-	-52101	-0-	5250	1	79576	3	Y	-0-					-0-
11	113190 X	79082	-0-	-34108	-0-	4798	1	74284	3	Y	-0-					-0-
12	110143 X	78517	-0-	-31626	-0-	5906	1	72611	3	Y	-0-					-0-
01	96286 X	90654	-0-	-5632	-0-	5078	1	85576	3	Y	-0-					-0-
02	82040 X	74197	-0-	-7843	-0-	4276	1	69921	3	Y	-0-					-0-
03	84816 X	NO RPT	-0-	-84816	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

10	141794 X	111797	-0-	-29997	-0-	105	1	111689	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
11	137220 X	78137	-0-	-59083	-0-	80	1	78053	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	141794 X	73585	-0-	-68209	-0-	153	1	73430	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	141794 X	60453	-0-	-81341	-0-	118	1	60332	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	100968 X	61784	-0-	-39184	-0-	61781	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	111786 X	NO RPT	-0-	-111786	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	146256	-0-	146256	146256	4344	1	141910	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	430238 X	283982	-0-	-146256	-0-	8864	1	275118	3	N	-0-					-0-
12	290811 X	268910	-0-	-21901	-0-	8225	1	260685	3	N	-0-					-0-
01	290811 X	246089	-0-	-44722	-0-	6476	1	239613	3	N	-0-					-0-
02	262668 X	193987	-0-	-68681	-0-	3556	1	190431	3	N	-0-					-0-
03	290811 X	NO RPT	-0-	-290811	-0-					N	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

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

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

10	SHUT IN	35723	-0-	35723	35723	1061	1	34656	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
11	241374 X	205651	-0-	-35723	-0-	6419	1	199232	3	N	-0-					-0-
12	193690 X	193690	-0-	-0-	-0-	5924	1	187766	3	N	-0-					-0-
01	175026 X	157888	-0-	-17138	-0-	4155	1	153733	3	N	-0-					-0-
02	158088 X	114515	-0-	-43573	-0-	2142	1	112373	3	N	-0-					-0-
03	175026 X	NO RPT	-0-	-175026	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF. N/A

10	SHUT IN	49681	-0-	49681	49681	1476	1	48202	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	SHUT IN	197966	-0-	197966	247647	6179	1	191787	3	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	166752	-0-	166752	414399	5100	1	161652	3	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	127689	-0-	127689	542088	3360	1	124329	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	88946	-0-	88946	631034	1673	1	87273	3	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	631034					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

10	SHUT IN	147485	-0-	147485	147485	4381	1	143103	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	361211 X	213726	-0-	-147485	-0-	6671	1	207055	3	N	-0-					-0-
12	246853 X	172784	-0-	-74069	-0-	5285	1	167499	3	N	-0-					-0-
01	246853 X	133394	-0-	-113459	-0-	3510	1	129884	3	N	-0-					-0-
02	222964 X	94778	-0-	-128186	-0-	1777	1	93001	3	N	-0-					-0-
03	246853 X	NO RPT	-0-	-246853	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195083	X	119357	-0-	-75726	-0-	7386	1	111952	3	Y	17	1	8			31
							19	9									
11	166410	X	107707	-0-	-58703	-0-	6535	1	101171	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
12	153853	X	106011	-0-	-47842	-0-	7974	1	98036	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
01	139965	X	99403	-0-	-40562	-0-	5568	1	93834	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
02	116200	X	84726	-0-	-31474	-0-	4883	1	79843	3	Y	-0-					31
03	119350	X	NO RPT	-0-	-119350	-0-					Y	NO RPT					31

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 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-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

10	0	W	276124	-0-	276124	1265074	276124	3			N	-0-					-0-
11	0	W	250694	-0-	250694	1515768	250694	3			N	-0-					-0-
12	0	W	240697	-0-	240697	1756465	240697	3			N	-0-					-0-
01	1984536	X	228071	-0-	-1756465	-0-	228071	3			N	-0-					-0-
02	256452	X	190248	-0-	-66204	-0-	190248	3			N	-0-					-0-
03	276117	X	NO RPT	-0-	-276117	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

10	148800	X	99496	-0-	-49304	-0-	93	1	99403	3	Y	-0-					-0-
11	130770	X	85453	-0-	-45317	-0-	87	1	85366	3	Y	-0-					-0-
12	122419	X	82054	-0-	-40365	-0-	171	1	81883	3	Y	-0-					-0-
01	112251	X	76862	-0-	-35389	-0-	150	1	76712	3	Y	-0-					-0-
02	96180	X	64596	-0-	-31584	-0-	969	1	63627	3	Y	-0-					-0-
03	99510	X	NO RPT	-0-	-99510	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

10	233740	X	131680	-0-	-102060	-0-	123	1	131557	3	Y	-0-					-0-
11	191940	X	110563	-0-	-81377	-0-	113	1	110450	3	Y	-0-					-0-
12	172422	X	107922	-0-	-64500	-0-	225	1	107697	3	Y	-0-					-0-
01	150908	X	101888	-0-	-49020	-0-	199	1	101689	3	Y	-0-					-0-
02	122696	X	87159	-0-	-35537	-0-	87159	3			Y	-0-					-0-
03	131688	X	NO RPT	-0-	-131688	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192417 X	113681	-0-	-78736	-0-	106	1 9	113574	3	Y	1	1	8			-0-
11	163680 X	102075	-0-	-61605	-0-	104	1	101971	3	Y	-0-					-0-
12	150815 X	97798	-0-	-53017	-0-	204	1	97594	3	Y	-0-					-0-
01	136338 X	91721	-0-	-44617	-0-	180	1	91541	3	Y	-0-					-0-
02	111748 X	77851	-0-	-33897	-0-	1168	1	76683	3	Y	-0-					-0-
03	113677 X	NO RPT	-0-	-113677	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221433 X	100035	-0-	-121398	-0-	3660	1 9	96372	3	N	3	3	8			-0-
11	175140 X	84275	-0-	-90865	-0-	2971	1 9	81300	3	N	4	4	8			-0-
12	146258 X	78237	-0-	-68021	-0-	2411	1 9	75823	3	N	3	3	8			-0-
01	121427 X	70631	-0-	-50796	-0-	2503	1 9	68125	3	N	3	3	8			-0-
02	90356 X	60242	-0-	-30114	-0-	904	1 9	59337	3	N	1	1	8			-0-
03	100037 X	NO RPT	-0-	-100037	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

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

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

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

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239692 X	125867	-0-	-113825	-0-	3739	1	122128	3	Y	-0-					-0-
11	195510 X	112221	-0-	-83289	-0-	3503	1	108718	3	Y	-0-					-0-
12	176173 X	108356	-0-	-67817	-0-	3314	1	105042	3	Y	-0-					-0-
01	134137 X	101890	-0-	-32247	-0-	2681	1	99209	3	Y	-0-					-0-
02	113680 X	86852	-0-	-26828	-0-	4287	1	82565	3	Y	-0-					-0-
03	125860 X	NO RPT	-0-	-125860	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350796 X	199467	-0-	-151329	-0-	5925	1	193542	3	Y	-0-					-0-
11	300690 X	177329	-0-	-123361	-0-	5535	1	171794	3	Y	-0-					-0-
12	276830 X	168740	-0-	-108090	-0-	5161	1	163579	3	Y	-0-					-0-
01	242668 X	156428	-0-	-86240	-0-	4116	1	152312	3	Y	-0-					-0-
02	198520 X	131186	-0-	-67334	-0-	6475	1	124711	3	Y	-0-					-0-
03	199454 X	NO RPT	-0-	-199454	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	179490 X	68306	-0-	-111184	-0-	64	1	68242	3	Y	-0-			-0-
11	129150 X	59054	-0-	-70096	-0-	60	1	58994	3	Y	-0-			-0-
12	107570 X	56250	-0-	-51320	-0-	117	1	56133	3	Y	-0-			-0-
01	89559 X	52791	-0-	-36768	-0-	103	1	52688	3	Y	-0-			-0-
02	69580 X	43902	-0-	-25678	-0-	43902	3			Y	-0-			-0-
03	68293 X	NO RPT	-0-	-68293	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	145514 X	58096	-0-	-87418	-0-	54	1	58042	3	Y	-0-			-0-
11	102030 X	50198	-0-	-51832	-0-	51	1	50147	3	Y	-0-			-0-
12	86707 X	47905	-0-	-38802	-0-	100	1	47805	3	Y	-0-			-0-
01	73036 X	45392	-0-	-27644	-0-	89	1	45303	3	Y	-0-			-0-
02	57596 X	38315	-0-	-19281	-0-	38315	3			Y	-0-			-0-
03	58094 X	NO RPT	-0-	-58094	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 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	319565 X	319565	-0-	-0-	-0-	319565	3			N	-0-			-0-
11	284497 X	284497	-0-	-0-	-0-	284497	3			N	-0-			-0-
12	278721 X	265324	-0-	-13397	-0-	265324	3			N	-0-			-0-
01	278721 X	247083	-0-	-31638	-0-	247083	3			N	-0-			-0-
02	251748 X	206894	-0-	-44854	-0-	206894	3			N	-0-			-0-
03	278721 X	NO RPT	-0-	-278721	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	178250 X	97623	-0-	-80627	-0-	91	1	97532	3	N	-0-			-0-
11	147060 X	88135	-0-	-58925	-0-	90	1	88045	3	N	-0-			-0-
12	133269 X	84965	-0-	-48304	-0-	177	1	84788	3	N	-0-			-0-
01	118141 X	80820	-0-	-37321	-0-	158	1	80662	3	N	-0-			-0-
02	96264 X	68795	-0-	-27469	-0-	68795	3			N	-0-			-0-
03	97619 X	NO RPT	-0-	-97619	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	274598 X	153394	-0-	-121204	-0-	9493	1	143901	3	N	-0-			-0-
11	256710 X	134560	-0-	-122150	-0-	8164	1	126396	3	N	-0-			-0-
12	228656 X	126349	-0-	-102307	-0-	9504	1	116845	3	N	-0-			-0-
01	196261 X	114871	-0-	-81390	-0-	6434	1	108437	3	N	-0-			-0-
02	154756 X	95040	-0-	-59716	-0-	5477	1	89563	3	N	-0-			-0-
03	153388 X	NO RPT	-0-	-153388	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	285479 X	168595	-0-	-116884	-0-	10434	1	158161	3	Y	-0-			-0-
11	269460 X	150895	-0-	-118565	-0-	9155	1	141740	3	Y	-0-			-0-
12	243443 X	142308	-0-	-101135	-0-	10704	1	131604	3	Y	-0-			-0-
01	212350 X	130587	-0-	-81763	-0-	7315	1	123272	3	Y	-0-			-0-
02	169372 X	107681	-0-	-61691	-0-	6206	1	101475	3	Y	-0-			-0-
03	168609 X	NO RPT	-0-	-168609	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	40647	-0-	40647	40647	1207	1	39438	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	278940 X	238293	-0-	-40647	-0-	7438	1	230855	3	Y	-0-					-0-
12	239475 X	219512	-0-	-19963	-0-	6714	1	212798	3	Y	-0-					-0-
01	239475 X	176272	-0-	-63203	-0-	4639	1	171633	3	Y	-0-					-0-
02	216300 X	127054	-0-	-89246	-0-	2376	1	124678	3	Y	-0-					-0-
03	239475 X	NO RPT	-0-	-239475	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	36437	-0-	36437	36437	1082	1	35355	3	Y	-0-					-0-
11	256599 X	220162	-0-	-36437	-0-	6872	1	213290	3	Y	-0-					-0-
12	213621 X	205271	-0-	-8350	-0-	6278	1	198993	3	Y	-0-					-0-
01	213621 X	164211	-0-	-49410	-0-	4321	1	159890	3	Y	-0-					-0-
02	192948 X	118564	-0-	-74384	-0-	2219	1	116345	3	Y	-0-					-0-
03	213621 X	NO RPT	-0-	-213621	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

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

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99975 X	69413	-0-	-30562	-0-	65	1	69348	3	N	-0-					-0-
11	59049 X	59049	-0-	-0-	-0-	60	1	58989	3	N	-0-					-0-
12	99975 X	54790	-0-	-45185	-0-	114	1	54676	3	N	-0-					-0-
01	94054 X	50557	-0-	-43497	-0-	99	1	50458	3	N	-0-					-0-
02	71736 X	41818	-0-	-29918	-0-	41818	3			N	-0-					-0-
03	69409 X	NO RPT	-0-	-69409	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180730 X	81541	-0-	-99189	-0-	81541	3			N	-0-					-0-
11	174900 X	76932	-0-	-97968	-0-	76932	3			N	-0-					-0-
12	73226 X	73226	-0-	-0-	-0-	73226	3			N	-0-					-0-
01	107570 X	64674	-0-	-42896	-0-	64674	3			N	-0-					-0-
02	84252 X	51350	-0-	-32902	-0-	51350	3			N	-0-					-0-
03	81530 X	NO RPT	-0-	-81530	-0-					N	NO RPT					-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	145544	-0-	145544	342280	1400	1	144123	2	N	19	19	8			-0-
						21	9									
11	458175 X	115895	-0-	-342280	-0-	976	1	114910	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
12	210769 X	89485	-0-	-121284	-0-	366	1	89094	2	N	23	23	8			-0-
						25	9									
01	203298 X	63670	-0-	-139628	-0-	172	1	63490	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
02	183624 X	70971	-0-	-112653	-0-	70969	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	145545 X	NO RPT	-0-	-145545	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126542 X	73173	-0-	-53369	-0-	69	1	73104	3	N	-0-					-0-
11	122460 X	63827	-0-	-58633	-0-	65	1	63762	3	N	-0-					-0-
12	119846 X	59904	-0-	-59942	-0-	125	1	59779	3	N	-0-					-0-
01	98053 X	55442	-0-	-42611	-0-	109	1	55333	3	N	-0-					-0-
02	74872 X	46032	-0-	-28840	-0-	46032	3			N	-0-					-0-
03	73160 X	NO RPT	-0-	-73160	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

10	208072 X	137343	-0-	-70729	-0-	137343	3			Y	-0-					-0-
11	201360 X	114161	-0-	-87199	-0-	114161	3			Y	-0-					-0-
12	208072 X	102979	-0-	-105093	-0-	102979	3			Y	-0-					-0-
01	161324 X	90075	-0-	-71249	-0-	90075	3			Y	-0-					-0-
02	145712 X	71082	-0-	-74630	-0-	71082	3			Y	-0-					-0-
03	137330 X	NO RPT	-0-	-137330	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

10	301692 X	180281	-0-	-121411	-0-	11158	1	169123	3	Y	-0-					-0-
11	291960 X	158432	-0-	-133528	-0-	9612	1	148820	3	Y	-0-					-0-
12	301692 X	150589	-0-	-151103	-0-	11327	1	139262	3	Y	-0-					-0-
01	301692 X	129681	-0-	-172011	-0-	7264	1	122417	3	Y	-0-					-0-
02	181104 X	120066	-0-	-61038	-0-	6920	1	113146	3	Y	-0-					-0-
03	180296 X	NO RPT	-0-	-180296	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

10	138136 X	134034	-0-	-4102	-0-	125	1	133908	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	133680 X	114701	-0-	-18979	-0-	117	1	114583	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	138136 X	104729	-0-	-33407	-0-	218	1	104510	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*01	138136 X	80750	-0-	-57386	-0-	158	1	80591	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	124768 X	96861	-0-	-27907	-0-	96860	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	134044 X	NO RPT	-0-	-134044	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

10	214675 X	153522	-0-	-61153	-0-	144	1	153377	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	207750 X	153292	-0-	-54458	-0-	157	1	153134	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	214675 X	145548	-0-	-69127	-0-	303	1	145244	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*01	214675 X	116272	-0-	-98403	-0-	228	1	116043	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	182532 X	122545	-0-	-59987	-0-	122544	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	158410 X	NO RPT	-0-	-158410	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

10	996865 X	126374	-0-	-870491	-0-	7821	1	118553	3	Y	-0-					-0-
11	211980 X	109475	-0-	-102505	-0-	6642	1	102833	3	Y	-0-					-0-
12	219046 X	100688	-0-	-118358	-0-	7574	1	93114	3	Y	-0-					-0-
01	219046 X	92913	-0-	-126133	-0-	5204	1	87709	3	Y	-0-					-0-
02	197848 X	81490	-0-	-116358	-0-	4697	1	76793	3	Y	-0-					-0-
03	126387 X	NO RPT	-0-	-126387	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265329 X	227142	-0-	-38187	-0-	14058	1	213084	3	N	-0-					-0-
11	256770 X	202185	-0-	-54585	-0-	12267	1	189918	3	N	-0-					-0-
12	265329 X	192761	-0-	-72568	-0-	14500	1	178261	3	N	-0-					-0-
*01	265329 X	178894	-0-	-86435	-0-	10021	1	168873	3	N	-0-					-0-
*02	226100 X	153303	-0-	-72797	-0-	8835	1	144468	3	N	-0-					-0-
03	227137 X	NO RPT	-0-	-227137	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10956 PERF. N/A

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-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

10	266042 X	218262	-0-	-47780	-0-	218262	3			Y	-0-					-0-
11	257460 X	188816	-0-	-68644	-0-	188816	3			Y	-0-					-0-
12	266042 X	173951	-0-	-92091	-0-	173951	3			Y	-0-					-0-
01	266042 X	156847	-0-	-109195	-0-	156847	3			Y	-0-					-0-
02	240296 X	125615	-0-	-114681	-0-	125615	3			Y	-0-					-0-
03	216101 X	NO RPT	-0-	-216101	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 10914 PERF. N/A

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-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

*08	0	8753	-0-	8753	8753	193	1	8560	3	Y	-0-					-0-
*09	0	316160	-0-	316160	324913	5249	1	310911	3	Y	-0-					-0-
*10	0	360782	-0-	360782	685695	10717	1	350065	3	Y	-0-					-0-
*11	993364 X	307669	-0-	-685695	-0-	9604	1	298065	3	Y	-0-					-0-
*12	276079 X	276079	-0-	-0-	-0-	8444	1	267635	3	Y	-0-					-0-
*01	240160 X	240160	-0-	-0-	-0-	6320	1	233840	3	Y	-0-					-0-
02	205884 X	191522	-0-	-14362	-0-	9453	1	182069	3	Y	-0-					-0-
03	227943 X	NO RPT	-0-	-227943	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

10	330429 X	111873	-0-	-218556	-0-	6922	1	104926	3	Y	23	7	8			35
						25	9									
11	319770 X	100426	-0-	-219344	-0-	6092	1	94327	3	Y	6	6	8			35
						7	9									
12	330429 X	99409	-0-	-231020	-0-	7477	1	91922	3	Y	9	9	8			35
						10	9									
01	330429 X	93932	-0-	-236497	-0-	5261	1	88663	3	Y	7	7	8			33
						8	9									
*02	298452 X	80184	-0-	-218268	-0-	4621	1	75561	3	Y	2					35
						2	9									
03	330429 X	NO RPT	-0-	-330429	-0-					Y	NO RPT					35

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310248	X	119629	-0-	-190619	-0-	7403	1	112209	3	Y	15					32
							17	9									
11	300240	X	108119	-0-	-192121	-0-	6560	1	101559	3	Y	-0-					32
12	310248	X	105246	-0-	-205002	-0-	7917	1	97329	3	Y	-0-					32
01	310248	X	99241	-0-	-211007	-0-	5559	1	93682	3	Y	-0-					32
02	280224	X	84470	-0-	-195754	-0-	4868	1	79602	3	Y	-0-					32
03	310248	X	NO RPT	-0-	-310248	-0-					Y	NO RPT					32

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

12	0		294300	-0-	294300	294300	1203	1	293082	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
01	662992	X	368692	-0-	-294300	-0-	994	1	367592	2	N	96	96	8			-0-
							106	9									
02	273476	X	NO RPT	-0-	-273476	-0-					N	NO RPT					-0-
03	302777	X	NO RPT	-0-	-302777	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

*11	0		18298	-0-	18298	18298	571	1	17724	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	0		327133	-0-	327133	345431	10005	1	317127	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	706237	X	360806	-0-	-345431	-0-	9495	1	351311	3	Y	-0-					-0-
02	300916	X	NO RPT	-0-	-300916	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	333157	X	NO RPT	-0-	-333157	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 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-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

10	0		359115	-0-	359115	708108	10667	1	348448	3	N	-0-					-0-
11	0		315110	-0-	315110	1023218	9836	1	305272	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1318534	X	295316	-0-	-1023218	-0-	9032	1	286284	3	N	-0-					-0-
01	286347	X	266587	-0-	-19760	-0-	7015	1	259572	3	N	-0-					-0-
02	258636	X	NO RPT	-0-	-258636	-0-					N	NO RPT					-0-
03	286347	X	NO RPT	-0-	-286347	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

*10	0		212084	-0-	212084	212084	6300	1	205780	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*11	0		270031	-0-	270031	482115	8429	1	261602	3	Y	-0-					-0-
12	0		233802	-0-	233802	715917	7151	1	226651	3	Y	-0-					-0-
*01	909446	X	193529	-0-	-715917	-0-	5093	1	188436	3	Y	-0-					-0-
02	236376	X	NO RPT	-0-	-236376	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	261702	X	NO RPT	-0-	-261702	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		193680	-0-	193680	193680	5753	1	187924	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	0		215187	-0-	215187	408867	6717	1	208470	3	Y	-0-					-0-
12	0		172715	-0-	172715	581582	5282	1	167433	3	Y	-0-					-0-
*01	719092	X	137510	-0-	-581582	-0-	3619	1	133891	3	Y	-0-					-0-
02	213332	X	NO RPT	-0-	-213332	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	236189	X	NO RPT	-0-	-236189	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		255303	-0-	255303	255303	17651	1	237652	3	Y	-0-					-0-
09	0		264891	-0-	264891	520194	18704	1	246187	3	Y	-0-					-0-
10	0		246299	-0-	246299	766493	15243	1	231056	3	Y	-0-					-0-
11	0		207443	-0-	207443	973936	12586	1	194857	3	Y	-0-					-0-
*12	1162440	X	188504	-0-	-973936	-0-	14179	1	174325	3	Y	-0-					-0-
01	244776	X	167258	-0-	-77518	-0-	9369	1	157889	3	Y	-0-					-0-
02	221088	X	NO RPT	-0-	-221088	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	244776	X	NO RPT	-0-	-244776	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		26614	-0-	26614	26614	831	1	25780	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	0		319426	-0-	319426	346040	9770	1	309656	3	Y	-0-					-0-
*01	681746	X	335706	-0-	-346040	-0-	8834	1	326872	3	Y	-0-					-0-
02	298676	X	NO RPT	-0-	-298676	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	330677	X	NO RPT	-0-	-330677	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48740	X	NO RPT	-0-	-48740	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38190	X	NO RPT	-0-	-38190	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23901	X	18367	-0-	-5534	-0-	17800	3	567	9	Y	515	501	1			66
11	22050	X	16927	-0-	-5123	-0-	16346	3	581	9	Y	528	538	1			56
12	21762	X	16394	-0-	-5368	-0-	15831	3	563	9	Y	512	507	1			61
01	21111	X	15594	-0-	-5517	-0-	370	1	14544	2	Y	485	482	1			64
							146	4	534	9							
02	19068	X	13468	-0-	-5600	-0-	13	1	12903	2	Y	496	486	1			74
							6	4	546	9							
03	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					Y	NO RPT					74

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25724 X	25724	-0-	-0-	-0-	25221	3	503	9	Y	457	442	1			59
11	18930 X	17069	-0-	-1861	-0-	16553	3	516	9	Y	469	478	1			50
12	19158 X	16542	-0-	-2616	-0-	16041	3	501	9	Y	455	451	1			54
01	22909 X	16409	-0-	-6500	-0-	392	1	15388	2	Y	432	429	1			57
						154	4	475	9							
02	23240 X	14833	-0-	-8407	-0-	15	1	14326	2	Y	441	432	1			66
						7	4	485	9							
03	25730 X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					Y	NO RPT					66

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14322 X	11878	-0-	-2444	-0-	10962	3	916	9	N	833	768	1			167
11	13080 X	11432	-0-	-1648	-0-	10528	3	904	9	N	822	932	1			57
12	13330 X	11709	-0-	-1621	-0-	10777	3	932	9	N	847	780	1			124
01	13330 X	11512	-0-	-1818	-0-	261	1	10248	2	N	818	787	1			155
						103	4	900	9							
02	10976 X	10087	-0-	-889	-0-	9	1	9325	2	N	680	768	1			67
						5	4	748	9							
03	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					67

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369 X	10401	-0-	-1968	-0-	9746	3	655	9	N	595	579	1			137
11	11670 X	9726	-0-	-1944	-0-	9075	3	651	9	N	592	568	1			161
12	11067 X	9844	-0-	-1223	-0-	9197	3	647	9	N	588	568	1			181
01	10788 X	9641	-0-	-1147	-0-	222	1	8725	2	N	552	587	1			146
						87	4	607	9							
02	9408 X	8762	-0-	-646	-0-	8	1	8203	2	N	497	578	1			65
						4	4	547	9							
03	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					65

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218860 X	155764	-0-	-63096	-0-	148123	3	7641	9	Y	6946	6799	1			897
11	211800 X	154642	-0-	-57158	-0-	147171	3	7471	9	Y	6792	6967	1			722
12	218860 X	150384	-0-	-68476	-0-	143179	3	7205	9	Y	6550	6493	1			779
01	164331 X	147765	-0-	-16566	-0-	3479	1	136594	2	Y	5749	5768	1			760
						1368	4	6324	9							
02	148428 X	122783	-0-	-25645	-0-	119	1	116980	2	Y	5115	5108	1			767
						57	4	5627	9							
03	159805 X	NO RPT	-0-	-159805	-0-					Y	NO RPT					767

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165205 X	165205	-0-	-0-	-0-	157067	3	8138	9	Y	7398	7249	1			955
11	151706 X	151706	-0-	-0-	-0-	144491	3	7215	9	Y	6559	6817	1			697
12	149890 X	149890	-0-	-0-	-0-	143029	3	6861	9	Y	6237	6192	1			742
01	179428 X	141666	-0-	-37762	-0-	3346	1	131375	2	Y	5117	5183	1			676
						1316	4	5629	9							
02	162064 X	119363	-0-	-42701	-0-	116	1	113594	2	Y	5089	5002	1			763
						55	4	5598	9							
03	165199 X	NO RPT	-0-	-165199	-0-					Y	NO RPT					763

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72633	X	68894	-0-	-3739	-0-	56158	3	12736	9	N	11578	10994	1			1070
11	70290	X	60343	-0-	-9947	-0-	50246	3	10097	9	N	9179	9326	1			923
12	72633	X	57261	-0-	-15372	-0-	47292	3	576	4	N	8539	8796	1			666
							9393	9									
01	72633	X	53405	-0-	-19228	-0-	44325	3	394	4	N	7896	7774	1			788
							8686	9									
02	65604	X	48496	-0-	-17108	-0-	40947	2	441	4	N	6462	6302	1			948
							7108	9									
03	68882	X	NO RPT	-0-	-68882	-0-					N	NO RPT					948

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66899	X	66899	-0-	-0-	-0-	54789	3	12110	9	N	11009	10524	1			738
11	64290	X	57289	-0-	-7001	-0-	47596	3	9693	9	N	8812	8929	1			621
12	66433	X	51877	-0-	-14556	-0-	42443	3	517	4	N	8106	7999	1			728
							8917	9									
01	66433	X	55151	-0-	-11282	-0-	46229	3	411	4	N	7737	7925	1			540
							8511	9									
02	60004	X	46328	-0-	-13676	-0-	39211	2	423	4	N	6085	5759	1			866
							6694	9									
03	66433	X	NO RPT	-0-	-66433	-0-					N	NO RPT					866

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	379	3	32	9	N	29	171	1			37
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	513	3	39	9	N	35					72
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	492	3	25	9	N	23					95
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	287	3	26	9	N	24	4	8			115
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	290	3	30	9	N	27					142
03	527	N	301	-0-	-226	-0-	289	3	12	9	N	11	1	8			152

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1609	-0-	-933	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1330	-0-	-282	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	1486	-0-	-2	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	615	-0-	-477	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2480	-0-	-1860	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
12	2480 X	1597	-0-	-883	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
02	1400 X	1058	-0-	-342	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

10	17019 X	12454	-0-	-4565	-0-	12454	2		N	-0-			-0-
11	12060 X	11562	-0-	-498	-0-	11562	2		N	-0-			-0-
12	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	20467	2		N	-0-			-0-
01	19030 X	19030	-0-	-0-	-0-	19030	2		N	-0-			-0-
*02	18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	18115	2		N	-0-			-0-
03	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

10	12958 X	7188	-0-	-5770	-0-	7188	2		N	-0-			-0-
11	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2		N	-0-			-0-
12	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2		N	-0-			-0-
01	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2		N	-0-			-0-
*02	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2		N	-0-			-0-
03	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

10	2263 X	1670	-0-	-593	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	1639	-0-	-1337	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2264	-0-	-712	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
*02	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

10	4991 X	3288	-0-	-1703	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
11	4830 X	3497	-0-	-1333	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	3374	-0-	-749	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
01	4123 X	3024	-0-	-1099	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	1163	-0-	-2253	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

10	4123 X	2570	-0-	-1553	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	2751	-0-	-1149	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3105	-0-	-708	-0-	3104	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	3534 X	2782	-0-	-752	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
02	2884 X	1070	-0-	-1814	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355043 X	236960	-0-	-118083	-0-	236960	3			N	-0-					-0-
11	321000 X	211189	-0-	-109811	-0-	2057	1	209132	3	N	-0-					-0-
12	310372 X	203566	-0-	-106806	-0-	3810	1	199756	3	N	-0-					-0-
01	282255 X	184476	-0-	-97779	-0-	717	1	183759	3	N	-0-					-0-
02	233324 X	161313	-0-	-72011	-0-	827	1	160486	3	N	-0-					-0-
03	236964 X	173025	-0-	-63939	-0-	738	1	172287	3	N	-0-					-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

10	269638 X	174794	-0-	-94844	-0-	623	1	174171	3	N	-0-					-0-
11	235260 X	156410	-0-	-78850	-0-	4121	1	152289	3	N	-0-					-0-
12	230330 X	148817	-0-	-81513	-0-	4224	1	144593	3	N	-0-					-0-
01	203794 X	136262	-0-	-67532	-0-	4928	1	131334	3	N	-0-					-0-
02	173264 X	115922	-0-	-57342	-0-	3014	1	112908	3	N	-0-					-0-
03	174809 X	116775	-0-	-58034	-0-	242	1	116533	3	N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	360	1	1259	2	N	369	369	1			-0-
						406	9									
11	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	240	1	903	2	N	373	373	1			-0-
						410	9									
12	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	214	1	1097	2	N	-0-					-0-
01	2015 N	1745	-0-	-270	-0-	246	1	1093	2	N	369	369	1			-0-
						406	9									
02	1456 N	1029	-0-	-427	-0-	219	1	810	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	183	1	985	2	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

10	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	434	1	2928	2	Y	651	680	1			321
						1687	4	716	9							
11	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	420	1	2856	2	Y	867	1080	1			108
						1334	4	954	9							
12	6479 X	4907	-0-	-1572	-0-	425	1	3773	2	Y	615	684	1			39
						32	4	677	9							
01	6479 X	4579	-0-	-1900	-0-	352	1	3617	2	Y	517	437	1			119
						41	4	569	9							
02	5852 X	4741	-0-	-1111	-0-	392	1	3845	2	Y	415	490	1			44
						47	4	457	9							
03	5766 X	5049	-0-	-717	-0-	411	1	4005	2	Y	522	468	1			98
						59	4	574	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

10	5890 X	4358	-0-	-1532	-0-	434	1	2041	2	Y	584	601	1			288
						1241	4	642	9							
11	5700 X	4002	-0-	-1698	-0-	420	1	1924	2	Y	690	891	1	1	8	86
						899	4	759	9							
12	4557 X	3576	-0-	-981	-0-	401	1	2518	2	Y	578	627	1			37
						21	4	636	9							
01	4371 X	3626	-0-	-745	-0-	348	1	2670	2	Y	525	441	1			121
						30	4	578	9							
02	3948 X	3750	-0-	-198	-0-	380	1	2874	2	Y	419	496	1			44
						35	4	461	9							
*03	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	408	1	3663	2	Y	656	577	1			123
						54	4	722	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	3310	-0-	-2270	-0-	434	1	1473	2	Y	407	376	1			201
							955	4	448	9							
11	5400	X	2851	-0-	-2549	-0-	420	1	1335	2	Y	430	577	1			54
							623	4	473	9							
12	4805	X	2531	-0-	-2274	-0-	418	1	1629	2	Y	427	454	1			27
							14	4	470	9							
01	3410	X	2740	-0-	-670	-0-	348	1	1981	2	Y	354	300	1			81
							22	4	389	9							
02	2996	X	2764	-0-	-232	-0-	392	1	2053	2	Y	267	320	1			28
							25	4	294	9							
03	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	408	1	2267	2	Y	351	313	1			66
							33	4	386	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3036	-0-	-1273	-0-	434	1	1478	2	Y	152	233	1			75
							957	4	167	9							
11	4170	X	2834	-0-	-1336	-0-	420	1	1415	2	Y	307	344	1			38
							661	4	338	9							
12	3906	X	3297	-0-	-609	-0-	411	1	2481	2	Y	349	365	1			22
							21	4	384	9							
01	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	343	1	2915	2	Y	283	240	1			65
							33	4	311	9							
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	378	1	2768	2	Y	246	285	1			26
							34	4	271	9							
*03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	420	1	3091	2	Y	372	328	1			70
							46	4	409	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2296	-0-	-1765	-0-	434	1	959	2	Y	188	187	1			93
							696	4	207	9							
11	3930	X	2034	-0-	-1896	-0-	420	1	896	2	Y	273	332	1			34
							418	4	300	9							
12	3410	X	1722	-0-	-1688	-0-	434	1	1055	2	Y	204	225	1			13
							9	4	224	9							
01	2635	X	1924	-0-	-711	-0-	352	1	1347	2	Y	191	160	1			44
							15	4	210	9							
02	2072	X	1782	-0-	-290	-0-	392	1	1209	2	Y	151	179	1			16
							15	4	166	9							
*03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	420	1	1637	2	Y	224	198	1			42
							24	4	246	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	434	1	2963	2	Y	108	216	1			53
							1704	4	119	9							
11	5970	X	4246	-0-	-1724	-0-	420	1	2547	2	Y	82	125	1			10
							1189	4	90	9							
12	6200	X	3662	-0-	-2538	-0-	434	1	3115	2	Y	79	84	1			5
							26	4	87	9							
01	6200	X	3709	-0-	-2491	-0-	352	1	3247	2	Y	66	56	1			15
							37	4	73	9							
02	5600	X	3791	-0-	-1809	-0-	392	1	3295	2	Y	58	67	1			6
							40	4	64	9							
*03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	420	1	4611	2	Y	526	433	1			99
							68	4	579	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	434	1	5486	2	Y	987	1042	1			487
							2974	4	1086	9							
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	420	1	5167	2	Y	1265	1594	1			158
							2413	4	1392	9							
12	9641	X	8037	-0-	-1604	-0-	434	1	6412	2	Y	1034	1127	1			65
							54	4	1137	9							
01	9982	X	8059	-0-	-1923	-0-	352	1	6698	2	Y	884	746	1			203
							37	4	972	9							
02	9016	X	8454	-0-	-562	-0-	383	1	7152	2	Y	756	879	1			80
							87	4	832	9							
03	9982	X	9935	-0-	-47	-0-	411	1	8247	2	Y	1050	933	1			197
							122	4	1155	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

10	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	434	1	3029	2	Y	309	344	1			153
							1737	4	340	9							
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	420	1	2968	2	Y	384	489	1			48
							1386	4	422	9							
12	5580	X	4634	-0-	-946	-0-	434	1	3791	2	Y	343	369	1			22
							32	4	377	9							
01	5580	X	4827	-0-	-753	-0-	352	1	4123	2	Y	277	235	1			64
							47	4	305	9							
02	5040	X	4799	-0-	-241	-0-	383	1	4115	2	Y	228	268	1			24
							50	4	251	9							
03	5549	X	5211	-0-	-338	-0-	420	1	4392	2	Y	304	271	1			57
							65	4	334	9							

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

10	5425	X	5031	-0-	-394	-0-	434	1	2604	2	Y	427	442	1			211
							1523	4	470	9							
11	5220	X	4476	-0-	-744	-0-	420	1	2368	2	Y	529	674	1			66
							1106	4	582	9							
12	5301	X	3854	-0-	-1447	-0-	425	1	2923	2	Y	437	475	1			28
							25	4	481	9							
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	338	1	4227	2	Y	481	398	1			111
							48	4	529	9							
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	382	1	4366	2	Y	385	455	1			41
							53	4	424	9							
*03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	404	1	4872	2	Y	496	444	1			93
							72	4	546	9							

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

10	5363	X	5198	-0-	-165	-0-	434	1	2688	2	Y	464	460	1			229
							1566	4	510	9							
11	5160	X	4857	-0-	-303	-0-	420	1	2598	2	Y	569	727	1			71
							1213	4	626	9							
12	5177	X	4580	-0-	-597	-0-	425	1	3588	2	Y	488	528	1			31
							30	4	537	9							
01	5208	X	4475	-0-	-733	-0-	322	1	3723	2	Y	353	303	1			81
							42	4	388	9							
02	4704	X	4506	-0-	-198	-0-	380	1	3746	2	Y	304	353	1			32
							46	4	334	9							
*03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	344	1	4525	2	Y	430	381	1			81
							67	4	473	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	434	1	3538	2	Y	547	572	1			270
							1993	4	602	9							
11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	420	1	3367	2	Y	690	874	1			86
							1572	4	759	9							
12	6603	X	5541	-0-	-1062	-0-	434	1	4381	2	Y	626	672	1			40
							37	4	689	9							
01	6603	X	5451	-0-	-1152	-0-	324	1	4591	2	Y	440	379	1			101
							52	4	484	9							
02	5964	X	5560	-0-	-404	-0-	383	1	4694	2	Y	387	447	1			41
							57	4	426	9							
03	6572	X	6542	-0-	-30	-0-	420	1	5476	2	Y	514	459	1			96
							81	4	565	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

10	4557	X	3961	-0-	-596	-0-	434	1	2034	2	Y	233	284	1			115
							1237	4	256	9							
11	4410	X	2998	-0-	-1412	-0-	420	1	1681	2	Y	102	204	1			13
							785	4	112	9							
12	4092	X	2224	-0-	-1868	-0-	434	1	1655	2	Y	110	116	1			7
							14	4	121	9							
01	4092	X	2820	-0-	-1272	-0-	338	1	2345	2	Y	101	85	1			23
							26	4	111	9							
02	3696	X	2504	-0-	-1192	-0-	383	1	1976	2	Y	110	121	1			12
							24	4	121	9							
03	3968	X	2783	-0-	-1185	-0-	420	1	2110	2	Y	202	176	1			38
							31	4	222	9							

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 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-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

10	3100	N	2024	-0-	-1076	5073	18	1	2005	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3000	N	1908	-0-	-1092	3981	9	1	1899	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2059	-0-	-1041	2940	11	1	2048	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1882	-0-	-1218	1722	11	1	1871	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1758	-0-	-1042	680	13	1	1745	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	52	1	5784	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9510	X	4673	-0-	-4837	-0-	23	1	4650	2	Y	-0-					-0-
12	9827	X	5519	-0-	-4308	-0-	30	1	5489	2	Y	-0-					-0-
*01	5890	X	5541	-0-	-349	-0-	33	1	5508	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	2520	-0-	-2800	-0-	19	1	2501	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2612222	X	185636	-0-	-2426586	-0-	775	1	184798	2	N	1	1	8			13
							62	4	1	9							
11	241620	X	167922	-0-	-73698	-0-	750	1	167109	2	N	3	3	8			13
							60	4	3	9							
12	228346	X	161520	-0-	-66826	-0-	775	1	160679	2	N	4	4	8			13
							62	4	4	9							
*01	208076	X	150923	-0-	-57153	-0-	775	1	150082	2	N	4	4	8			13
							62	4	4	9							
02	179844	X	128163	-0-	-51681	-0-	700	1	127403	2	N	4	4	8			13
							56	4	4	9							
03	185628	X	NO RPT	-0-	-185628	-0-					N	NO RPT					13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

10	0		411145	-0-	411145	1498293	1484	1	409661	3	N	-0-					-0-
11	0		382370	-0-	382370	1880663	4086	1	378284	3	N	-0-					-0-
12	0		376130	-0-	376130	2256793	5826	1	370304	3	N	-0-					-0-
*01	2611729	X	354936	-0-	-2256793	-0-	5050	1	349886	3	N	-0-					-0-
02	400288	X	301073	-0-	-99215	-0-	4138	1	296935	3	N	-0-					-0-
03	443176	X	NO RPT	-0-	-443176	-0-					N	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

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	110840	X	NO RPT	-0-	-110840	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	310352	X	NO RPT	-0-	-310352	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	343604	X	NO RPT	-0-	-343604	-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

10	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	77	1	7987	3	Y	3	3	1			-0-
							2	4	3	9							
11	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	73	1	7000	3	Y	7	6	1			1
							1	4	8	9							
12	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	88	1	7670	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	85	1	7090	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	79	1	6205	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

10	11284	X	4683	-0-	-6601	-0-	44	1	4639	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	4350	-0-	-6240	-0-	38	1	4312	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	4381	-0-	-5787	-0-	36	1	4345	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	38	1	4330	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3790	-0-	-634	-0-	36	1	3754	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	506	1	153	4	Y	232	223	1			150
							255	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	292	1	105	3	Y	397	431	1			116
							357	4	437	9							
12	1488	N	52	-0-	-1436	-0-	35	1	4	3	Y	5	100	1			21
							7	4	6	9							
01	899	N	582	-0-	-317	-0-	228	1	37	3	Y	207	49	1			179
							89	4	228	9							
02	1120	N	656	-0-	-464	-0-	246	1	22	3	Y	182	230	1			131
							188	4	200	9							
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					131

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

10	8835	X	7563	-0-	-1272	-0-	466	1	7097	2	Y	-0-					-0-
11	8550	X	7335	-0-	-1215	-0-	458	1	6877	2	Y	-0-					-0-
12	8091	X	6613	-0-	-1478	-0-	480	1	6133	2	Y	-0-					-0-
01	7812	X	7083	-0-	-729	-0-	481	1	6602	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	5486	-0-	-1430	-0-	442	1	5044	2	Y	-0-					-0-
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	114	1	1742	2	Y	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	132	1	1983	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	88	1	1121	2	Y	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	153	1	2096	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1494	-0-	-438	-0-	120	1	1374	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

10	9920	X	8826	-0-	-1094	-0-	82	1	8744	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	7865	-0-	-1735	-0-	70	1	7795	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	8353	-0-	-947	-0-	68	1	8285	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	8233	-0-	-1067	-0-	72	1	8161	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	5572	-0-	-2828	-0-	52	1	5520	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

10	7750	X	6612	-0-	-1138	-0-	62	1	6550	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	5439	-0-	-2061	-0-	48	1	5391	2	N	-0-					-0-
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	53	1	6387	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6032	-0-	-540	-0-	53	1	5979	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4909	-0-	-1027	-0-	46	1	4863	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	7985	-0-	-1439	-0-	77	1	7906	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	8190	X	5664	-0-	-2526	-0-	59	1	5605	3	Y	-0-					-0-
12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	96	1	8350	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	8401	X	6828	-0-	-1573	-0-	81	1	6746	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	7224	X	6273	-0-	-951	-0-	79	1	6185	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5859	X	4754	-0-	-1105	-0-	44	1	4710	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4530	-0-	-1020	-0-	40	1	4490	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4509	-0-	-792	-0-	37	1	4472	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4406	-0-	-616	-0-	38	1	4368	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3246	-0-	-1234	-0-	30	1	3216	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

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	7440	X	251	-0-	-7189	-0-	2	1	249	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	484	-0-	-6716	-0-	4	1	480	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	198	-0-	-6808	-0-	2	1	196	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	307	-0-	-5335	-0-	3	1	304	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	87	-0-	-5009	-0-	1	1	86	2	N	-0-					-0-
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	94	1	1435	2	Y	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	97	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	106	1	1359	2	Y	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	115	1	1575	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1452	-0-	-4	-0-	117	1	1335	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	20	1	2090	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	21	1	1955	3	Y	-0-					-0-
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	23	1	2003	3	Y	-0-					-0-
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	24	1	1998	3	Y	-0-					-0-
02	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	22	1	1782	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8277 X	1738	-0-	-6539	-0-	16	1	1722	2	N	-0-			-0-
11	8010 X	7509	-0-	-501	-0-	66	1	7443	2	N	-0-			-0-
12	7657 X	5240	-0-	-2417	-0-	43	1	5197	2	N	-0-			-0-
01	5270 X	3090	-0-	-2180	-0-	27	1	3063	2	N	-0-			-0-
02	6944 X	1043	-0-	-5901	-0-	10	1	1033	2	N	-0-			-0-
03	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

10	7936 X	1218	-0-	-6718	-0-	11	1	1207	2	N	-0-			-0-
11	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	79	1	8911	2	N	-0-			-0-
12	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	72	1	8671	2	N	-0-			-0-
01	7192 X	6125	-0-	-1067	-0-	53	1	6072	2	N	-0-			-0-
02	8288 X	4491	-0-	-3797	-0-	42	1	4449	2	N	-0-			-0-
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

10	3968 X	2961	-0-	-1007	-0-	28	1	2932	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	3840 X	2634	-0-	-1206	-0-	27	1	2606	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	3379 X	2587	-0-	-792	-0-	29	1	2557	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	3379 X	2463	-0-	-916	-0-	29	1	2434	3	Y	-0-			-0-
02	2884 X	2127	-0-	-757	-0-	27	1	2097	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

10	3689 X	3147	-0-	-542	-0-	30	1	3116	3	N	-0-			-0-
						1	4							
11	3570 X	2907	-0-	-663	-0-	31	1	2876	3	N	-0-			-0-
12	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	33	1	2845	3	N	-0-			-0-
01	3255 X	3039	-0-	-216	-0-	36	1	3003	3	N	-0-			-0-
02	2940 X	2678	-0-	-262	-0-	34	1	2640	3	N	-0-			-0-
						4	4							
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

10	5828 X	3054	-0-	-2774	-0-	28	1	3026	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	2710	-0-	-2540	-0-	24	1	2686	2	N	-0-			-0-
12	4867 X	2816	-0-	-2051	-0-	23	1	2793	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	2621	-0-	-1068	-0-	23	1	2598	2	N	-0-			-0-
02	2856 X	2302	-0-	-554	-0-	22	1	2280	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494 X	5172	-0-	-3322	-0-	48	1	5124	2	N	-0-					1
11	7650 X	5764	-0-	-1886	-0-	51	1	5713	2	N	-0-					1
12	7657 X	6169	-0-	-1488	-0-	50	1	6119	2	N	-0-					1
01	7223 X	4229	-0-	-2994	-0-	37	1	4192	2	N	-0-					1
02	5320 X	3257	-0-	-2063	-0-	31	1	3226	2	N	-0-					1
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	54	1	5587	3	Y	3	5	1			-0-
						2	4	3	9							
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	52	1	5041	3	Y	24	22	1			2
						1	4	26	9							
12	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	59	1	5103	3	Y	21	21	1			2
						23	9									
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	62	1	5163	3	Y	21	21	1			2
						23	9									
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	57	1	4474	3	Y	8	9	1			1
						7	4	9	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	60	1	6253	3	Y	179	160	1			19
						2	4	197	9							
11	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	73	1	6957	3	Y	63	76	1			6
						1	4	69	9							
12	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	61	1	5315	3	Y	9	14	1			1
						1	4	10	9							
01	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	71	1	5936	3	Y	98	90	1			9
						1	4	108	9							
02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	71	1	5573	3	Y	155	141	1			23
						8	4	171	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	15	1	1575	3	Y	160	149	1			17
						1	4	176	9							
11	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	15	1	1421	3	Y	124	129	1			12
						136	9									
12	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	17	1	1511	3	Y	84	89	1			7
						1	4	92	9							
01	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	18	1	1500	3	Y	25	30	1			2
						28	9									
02	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	17	1	1325	3	Y	64	56	1			10
						2	4	70	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253 X	7221	-0-	-4032	-0-	67	1	7154	2	N	-0-					-0-
11	10890 X	6882	-0-	-4008	-0-	61	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	11129 X	7867	-0-	-3262	-0-	64	1	7803	2	N	-0-					-0-
01	9889 X	9249	-0-	-640	-0-	81	1	9168	2	N	-0-					-0-
02	8624 X	1017	-0-	-7607	-0-	10	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-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 #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24645 X	17788	-0-	-6857	-0-	166	1	17622	2	N	-0-					-0-
11	22320 X	15962	-0-	-6358	-0-	141	1	15821	2	N	-0-					-0-
12	21576 X	14782	-0-	-6794	-0-	121	1	14661	2	N	-0-					-0-
01	19158 X	14283	-0-	-4875	-0-	125	1	14158	2	N	-0-					-0-
02	16492 X	12353	-0-	-4139	-0-	116	1	12237	2	N	-0-					-0-
03	17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

10	10106 X	9683	-0-	-423	-0-	545	1	9009	3	Y	105	202	1			49
						13	4	116	9							
11	9690 X	9063	-0-	-627	-0-	495	1	8337	3	Y	198	154	1			93
						13	4	218	9							
12	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	591	1	9671	3	Y	175	197	1			71
						12	4	193	9							
01	10013 X	9677	-0-	-336	-0-	590	1	8866	3	Y	190	193	1			68
						12	4	209	9							
02	9016 X	8904	-0-	-112	-0-	532	1	8226	3	Y	120	132	1			56
						14	4	132	9							
03	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					56

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

10	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	516	1	8543	3	Y	71	211	1			33
						13	4	78	9							
11	9210 X	7116	-0-	-2094	-0-	381	1	6427	3	Y	271	177	1			127
						10	4	298	9							
12	10230 X	9316	-0-	-914	-0-	524	1	8577	3	Y	185	237	1			75
						11	4	204	9							
01	10230 X	8037	-0-	-2193	-0-	488	1	7330	3	Y	190	197	1			68
						10	4	209	9							
02	9240 X	7090	-0-	-2150	-0-	422	1	6525	3	Y	120	132	1			56
						11	4	132	9							
03	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					56

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

10	31372 X	23988	-0-	-7384	-0-	224	1	23764	2	N	-0-					-0-
11	32820 X	20736	-0-	-12084	-0-	183	1	20553	2	N	-0-					-0-
12	33914 X	18407	-0-	-15507	-0-	151	1	18256	2	N	-0-					-0-
01	33914 X	17433	-0-	-16481	-0-	152	1	17281	2	N	-0-					-0-
02	25480 X	12989	-0-	-12491	-0-	122	1	12867	2	N	-0-					-0-
03	23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

10	36994 X	36994	-0-	-0-	-0-	345	1	36649	2	N	-0-					-0-
11	31839 X	31839	-0-	-0-	-0-	281	1	31558	2	N	-0-					-0-
12	29445 X	29445	-0-	-0-	-0-	241	1	29204	2	N	-0-					-0-
01	27374 X	27374	-0-	-0-	-0-	239	1	27135	2	N	-0-					-0-
02	21948 X	21948	-0-	-0-	-0-	206	1	21742	2	N	-0-					-0-
03	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	700 N	46	-0-	-654	-0-	4	1	42	2	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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	5919	-0-	-1769	-0-	1175	1	4588	3	Y	118	110	1			70
							26	4	130	9							
11	6570	X	5919	-0-	-651	-0-	1236	1	4563	3	Y	99	127	1			42
							11	4	109	9							
12	6944	X	6504	-0-	-440	-0-	1261	1	5091	3	Y	122	129	1			35
							18	4	134	9							
01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1382	1	5420	3	Y	137	113	1			59
							15	4	151	9							
02	6272	X	6236	-0-	-36	-0-	1033	1	5018	3	Y	138	127	1			70
							33	4	152	9							
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					70

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	138	1	2105	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2236	-0-	-164	-0-	140	1	2096	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	157	1	2007	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	164	1	2254	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1888	-0-	-240	-0-	152	1	1736	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	19	18	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	16	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	17	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

10	7750	X	5367	-0-	-2383	-0-	1064	1	4152	3	Y	116	94	1			68
							23	4	128	9							
11	7500	X	3413	-0-	-4087	-0-	702	1	2594	3	Y	100	126	1			42
							7	4	110	9							
12	7750	X	6209	-0-	-1541	-0-	1210	1	4887	3	Y	85	103	1			24
							18	4	94	9							
01	7750	X	7266	-0-	-484	-0-	1451	1	5687	3	Y	103	83	1			44
							15	4	113	9							
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	1121	1	5445	3	Y	104	95	1			53
							36	4	114	9							
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					53

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

10	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	274	1	4532	3	Y	187	284	1			87
							7	4	206	9							
11	5520	X	5226	-0-	-294	-0-	266	1	4487	3	Y	424	313	1			198
							7	4	466	9							
12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	297	1	4863	3	Y	648	584	1			262
							6	4	713	9							
01	5704	X	5623	-0-	-81	-0-	312	1	4678	3	Y	570	629	1			203
							6	4	627	9							
02	4984	X	4925	-0-	-59	-0-	269	1	4155	3	Y	449	443	1			209
							7	4	494	9							
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					209

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	6138	X	4954	-0-	-1184	-0-	260	1	4292	3	Y	360	338	1			168
							6	4	396	9							
11	5520	X	4620	-0-	-900	-0-	230	1	3882	3	Y	456	411	1			213
							6	4	502	9							
12	5704	X	4878	-0-	-826	-0-	259	1	4228	3	Y	351	422	1			142
							5	4	386	9							
01	5146	X	4383	-0-	-763	-0-	247	1	3712	3	Y	381	387	1			136
							5	4	419	9							
02	4480	X	3966	-0-	-514	-0-	219	1	3381	3	Y	328	311	1			153
							5	4	361	9							
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					153

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

10	9951	X	8678	-0-	-1273	-0-	81	1	8597	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	8460	-0-	-1020	-0-	75	1	8385	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8533	-0-	-643	-0-	70	1	8463	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	7612	-0-	-1564	-0-	66	1	7546	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7443	-0-	-845	-0-	70	1	7373	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

10	13361	X	4462	-0-	-8899	-0-	42	1	4420	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	5039	-0-	-7471	-0-	45	1	4994	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	5272	-0-	-7066	-0-	43	1	5229	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6471	-0-	-1279	-0-	57	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	67	1	7040	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

10	6882	X	5966	-0-	-916	-0-	320	1	5304	3	Y	304	335	1			142
							8	4	334	9							
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	331	1	5590	3	Y	445	379	1			208
							9	4	490	9							
12	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	346	1	5657	3	Y	648	594	1			262
							7	4	713	9							
01	6665	X	6541	-0-	-124	-0-	374	1	5617	3	Y	494	580	1			176
							7	4	543	9							
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	352	1	5433	3	Y	436	409	1			203
							9	4	480	9							
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					203

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	389	1	118	4	Y	56	57	1			36
							62	9									
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	156	1	56	3	Y	105	110	1			31
							189	4	116	9							
12	651	N	325	-0-	-326	-0-	243	1	26	3	Y	10	26	1			15
							45	4	11	9							
01	558	N	402	-0-	-156	-0-	156	1	25	3	Y	145	34	1			126
							61	4	160	9							
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	198	1	17	3	Y	74	146	1			54
							150	4	81	9							
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6042	-0-	-561	-0-	325	1	5375	3	Y	304	335	1			142
							8	4	334	9							
11	6390	X	4580	-0-	-1810	-0-	245	1	4127	3	Y	184	240	1			86
							6	4	202	9							
12	6107	X	5803	-0-	-304	-0-	314	1	5135	3	Y	316	274	1			128
							6	4	348	9							
01	6107	X	5591	-0-	-516	-0-	322	1	4844	3	Y	380	372	1			136
							7	4	418	9							
02	5516	X	4789	-0-	-727	-0-	269	1	4152	3	Y	328	311	1			153
							7	4	361	9							
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					153

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	211	-0-	-161	-0-	115	1	34	4	Y	56	89	1			36
							62	9									
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	179	1	64	3	Y	230	199	1			67
							218	4	253	9							
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	239	1	25	3	Y	136	58	1			145
							44	4	150	9							
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	267	1	43	3	Y	138	163	1			120
							104	4	152	9							
02	588	N	432	-0-	-156	-0-	129	1	11	3	Y	175	168	1			127
							99	4	193	9							
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					127

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	6324	X	6267	-0-	-57	-0-	292	1	4834	3	Y	1031	707	1			481
							7	4	1134	9							
11	6090	X	4566	-0-	-1524	-0-	231	1	3893	3	Y	396	692	1			185
							6	4	436	9							
12	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	309	1	5057	3	Y	327	380	1			132
							6	4	360	9							
01	6262	X	5145	-0-	-1117	-0-	295	1	4426	3	Y	380	376	1			136
							6	4	418	9							
02	5656	X	4626	-0-	-1030	-0-	255	1	3944	3	Y	382	340	1			178
							7	4	420	9							
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					178

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	7441	-0-	-30	-0-	377	1	6242	3	Y	739	551	1			345
							9	4	813	9							
11	7170	X	6045	-0-	-1125	-0-	313	1	5288	3	Y	395	555	1			185
							9	4	435	9							
12	6758	X	6354	-0-	-404	-0-	345	1	5636	3	Y	333	383	1			135
							7	4	366	9							
01	7440	X	5703	-0-	-1737	-0-	329	1	4949	3	Y	380	379	1			136
							7	4	418	9							
02	6720	X	5496	-0-	-1224	-0-	312	1	4815	3	Y	328	311	1			153
							8	4	361	9							
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					153

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679 X	10290	-0-	-2389	-0-	95	1	9831	3	Y	328	324	1			35
						3	4	361	9							
11	11760 X	11019	-0-	-741	-0-	113	1	10721	3	Y	167	185	1			17
						1	4	184	9							
12	11718 X	9356	-0-	-2362	-0-	102	1	8882	3	Y	337	327	1			27
						1	4	371	9							
01	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	149	1	12398	3	Y	303	303	1			27
						1	4	333	9							
02	10276 X	8546	-0-	-1730	-0-	104	1	8159	3	Y	246	236	1			37
						12	4	271	9							
03	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					37

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

10	20801 X	18439	-0-	-2362	-0-	172	1	18267	2	N	-0-					-0-
11	20130 X	7662	-0-	-12468	-0-	68	1	7594	2	N	-0-					-0-
12	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	156	1	18927	2	N	-0-					-0-
01	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	165	1	18708	2	N	-0-					-0-
02	16576 X	16443	-0-	-133	-0-	154	1	16289	2	N	-0-					-0-
03	19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

10	40269 X	21	-0-	-40248	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	38340 X	-0-	-0-	-38340	-0-					N	-0-					-0-
12	39618 X	9	-0-	-39609	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	37355 X	7	-0-	-37348	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	33740 X	-0-	-0-	-33740	-0-					N	-0-					-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

10	17515 X	11862	-0-	-5653	-0-	110	1	11406	3	Y	312	306	1			33
						3	4	343	9							
11	16230 X	13485	-0-	-2745	-0-	136	1	12995	3	Y	320	321	1			32
						2	4	352	9							
12	14632 X	11765	-0-	-2867	-0-	130	1	11337	3	Y	270	280	1			22
						1	4	297	9							
01	14632 X	11262	-0-	-3370	-0-	131	1	10934	3	Y	178	184	1			16
						1	4	196	9							
02	13216 X	8662	-0-	-4554	-0-	107	1	8447	3	Y	86	89	1			13
						13	4	95	9							
03	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					13

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

10	14632 X	12330	-0-	-2302	-0-	109	1	11356	3	Y	783	786	1			83
						4	4	861	9							
11	14160 X	12404	-0-	-1756	-0-	120	1	11412	3	Y	792	796	1			79
						1	4	871	9							
12	13206 X	12426	-0-	-780	-0-	131	1	11401	3	Y	812	826	1			65
						1	4	893	9							
01	12958 X	11936	-0-	-1022	-0-	132	1	10954	3	Y	772	769	1			68
						1	4	849	9							
02	11564 X	10498	-0-	-1066	-0-	123	1	9672	3	Y	625	599	1			94
						15	4	688	9							
03	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					94

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	42284 X	37174	-0-	-5110	-0-	347	1	36827	2	N	-0-			-0-
11	45274 X	45274	-0-	-0-	-0-	400	1	44874	2	N	-0-			-0-
12	47147 X	47147	-0-	-0-	-0-	386	1	46761	2	N	-0-			-0-
01	47142 X	47142	-0-	-0-	-0-	412	1	46730	2	N	-0-			-0-
02	42525 X	42525	-0-	-0-	-0-	398	1	42127	2	N	-0-			-0-
03	47151 X	NO RPT	-0-	-47151	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	47058 X	16	-0-	-47042	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	43410 X	-0-	-0-	-43410	-0-					N	-0-			-0-
12	42067 X	-0-	-0-	-42067	-0-					N	-0-			-0-
01	18786 X	291	-0-	-18495	-0-	3	1	288	2	N	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

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	77283 X	69819	-0-	-7464	-0-	651	1	69168	2	N	-0-			-0-
11	71010 X	66220	-0-	-4790	-0-	585	1	65635	2	N	-0-			-0-
12	71331 X	66943	-0-	-4388	-0-	548	1	66395	2	N	-0-			-0-
01	71331 X	67694	-0-	-3637	-0-	591	1	67103	2	N	-0-			-0-
02	64428 X	60072	-0-	-4356	-0-	563	1	59509	2	N	-0-			-0-
03	69533 X	NO RPT	-0-	-69533	-0-					N	NO RPT			-0-

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	56017 X	50400	-0-	-5617	-0-	470	1	49930	2	N	-0-			-0-
11	51780 X	48607	-0-	-3173	-0-	430	1	48177	2	N	-0-			-0-
12	51739 X	44203	-0-	-7536	-0-	362	1	43841	2	N	-0-			-0-
01	50964 X	48156	-0-	-2808	-0-	421	1	47735	2	N	-0-			-0-
02	46032 X	40754	-0-	-5278	-0-	382	1	40372	2	N	-0-			-0-
03	50189 X	NO RPT	-0-	-50189	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	57009 X	30942	-0-	-26067	-0-	289	1	30653	2	N	-0-			-0-
11	51600 X	35174	-0-	-16426	-0-	311	1	34863	2	N	-0-			-0-
12	52328 X	34126	-0-	-18202	-0-	279	1	33847	2	N	-0-			-0-
01	49228 X	34292	-0-	-14936	-0-	299	1	33993	2	N	-0-			-0-
02	44464 X	28519	-0-	-15945	-0-	267	1	28252	2	N	-0-			-0-
03	35929 X	NO RPT	-0-	-35929	-0-					N	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8773 X	8395	-0-	-378	-0-	459	1	7593	3	Y	302	307	1	141
						11	4	332	9					
11	8220 X	7498	-0-	-722	-0-	391	1	6606	3	Y	445	378	1	208
						11	4	490	9					
12	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	471	1	7706	3	Y	648	594	1	262
						10	4	713	9					
01	8494 X	7399	-0-	-1095	-0-	435	1	6536	3	Y	381	507	1	136
						9	4	419	9					
02	7588 X	5678	-0-	-1910	-0-	322	1	4986	3	Y	328	311	1	153
						9	4	361	9					
03	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT			153

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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	9	1	991	2	N	-0-			-0-
11	900	N	781	-0-	-119	-0-	7	1	774	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	619	-0-	-435	-0-	5	1	614	2	N	-0-			-0-
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	8	1	952	2	N	-0-			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	9	1	970	2	N	-0-			-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	134	1	13860	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
11	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	159	1	15134	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
12	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	165	1	14375	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
01	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	154	1	12796	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
02	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	135	1	10606	3	Y	2	2	1	-0-
							16	4	2	9					
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	23064	X	8982	-0-	-14082	-0-	84	1	8898	2	N	-0-			-0-
11	22320	X	7977	-0-	-14343	-0-	71	1	7906	2	N	-0-			-0-
12	13144	X	8519	-0-	-4625	-0-	70	1	8449	2	N	-0-			-0-
01	9796	X	8362	-0-	-1434	-0-	73	1	8289	2	N	-0-			-0-
02	8848	X	7589	-0-	-1259	-0-	71	1	7518	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	60233	X	54058	-0-	-6175	-0-	504	1	53554	2	N	-0-			-0-
11	55140	X	53594	-0-	-1546	-0-	474	1	53120	2	N	-0-			-0-
12	59768	X	53903	-0-	-5865	-0-	441	1	53462	2	N	-0-			-0-
01	59768	X	52432	-0-	-7336	-0-	458	1	51974	2	N	-0-			-0-
02	53984	X	46514	-0-	-7470	-0-	436	1	46078	2	N	-0-			-0-
03	54777	X	NO RPT	-0-	-54777	-0-					N	NO RPT			-0-

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	70029	X	64347	-0-	-5682	-0-	600	1	63747	2	N	-0-			-0-
11	64530	X	62118	-0-	-2412	-0-	549	1	61569	2	N	-0-			-0-
12	68262	X	62947	-0-	-5315	-0-	515	1	62432	2	N	-0-			-0-
01	68262	X	61355	-0-	-6907	-0-	536	1	60819	2	N	-0-			-0-
02	61656	X	54605	-0-	-7051	-0-	512	1	54093	2	N	-0-			-0-
03	64077	X	NO RPT	-0-	-64077	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	52700	X	43589	-0-	-9111	-0-	407	1	43182	2	N	-0-			-0-
11	48390	X	40340	-0-	-8050	-0-	357	1	39983	2	N	-0-			-0-
12	48081	X	39243	-0-	-8838	-0-	321	1	38922	2	N	-0-			-0-
01	45849	X	36076	-0-	-9773	-0-	315	1	35761	2	N	-0-			-0-
02	41020	X	30273	-0-	-10747	-0-	284	1	29989	2	N	-0-			-0-
03	43400	X	NO RPT	-0-	-43400	-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 #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	73377 X	62990	-0-	-10387	-0-	588	1	62402	2	N	-0-			-0-
11	71010 X	60415	-0-	-10595	-0-	534	1	59881	2	N	-0-			-0-
12	66774 X	59995	-0-	-6779	-0-	491	1	59504	2	N	-0-			-0-
01	66774 X	58017	-0-	-8757	-0-	507	1	57510	2	N	-0-			-0-
02	60312 X	51154	-0-	-9158	-0-	479	1	50675	2	N	-0-			-0-
03	62744 X	NO RPT	-0-	-62744	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

10	80197 X	54252	-0-	-25945	-0-	506	1	53746	2	N	-0-			-0-
11	69990 X	50675	-0-	-19315	-0-	448	1	50227	2	N	-0-			-0-
12	65162 X	49534	-0-	-15628	-0-	405	1	49129	2	N	-0-			-0-
01	60078 X	47438	-0-	-12640	-0-	414	1	47024	2	N	-0-			-0-
02	51912 X	41530	-0-	-10382	-0-	389	1	41141	2	N	-0-			-0-
03	54033 X	NO RPT	-0-	-54033	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

10	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	145	1	15001	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	146	1	13955	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	244	1	21250	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	200	1	16683	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	203	1	16011	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

10	79391 X	27938	-0-	-51453	-0-	261	1	27677	2	N	-0-			-0-
11	76830 X	67855	-0-	-8975	-0-	600	1	67255	2	N	-0-			-0-
12	76105 X	63237	-0-	-12868	-0-	517	1	62720	2	N	-0-			-0-
01	73315 X	60875	-0-	-12440	-0-	532	1	60343	2	N	-0-			-0-
02	64764 X	53178	-0-	-11586	-0-	498	1	52680	2	N	-0-			-0-
03	69347 X	NO RPT	-0-	-69347	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

10	93868 X	72133	-0-	-21735	-0-	673	1	71460	2	N	-0-			-0-
11	90840 X	75092	-0-	-15748	-0-	664	1	74428	2	N	-0-			-0-
12	86738 X	73830	-0-	-12908	-0-	604	1	73226	2	N	-0-			-0-
01	84413 X	70603	-0-	-13810	-0-	617	1	69986	2	N	-0-			-0-
02	76804 X	61795	-0-	-15009	-0-	579	1	61216	2	N	-0-			-0-
03	85033 X	NO RPT	-0-	-85033	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

10	91822 X	79716	-0-	-12106	-0-	744	1	78972	2	N	-0-			-0-
11	88860 X	75959	-0-	-12901	-0-	671	1	75288	2	N	-0-			-0-
12	87637 X	76054	-0-	-11583	-0-	622	1	75432	2	N	-0-			-0-
01	73846 X	73846	-0-	-0-	-0-	645	1	73201	2	N	-0-			-0-
02	65716 X	65716	-0-	-0-	-0-	616	1	65100	2	N	-0-			-0-
03	76043 X	NO RPT	-0-	-76043	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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-

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	29201	X	29201	-0-	-0-	-0-	278	1	28823	3	Y	83	85	1			9
							9	4	91	9							
11	26745	X	26745	-0-	-0-	-0-	277	1	26378	3	Y	79	80	1			8
							3	4	87	9							
12	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	298	1	26013	3	Y	75	77	1			6
							4	4	83	9							
01	25250	X	25250	-0-	-0-	-0-	299	1	24860	3	Y	81	80	1			7
							2	4	89	9							
02	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	275	1	21607	3	Y	63	61	1			9
							33	4	69	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	51646	X	40560	-0-	-11086	-0-	378	1	40182	2	N	-0-					-0-
11	48390	X	38000	-0-	-10390	-0-	336	1	37664	2	N	-0-					-0-
12	46438	X	37237	-0-	-9201	-0-	305	1	36932	2	N	-0-					-0-
01	43648	X	35761	-0-	-7887	-0-	312	1	35449	2	N	-0-					-0-
02	38556	X	31549	-0-	-7007	-0-	296	1	31253	2	N	-0-					-0-
03	40393	X	NO RPT	-0-	-40393	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45136	X	38634	-0-	-6502	-0-	360	1	38274	2	N	-0-					-0-
11	41370	X	37065	-0-	-4305	-0-	328	1	36737	2	N	-0-					-0-
12	41199	X	37041	-0-	-4158	-0-	303	1	36738	2	N	-0-					-0-
01	40021	X	35968	-0-	-4053	-0-	314	1	35654	2	N	-0-					-0-
02	36148	X	32329	-0-	-3819	-0-	303	1	32026	2	N	-0-					-0-
03	38471	X	NO RPT	-0-	-38471	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74028	X	64379	-0-	-9649	-0-	601	1	63778	2	N	-0-					-0-
11	67410	X	61513	-0-	-5897	-0-	544	1	60969	2	N	-0-					-0-
12	67208	X	61240	-0-	-5968	-0-	501	1	60739	2	N	-0-					-0-
01	67053	X	59396	-0-	-7657	-0-	519	1	58877	2	N	-0-					-0-
02	60564	X	52953	-0-	-7611	-0-	496	1	52457	2	N	-0-					-0-
03	64108	X	NO RPT	-0-	-64108	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42935	X	35301	-0-	-7634	-0-	329	1	34972	2	N	-0-					-0-
11	38400	X	34410	-0-	-3990	-0-	304	1	34106	2	N	-0-					-0-
12	40889	X	34675	-0-	-6214	-0-	284	1	34391	2	N	-0-					-0-
01	40889	X	33209	-0-	-7680	-0-	290	1	32919	2	N	-0-					-0-
02	36932	X	29077	-0-	-7855	-0-	272	1	28805	2	N	-0-					-0-
03	35154	X	NO RPT	-0-	-35154	-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 #: 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	59117 X	40315	-0-	-18802	-0-	376	1	39939	2	N	-0-			-0-
11	51540 X	39230	-0-	-12310	-0-	347	1	38883	2	N	-0-			-0-
12	50995 X	39499	-0-	-11496	-0-	323	1	39176	2	N	-0-			-0-
01	42904 X	38028	-0-	-4876	-0-	332	1	37696	2	N	-0-			-0-
02	38752 X	32600	-0-	-6152	-0-	305	1	32295	2	N	-0-			-0-
03	40145 X	NO RPT	-0-	-40145	-0-					N	NO RPT			-0-

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	41137 X	29386	-0-	-11751	-0-	274	1	29112	2	N	-0-			-0-
11	35520 X	34131	-0-	-1389	-0-	302	1	33829	2	N	-0-			-0-
12	39711 X	32720	-0-	-6991	-0-	268	1	32452	2	N	-0-			-0-
01	39711 X	33379	-0-	-6332	-0-	292	1	33087	2	N	-0-			-0-
02	35868 X	4411	-0-	-31457	-0-	41	1	4370	2	N	-0-			-0-
03	34875 X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	43276 X	37914	-0-	-5362	-0-	354	1	37560	2	N	-0-			-0-
11	41880 X	36919	-0-	-4961	-0-	326	1	36593	2	N	-0-			-0-
12	42408 X	36996	-0-	-5412	-0-	303	1	36693	2	N	-0-			-0-
01	42408 X	35646	-0-	-6762	-0-	311	1	35335	2	N	-0-			-0-
02	38612 X	26496	-0-	-12116	-0-	248	1	26248	2	N	-0-			-0-
03	42749 X	NO RPT	-0-	-42749	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	60729 X	52514	-0-	-8215	-0-	490	1	52024	2	N	-0-			-0-
11	58770 X	49883	-0-	-8887	-0-	441	1	49442	2	N	-0-			-0-
12	56730 X	49034	-0-	-7696	-0-	401	1	48633	2	N	-0-			-0-
01	56730 X	47328	-0-	-9402	-0-	413	1	46915	2	N	-0-			-0-
02	51604 X	42078	-0-	-9526	-0-	394	1	41684	2	N	-0-			-0-
03	57133 X	NO RPT	-0-	-57133	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31124 X	25154	-0-	-5970	-0-	235	1	24919	2	N	-0-			-0-
11	28440 X	23532	-0-	-4908	-0-	208	1	23324	2	N	-0-			-0-
12	28086 X	23055	-0-	-5031	-0-	189	1	22866	2	N	-0-			-0-
01	26908 X	11200	-0-	-15708	-0-	98	1	11102	2	N	-0-			-0-
02	24136 X	-0-	-0-	-24136	-0-					N	-0-			-0-
03	25048 X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	50220 X	41821	-0-	-8399	-0-	390	1	41431	2	N	-0-			-0-
11	43710 X	40869	-0-	-2841	-0-	361	1	40508	2	N	-0-			-0-
12	45725 X	40750	-0-	-4975	-0-	333	1	40417	2	N	-0-			-0-
01	45725 X	39566	-0-	-6159	-0-	346	1	39220	2	N	-0-			-0-
02	41300 X	35451	-0-	-5849	-0-	332	1	35119	2	N	-0-			-0-
03	41757 X	NO RPT	-0-	-41757	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	45322 X	33732	-0-	-11590	-0-	315	1	33417	2	N	-0-			-0-
11	40320 X	31507	-0-	-8813	-0-	279	1	31228	2	N	-0-			-0-
12	39804 X	30901	-0-	-8903	-0-	253	1	30648	2	N	-0-			-0-
01	37076 X	29537	-0-	-7539	-0-	258	1	29279	2	N	-0-			-0-
02	32256 X	26383	-0-	-5873	-0-	247	1	26136	2	N	-0-			-0-
03	33604 X	NO RPT	-0-	-33604	-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 #: 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	47802 X	27116	-0-	-20686	-0-	253	1	26863	2	N	-0-			-0-
11	43410 X	27662	-0-	-15748	-0-	245	1	27417	2	N	-0-			-0-
12	42904 X	29496	-0-	-13408	-0-	241	1	29255	2	N	-0-			-0-
01	42718 X	28557	-0-	-14161	-0-	249	1	28308	2	N	-0-			-0-
02	38584 X	27171	-0-	-11413	-0-	255	1	26916	2	N	-0-			-0-
03	29481 X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

10	79453 X	69770	-0-	-9683	-0-	651	1	69119	2	N	-0-			-0-
11	76890 X	66401	-0-	-10489	-0-	587	1	65814	2	N	-0-			-0-
12	76632 X	65824	-0-	-10808	-0-	539	1	65285	2	N	-0-			-0-
01	73098 X	63077	-0-	-10021	-0-	551	1	62526	2	N	-0-			-0-
02	66024 X	55555	-0-	-10469	-0-	521	1	55034	2	N	-0-			-0-
03	69502 X	NO RPT	-0-	-69502	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

10	106051 X	86981	-0-	-19070	-0-	811	1	86170	2	N	-0-			-0-
11	96570 X	83996	-0-	-12574	-0-	743	1	83253	2	N	-0-			-0-
12	95914 X	83472	-0-	-12442	-0-	683	1	82789	2	N	-0-			-0-
01	93279 X	79988	-0-	-13291	-0-	699	1	79289	2	N	-0-			-0-
02	76468 X	38736	-0-	-37732	-0-	363	1	38373	2	N	-0-			-0-
03	84661 X	NO RPT	-0-	-84661	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

10	92969 X	77912	-0-	-15057	-0-	727	1	77185	2	N	-0-			-0-
11	83820 X	74566	-0-	-9254	-0-	659	1	73907	2	N	-0-			-0-
12	83638 X	74098	-0-	-9540	-0-	606	1	73492	2	N	-0-			-0-
01	81003 X	71749	-0-	-9254	-0-	627	1	71122	2	N	-0-			-0-
02	73556 X	15053	-0-	-58503	-0-	141	1	14912	2	N	-0-			-0-
03	81437 X	NO RPT	-0-	-81437	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

10	45043 X	40724	-0-	-4319	-0-	380	1	40344	2	N	-0-			-0-
11	40305 X	40305	-0-	-0-	-0-	356	1	39949	2	N	-0-			-0-
12	39928 X	39639	-0-	-289	-0-	324	1	39315	2	N	-0-			-0-
01	39928 X	38280	-0-	-1648	-0-	334	1	37946	2	N	-0-			-0-
02	36260 X	25985	-0-	-10275	-0-	243	1	25742	2	N	-0-			-0-
03	40145 X	NO RPT	-0-	-40145	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

10	74493 X	63217	-0-	-11276	-0-	590	1	62627	2	N	-0-			-0-
11	68160 X	60664	-0-	-7496	-0-	536	1	60128	2	N	-0-			-0-
12	68076 X	60357	-0-	-7719	-0-	494	1	59863	2	N	-0-			-0-
01	64945 X	58861	-0-	-6084	-0-	514	1	58347	2	N	-0-			-0-
02	53816 X	8262	-0-	-45554	-0-	77	1	8185	2	N	-0-			-0-
03	60357 X	NO RPT	-0-	-60357	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29450	X	28612	-0-	-838	-0-	273	1	28281	3	Y	45	47	1			5
							8	4	50	9							
11	27960	X	25702	-0-	-2258	-0-	266	1	25386	3	Y	43	44	1			4
							3	4	47	9							
12	28892	X	25400	-0-	-3492	-0-	288	1	25066	3	Y	39	40	1			3
							3	4	43	9							
01	28892	X	24672	-0-	-4220	-0-	292	1	24327	3	Y	46	45	1			4
							2	4	51	9							
02	25844	X	21995	-0-	-3849	-0-	275	1	21643	3	Y	40	38	1			6
							33	4	44	9							
03	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT					6

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	36611	X	30751	-0-	-5860	-0-	293	1	30410	3	Y	35	37	1			4
							9	4	39	9							
11	33360	X	28278	-0-	-5082	-0-	293	1	27943	3	Y	35	35	1			4
							3	4	39	9							
12	34472	X	29103	-0-	-5369	-0-	330	1	28727	3	Y	39	40	1			3
							3	4	43	9							
01	34472	X	28163	-0-	-6309	-0-	333	1	27764	3	Y	57	55	1			5
							3	4	63	9							
02	29624	X	24541	-0-	-5083	-0-	307	1	24160	3	Y	34	34	1			5
							37	4	37	9							
03	30752	X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					Y	NO RPT					5

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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	9	1	918	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	13	1	1090	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	12	1	1028	3	Y	49	45	1			4
							54	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	10	1	716	3	Y	-0-	4	1			-0-
							1	4									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-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	33759	X	28681	-0-	-5078	-0-	274	1	28369	3	Y	27	98	1			3
							8	4	30	9							
11	32670	X	26259	-0-	-6411	-0-	273	1	25973	3	Y	9	11	1			1
							3	4	10	9							
12	29636	X	26372	-0-	-3264	-0-	299	1	26066	3	Y	4	5	1			-0-
							3	4	4	9							
01	29636	X	25495	-0-	-4141	-0-	302	1	25175	3	Y	14	13	1			1
							3	4	15	9							
02	26236	X	22372	-0-	-3864	-0-	280	1	22046	3	Y	11	10	1			2
							34	4	12	9							
03	28675	X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					Y	NO RPT					2

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	91698	X	89351	-0-	-2347	-0-	834	1	88517	2	N	-0-					-0-
11	83070	X	82693	-0-	-377	-0-	731	1	81962	2	N	-0-					-0-
12	85281	X	81296	-0-	-3985	-0-	665	1	80631	2	N	-0-					-0-
01	85281	X	77385	-0-	-7896	-0-	676	1	76709	2	N	-0-					-0-
02	77588	X	67992	-0-	-9596	-0-	637	1	67355	2	N	-0-					-0-
03	85901	X	NO RPT	-0-	-85901	-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 #: 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	55397 X	51993	-0-	-3404	-0-	485	1	51508	2	N	-0-			-0-
11	49983 X	49983	-0-	-0-	-0-	442	1	49541	2	N	-0-			-0-
12	49197 X	48756	-0-	-441	-0-	399	1	48357	2	N	-0-			-0-
01	49197 X	46607	-0-	-2590	-0-	407	1	46200	2	N	-0-			-0-
02	44772 X	40789	-0-	-3983	-0-	382	1	40407	2	N	-0-			-0-
03	49569 X	NO RPT	-0-	-49569	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

10	101804 X	6605	-0-	-95199	-0-	62	1	6543	2	N	-0-			-0-
11	95250 X	51443	-0-	-43807	-0-	455	1	50988	2	N	-0-			-0-
12	97619 X	54656	-0-	-42963	-0-	447	1	54209	2	N	-0-			-0-
01	97619 X	48739	-0-	-48880	-0-	426	1	48313	2	N	-0-			-0-
02	88816 X	40580	-0-	-48236	-0-	380	1	40200	2	N	-0-			-0-
03	98332 X	NO RPT	-0-	-98332	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

10	113584 X	84056	-0-	-29528	-0-	784	1	83272	2	N	-0-			-0-
11	101730 X	79986	-0-	-21744	-0-	707	1	79279	2	N	-0-			-0-
12	104129 X	82061	-0-	-22068	-0-	671	1	81390	2	N	-0-			-0-
01	104129 X	77806	-0-	-26323	-0-	680	1	77126	2	N	-0-			-0-
02	94724 X	68751	-0-	-25973	-0-	644	1	68107	2	N	-0-			-0-
03	104873 X	NO RPT	-0-	-104873	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

10	110205 X	45634	-0-	-64571	-0-	426	1	45208	2	N	-0-			-0-
11	96390 X	-0-	-0-	-96390	-0-					N	-0-			-0-
12	96472 X	53476	-0-	-42996	-0-	438	1	53038	2	N	-0-			-0-
01	90365 X	60464	-0-	-29901	-0-	528	1	59936	2	N	-0-			-0-
02	74816 X	56748	-0-	-18068	-0-	532	1	56216	2	N	-0-			-0-
03	53475 X	NO RPT	-0-	-53475	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

10	111755 X	77897	-0-	-33858	-0-	727	1	77170	2	N	-0-			-0-
11	96150 X	72763	-0-	-23387	-0-	643	1	72120	2	N	-0-			-0-
12	91605 X	71568	-0-	-20037	-0-	586	1	70982	2	N	-0-			-0-
01	84785 X	66283	-0-	-18502	-0-	579	1	65704	2	N	-0-			-0-
02	76580 X	59911	-0-	-16669	-0-	561	1	59350	2	N	-0-			-0-
03	77593 X	NO RPT	-0-	-77593	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

10	128805 X	67010	-0-	-61795	-0-	625	1	66385	2	N	-0-			-0-
11	113220 X	107080	-0-	-6140	-0-	947	1	106133	2	N	-0-			-0-
12	109275 X	84822	-0-	-24453	-0-	694	1	84128	2	N	-0-			-0-
01	102796 X	87975	-0-	-14821	-0-	768	1	87207	2	N	-0-			-0-
02	98840 X	93948	-0-	-4892	-0-	880	1	93068	2	N	-0-			-0-
03	109430 X	NO RPT	-0-	-109430	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

10	148800 X	5934	-0-	-142866	-0-	55	1	5879	2	N	-0-			-0-
11	131460 X	49948	-0-	-81512	-0-	442	1	49506	2	N	-0-			-0-
12	128650 X	52317	-0-	-76333	-0-	428	1	51889	2	N	-0-			-0-
01	122946 X	44503	-0-	-78443	-0-	389	1	44114	2	N	-0-			-0-
02	93072 X	32274	-0-	-60798	-0-	302	1	31972	2	N	-0-			-0-
03	52328 X	NO RPT	-0-	-52328	-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 #: 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	91450 X	24674	-0-	-66776	-0-	230	1	24444	2	N	-0-					-0-
11	82245 X	82245	-0-	-0-	-0-	727	1	81518	2	N	-0-					-0-
12	79391 X	72033	-0-	-7358	-0-	589	1	71444	2	N	-0-					-0-
01	76074 X	65476	-0-	-10598	-0-	572	1	64904	2	N	-0-					-0-
02	75908 X	55374	-0-	-20534	-0-	519	1	54855	2	N	-0-					-0-
03	84041 X	NO RPT	-0-	-84041	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

10	131812 X	86559	-0-	-45253	-0-	808	1	85751	2	N	-0-					-0-
11	110610 X	82053	-0-	-28557	-0-	725	1	81328	2	N	-0-					-0-
12	103943 X	80570	-0-	-23373	-0-	659	1	79911	2	N	-0-					-0-
01	97650 X	74408	-0-	-23242	-0-	650	1	73758	2	N	-0-					-0-
02	79688 X	64787	-0-	-14901	-0-	607	1	64180	2	N	-0-					-0-
03	86211 X	NO RPT	-0-	-86211	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

10	128557 X	85152	-0-	-43405	-0-	794	1	84358	2	N	-0-					-0-
11	108750 X	80037	-0-	-28713	-0-	708	1	79329	2	N	-0-					-0-
12	102424 X	78404	-0-	-24020	-0-	641	1	77763	2	N	-0-					-0-
01	96069 X	73463	-0-	-22606	-0-	642	1	72821	2	N	-0-					-0-
02	79744 X	63907	-0-	-15837	-0-	599	1	63308	2	N	-0-					-0-
03	84816 X	NO RPT	-0-	-84816	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

10	132804 X	85331	-0-	-47473	-0-	796	1	84535	2	N	-0-					-0-
11	112350 X	80437	-0-	-31913	-0-	711	1	79726	2	N	-0-					-0-
12	106020 X	76635	-0-	-29385	-0-	627	1	76008	2	N	-0-					-0-
01	98425 X	71981	-0-	-26444	-0-	629	1	71352	2	N	-0-					-0-
02	81620 X	61003	-0-	-20617	-0-	572	1	60431	2	N	-0-					-0-
03	85002 X	NO RPT	-0-	-85002	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

10	137919 X	93066	-0-	-44853	-0-	868	1	92198	2	N	-0-					-0-
11	116280 X	87945	-0-	-28335	-0-	777	1	87168	2	N	-0-					-0-
12	111755 X	85779	-0-	-25976	-0-	702	1	85077	2	N	-0-					-0-
01	105338 X	81259	-0-	-24079	-0-	710	1	80549	2	N	-0-					-0-
02	88116 X	70263	-0-	-17853	-0-	658	1	69605	2	N	-0-					-0-
03	92690 X	NO RPT	-0-	-92690	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

10	111228 X	76855	-0-	-34373	-0-	717	1	76138	2	N	-0-					-0-
11	94830 X	71606	-0-	-23224	-0-	633	1	70973	2	N	-0-					-0-
12	90148 X	68234	-0-	-21914	-0-	558	1	67676	2	N	-0-					-0-
01	85405 X	64692	-0-	-20713	-0-	565	1	64127	2	N	-0-					-0-
02	73024 X	71326	-0-	-1698	-0-	668	1	70658	2	N	-0-					-0-
03	76539 X	NO RPT	-0-	-76539	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

10	166098 X	113238	-0-	-52860	-0-	1056	1	112182	2	N	-0-					-0-
11	142560 X	106807	-0-	-35753	-0-	944	1	105863	2	N	-0-					-0-
12	135563 X	103410	-0-	-32153	-0-	846	1	102564	2	N	-0-					-0-
01	127286 X	97564	-0-	-29722	-0-	852	1	96712	2	N	-0-					-0-
02	109032 X	84893	-0-	-24139	-0-	795	1	84098	2	N	-0-					-0-
03	112778 X	NO RPT	-0-	-112778	-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 #: 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	128619 X	86608	-0-	-42011	-0-	808	1	85800	2	N	-0-					-0-
11	109020 X	80945	-0-	-28075	-0-	716	1	80229	2	N	-0-					-0-
12	103726 X	77298	-0-	-26428	-0-	632	1	76666	2	N	-0-					-0-
01	97464 X	73617	-0-	-23847	-0-	643	1	72974	2	N	-0-					-0-
02	81648 X	64332	-0-	-17316	-0-	603	1	63729	2	N	-0-					-0-
03	86273 X	NO RPT	-0-	-86273	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

10	DLQ G-10	41760	-0-	41760	41760	397	1	41155	3	Y	178	183	1			19
						12	4	196	9							
11	DLQ G-10	36819	-0-	36819	78579	381	1	36240	3	Y	176	177	1			18
						4	4	194	9							
12	DLQ G-10	35259	-0-	35259	113838	397	1	34653	3	Y	185	188	1			15
						5	4	204	9							
01	147389 X	33551	-0-	-113838	-0-	396	1	33011	3	Y	128	132	1			11
						3	4	141	9							
02	37744 X	27502	-0-	-10242	-0-	357	1	26931	3	Y	156	144	1			23
						42	4	172	9							
03	41757 X	NO RPT	-0-	-41757	-0-					Y	NO RPT					23

BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

10	DLQ G-10	40963	-0-	40963	40963	389	1	40400	3	Y	146	147	1			15
						13	4	161	9							
11	DLQ G-10	36474	-0-	36474	77437	377	1	35940	3	Y	139	140	1			14
						4	4	153	9							
12	DLQ G-10	35045	-0-	35045	112482	395	1	34441	3	Y	186	185	1			15
						4	4	205	9							
01	146000 X	33518	-0-	-112482	-0-	395	1	32911	3	Y	190	188	1			17
						3	4	209	9							
02	38304 X	28880	-0-	-9424	-0-	376	1	28312	3	Y	135	132	1			20
						43	4	149	9							
03	40951 X	NO RPT	-0-	-40951	-0-					Y	NO RPT					20

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

10	165323 X	106277	-0-	-59046	-0-	77	1	106200	2	N	-0-					-0-
11	145080 X	96282	-0-	-48798	-0-	55	1	96227	2	N	-0-					-0-
12	136958 X	92002	-0-	-44956	-0-	44	1	91958	2	N	-0-					-0-
01	125643 X	87570	-0-	-38073	-0-	49	1	87521	2	N	-0-					-0-
02	105224 X	73482	-0-	-31742	-0-	45	1	73437	2	N	-0-					-0-
03	106268 X	NO RPT	-0-	-106268	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

10	174313 X	112587	-0-	-61726	-0-	1050	1	111537	2	N	-0-					-0-
11	163800 X	134489	-0-	-29311	-0-	1189	1	133300	2	N	-0-					-0-
12	157263 X	118609	-0-	-38654	-0-	970	1	117639	2	N	-0-					-0-
01	148955 X	106657	-0-	-42298	-0-	931	1	105726	2	N	-0-					-0-
02	128268 X	89221	-0-	-39047	-0-	836	1	88385	2	N	-0-					-0-
03	137423 X	NO RPT	-0-	-137423	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

10	116684 X	68935	-0-	-47749	-0-	643	1	68292	2	N	-0-					-0-
11	98070 X	83708	-0-	-14362	-0-	740	1	82968	2	N	-0-					-0-
12	90892 X	74236	-0-	-16656	-0-	607	1	73629	2	N	-0-					-0-
01	84816 X	68639	-0-	-16177	-0-	599	1	68040	2	N	-0-					-0-
02	77252 X	58367	-0-	-18885	-0-	547	1	57820	2	N	-0-					-0-
03	85529 X	NO RPT	-0-	-85529	-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 #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94736 X	49616	-0-	-45120	-0-	463	1	49153	2	N	-0-					-0-
11	82530 X	67242	-0-	-15288	-0-	594	1	66648	2	N	-0-					-0-
12	79546 X	69832	-0-	-9714	-0-	571	1	69261	2	N	-0-					-0-
01	74648 X	63942	-0-	-10706	-0-	558	1	63384	2	N	-0-					-0-
02	63112 X	54724	-0-	-8388	-0-	513	1	54211	2	N	-0-					-0-
03	69843 X	NO RPT	-0-	-69843	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

10	163308 X	89920	-0-	-73388	-0-	65	1	89855	2	N	-0-					-0-
11	137760 X	80073	-0-	-57687	-0-	45	1	80028	2	N	-0-					-0-
12	124465 X	75204	-0-	-49261	-0-	36	1	75168	2	N	-0-					-0-
01	110732 X	70179	-0-	-40553	-0-	39	1	70140	2	N	-0-					-0-
02	89964 X	58158	-0-	-31806	-0-	35	1	58123	2	N	-0-					-0-
03	89931 X	NO RPT	-0-	-89931	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

10	281635 X	128858	-0-	-152777	-0-	1202	1	127656	2	N	-0-					-0-
11	223590 X	117110	-0-	-106480	-0-	1035	1	116075	2	N	-0-					-0-
12	210180 X	105944	-0-	-104236	-0-	867	1	105077	2	N	-0-					-0-
01	178095 X	94053	-0-	-84042	-0-	821	1	93232	2	N	-0-					-0-
02	136780 X	78079	-0-	-58701	-0-	732	1	77347	2	N	-0-					-0-
03	128340 X	NO RPT	-0-	-128340	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

10	233585 X	150978	-0-	-82607	-0-	1408	1	149570	2	N	-0-					-0-
11	193530 X	138153	-0-	-55377	-0-	1221	1	136932	2	N	-0-					-0-
12	178374 X	132089	-0-	-46285	-0-	1081	1	131008	2	N	-0-					-0-
01	168392 X	123119	-0-	-45273	-0-	1075	1	122044	2	N	-0-					-0-
02	147980 X	106089	-0-	-41891	-0-	994	1	105095	2	N	-0-					-0-
03	150381 X	NO RPT	-0-	-150381	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

10	306404 X	177488	-0-	-128916	-0-	1656	1	175832	2	N	-0-					-0-
11	279600 X	155636	-0-	-123964	-0-	1376	1	154260	2	N	-0-					-0-
12	262911 X	148077	-0-	-114834	-0-	1212	1	146865	2	N	-0-					-0-
01	230330 X	132353	-0-	-97977	-0-	1156	1	131197	2	N	-0-					-0-
02	182392 X	110244	-0-	-72148	-0-	1033	1	109211	2	N	-0-					-0-
03	176762 X	NO RPT	-0-	-176762	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

10	306404 X	186023	-0-	-120381	-0-	1735	1	184288	2	N	-0-					-0-
11	282570 X	162673	-0-	-119897	-0-	1438	1	161235	2	N	-0-					-0-
12	270568 X	154258	-0-	-116310	-0-	1262	1	152996	2	N	-0-					-0-
01	236003 X	138029	-0-	-97974	-0-	1205	1	136824	2	N	-0-					-0-
02	188608 X	114161	-0-	-74447	-0-	1070	1	113091	2	N	-0-					-0-
03	185287 X	NO RPT	-0-	-185287	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

10	238793 X	154983	-0-	-83810	-0-	1446	1	153537	2	N	-0-					-0-
11	201900 X	141964	-0-	-59936	-0-	1255	1	140709	2	N	-0-					-0-
12	186155 X	140366	-0-	-45789	-0-	1148	1	139218	2	N	-0-					-0-
01	167369 X	129409	-0-	-37960	-0-	1130	1	128279	2	N	-0-					-0-
02	147028 X	110170	-0-	-36858	-0-	1032	1	109138	2	N	-0-					-0-
03	154349 X	NO RPT	-0-	-154349	-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 #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235662 X	150758	-0-	-84904	-0-	1406	1	149352	2	N	-0-					-0-
11	197190 X	138004	-0-	-59186	-0-	1220	1	136784	2	N	-0-					-0-
12	180296 X	136047	-0-	-44249	-0-	1113	1	134934	2	N	-0-					-0-
01	162254 X	126064	-0-	-36190	-0-	1101	1	124963	2	N	-0-					-0-
02	146552 X	108502	-0-	-38050	-0-	1017	1	107485	2	N	-0-					-0-
03	150164 X	NO RPT	-0-	-150164	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

10	317037 X	160612	-0-	-156425	-0-	117	1	160495	2	N	-0-					-0-
11	306810 X	138323	-0-	-168487	-0-	78	1	138245	2	N	-0-					-0-
12	243629 X	127500	-0-	-116129	-0-	61	1	127439	2	N	-0-					-0-
01	211451 X	115252	-0-	-96199	-0-	64	1	115188	2	N	-0-					-0-
02	166124 X	94463	-0-	-71661	-0-	58	1	94405	2	N	-0-					-0-
03	160611 X	NO RPT	-0-	-160611	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

10	305722 X	196404	-0-	-109318	-0-	143	1	196261	2	N	-0-					-0-
11	295860 X	173712	-0-	-122148	-0-	99	1	173613	2	N	-0-					-0-
12	271994 X	162996	-0-	-108998	-0-	78	1	162918	2	N	-0-					-0-
01	242234 X	149608	-0-	-92626	-0-	83	1	149525	2	N	-0-					-0-
02	197008 X	124651	-0-	-72357	-0-	76	1	124575	2	N	-0-					-0-
03	196416 X	NO RPT	-0-	-196416	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

10	SHUT IN	273598	-0-	273598	1089370	2600	1	269775	3	Y	1037	1115	1			109
						82	4	1141	9							
11	SHUT IN	226077	-0-	226077	1315447	2338	1	222841	3	Y	792	822	1			79
						27	4	871	9							
12	1519470 X	204023	-0-	-1315447	-0-	2306	1	201030	3	Y	602	633	1			48
						25	4	662	9							
01	300390 X	180355	-0-	-120035	-0-	2131	1	177626	3	Y	527	529	1			46
						18	4	580	9							
02	271320 X	146651	-0-	-124669	-0-	1912	1	144113	3	Y	368	359	1			55
						221	4	405	9							
03	300390 X	NO RPT	-0-	-300390	-0-					Y	NO RPT					55

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

10	SHUT IN	309089	-0-	309089	1205686	2931	1	304087	3	Y	1799	1880	1			190
						92	4	1979	9							
11	SHUT IN	270798	-0-	270798	1476484	2793	1	266266	3	Y	1552	1587	1			155
						32	4	1707	9							
12	1729607 X	253123	-0-	-1476484	-0-	2854	1	248818	3	Y	1290	1342	1			103
						32	4	1419	9							
01	280147 X	229977	-0-	-50170	-0-	2710	1	225894	3	Y	1228	1223	1			108
						22	4	1351	9							
02	253036 X	190630	-0-	-62406	-0-	2479	1	186846	3	Y	925	894	1			139
						287	4	1018	9							
03	280147 X	NO RPT	-0-	-280147	-0-					Y	NO RPT					139

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

10	999928 X	260368	-0-	-739560	-0-	2429	1	257939	2	N	-0-					-0-
11	319860 X	223109	-0-	-96751	-0-	1972	1	221137	2	N	-0-					-0-
12	330522 X	207565	-0-	-122957	-0-	1698	1	205867	2	N	-0-					-0-
01	330522 X	187271	-0-	-143251	-0-	1636	1	185635	2	N	-0-					-0-
02	255500 X	154193	-0-	-101307	-0-	1445	1	152748	2	N	-0-					-0-
03	259315 X	NO RPT	-0-	-259315	-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 #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	923983 X	227460	-0-	-696523	-0-	2122	1	225338	2	N	-0-					-0-
11	270510 X	192613	-0-	-77897	-0-	1703	1	190910	2	N	-0-					-0-
12	279527 X	167956	-0-	-111571	-0-	1374	1	166582	2	N	-0-					-0-
01	279527 X	148245	-0-	-131282	-0-	1295	1	146950	2	N	-0-					-0-
02	238756 X	124167	-0-	-114589	-0-	1163	1	123004	2	N	-0-					-0-
03	226548 X	NO RPT	-0-	-226548	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	857446 X	234334	-0-	-623112	-0-	2186	1	232148	2	N	-0-					-0-
11	214530 X	208273	-0-	-6257	-0-	1841	1	206432	2	N	-0-					-0-
12	221681 X	207858	-0-	-13823	-0-	1701	1	206157	2	N	-0-					-0-
01	221681 X	185957	-0-	-35724	-0-	1624	1	184333	2	N	-0-					-0-
02	200228 X	153282	-0-	-46946	-0-	1436	1	151846	2	N	-0-					-0-
03	221681 X	NO RPT	-0-	-221681	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	750110 X	199359	-0-	-550751	-0-	1860	1	197499	2	N	-0-					-0-
11	250860 X	173944	-0-	-76916	-0-	1538	1	172406	2	N	-0-					-0-
12	259222 X	179026	-0-	-80196	-0-	1465	1	177561	2	N	-0-					-0-
01	259222 X	162384	-0-	-96838	-0-	1418	1	160966	2	N	-0-					-0-
02	203112 X	135276	-0-	-67836	-0-	1268	1	134008	2	N	-0-					-0-
03	198555 X	NO RPT	-0-	-198555	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	687719 X	163204	-0-	-524515	-0-	1523	1	161681	2	N	-0-					-0-
11	248520 X	137554	-0-	-110966	-0-	1216	1	136338	2	N	-0-					-0-
12	256804 X	133385	-0-	-123419	-0-	1091	1	132294	2	N	-0-					-0-
01	256804 X	113558	-0-	-143246	-0-	992	1	112566	2	N	-0-					-0-
02	170184 X	90188	-0-	-79996	-0-	845	1	89343	2	N	-0-					-0-
03	162533 X	NO RPT	-0-	-162533	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078095 X	291716	-0-	-786379	-0-	2721	1	288995	2	N	-0-					-0-
11	319860 X	253230	-0-	-66630	-0-	2239	1	250991	2	N	-0-					-0-
12	330522 X	238140	-0-	-92382	-0-	1948	1	236192	2	N	-0-					-0-
01	330522 X	207853	-0-	-122669	-0-	1815	1	206038	2	N	-0-					-0-
02	281792 X	187287	-0-	-94505	-0-	1755	1	185532	2	N	-0-					-0-
03	290532 X	NO RPT	-0-	-290532	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	189705	-0-	189705	189705	189705	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	160276	-0-	160276	349981	160276	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	349981					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	244159	-0-	244159	244159	2158	1	242001	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	352975	-0-	352975	597134	2888	1	350087	2	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	367137	-0-	367137	964271	3206	1	363931	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	314285	-0-	314285	1278556	2945	1	311340	2	N	-0-					-0-
*03	352129 X	NO RPT	-0-	-352129	926427					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 #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121535	-0-	121535	121535	1074	1	120461	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	258918	-0-	258918	380453	2118	1	256800	2	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	228950	-0-	228950	609403	2000	1	226950	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	197155	-0-	197155	806558	1847	1	195308	2	N	-0-					-0-
*03	175894 X	NO RPT	-0-	-175894	630664					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	106245	-0-	106245	106245	939	1	105306	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	243862	-0-	243862	350107	1995	1	241867	2	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	213003	-0-	213003	563110	1860	1	211143	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	172485	-0-	172485	735595	1616	1	170869	2	N	-0-					-0-
*03	189472 X	NO RPT	-0-	-189472	546123					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	166482	-0-	166482	166482	1472	1	165010	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	274760	-0-	274760	441242	2248	1	272512	2	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	231565	-0-	231565	672807	2022	1	229543	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	191024	-0-	191024	863831	1790	1	189234	2	N	-0-					-0-
*03	224130 X	NO RPT	-0-	-224130	639701					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	143975	-0-	143975	143975	143975	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	118183	-0-	118183	262158	118183	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	262158					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	335687	-0-	335687	335687	187	1	335500	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	264276	-0-	264276	599963	161	1	264115	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	599963					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	356129	-0-	356129	356129	198	1	355931	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	313543	-0-	313543	669672	191	1	313352	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	669672					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290853	-0-	290853	290853	162	1	290691	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	213760	-0-	213760	504613	130	1	213630	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	504613					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	202673	-0-	202673	202673	202673	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	169451	-0-	169451	372124	169451	2		N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	372124				N	NO RPT			-0-

VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

10	282596 X	214511	-0-	-68085	-0-	214511	2		N	-0-			-0-
11	273480 X	155393	-0-	-118087	-0-	155393	2		N	-0-			-0-
12	282596 X	167522	-0-	-115074	-0-	167522	2		N	-0-			-0-
01	282596 X	144812	-0-	-137784	-0-	144812	2		N	-0-			-0-
02	222712 X	118565	-0-	-104147	-0-	118565	2		N	-0-			-0-
03	214520 X	119654	-0-	-94866	-0-	119654	2		N	-0-			-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

10	259222 X	155598	-0-	-103624	-0-	155598	2		N	-0-			-0-
11	250860 X	106260	-0-	-144600	-0-	106260	2		N	-0-			-0-
12	259222 X	123099	-0-	-136123	-0-	123099	2		N	-0-			-0-
01	259222 X	98386	-0-	-160836	-0-	98386	2		N	-0-			-0-
02	179536 X	76119	-0-	-103417	-0-	76119	2		N	-0-			-0-
03	155589 X	74042	-0-	-81547	-0-	74042	2		N	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

10	0	195768	-0-	195768	517901	195768	2		N	-0-			-0-
11	682039 X	164138	-0-	-517901	-0-	164138	2		N	-0-			-0-
12	310744 X	140975	-0-	-169769	-0-	140975	2		N	-0-			-0-
01	310744 X	98059	-0-	-212685	-0-	98059	2		N	-0-			-0-
02	280672 X	88117	-0-	-192555	-0-	88117	2		N	-0-			-0-
03	310744 X	78738	-0-	-232006	-0-	78738	2		N	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

10	0	219538	-0-	219538	559351	219538	2		N	-0-			-0-
11	752733 X	193382	-0-	-559351	-0-	193382	2		N	-0-			-0-
12	334335 X	178376	-0-	-155959	-0-	178376	2		N	-0-			-0-
01	334335 X	126409	-0-	-207926	-0-	126409	2		N	-0-			-0-
02	301980 X	115295	-0-	-186685	-0-	115295	2		N	-0-			-0-
03	334335 X	106668	-0-	-227667	-0-	106668	2		N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

01	0	140142	-0-	140142	140142	140142	2		N	-0-			-0-
*02	420323 X	280181	-0-	-140142	-0-	280181	2		N	-0-			-0-
03	321532 X	261963	-0-	-59569	-0-	261963	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13950 X	9371	-0-	-4579	-0-	519	1	8852	2	N	-0-					3
11	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	958	1	12857	2	N	-0-					3
12	13392 X	13151	-0-	-241	-0-	990	1	12161	2	N	-0-					3
01	13392 X	12724	-0-	-668	-0-	964	1	11759	2	N	1	1	8			3
						1	9									
02	12908 X	11426	-0-	-1482	-0-	840	1	10582	2	N	4	4	8			3
						4	9									
03	14291 X	12656	-0-	-1635	-0-	990	1	11666	2	N	-0-					3

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

10	10044 X	9615	-0-	-429	-0-	1216	1	8399	2	Y	-0-					12
11	9720 X	8428	-0-	-1292	-0-	1303	1	7125	2	Y	-0-					12
12	9951 X	7790	-0-	-2161	-0-	1221	1	6569	2	Y	-0-					12
01	9951 X	7867	-0-	-2084	-0-	1333	1	6534	2	Y	-0-					12
02	8988 X	7891	-0-	-1097	-0-	1387	1	6504	2	Y	-0-					12
03	9610 X	8049	-0-	-1561	-0-	864	1	7183	2	Y	2					14
						2	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

10	5766 X	5665	-0-	-101	-0-	717	1	4948	2	Y	-0-					5
11	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	890	1	4864	2	Y	-0-					5
12	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	866	1	4659	2	Y	-0-					5
01	5673 X	5636	-0-	-37	-0-	955	1	4681	2	Y	-0-					5
02	5376 X	5210	-0-	-166	-0-	916	1	4294	2	Y	-0-					5
03	5952 X	5370	-0-	-582	-0-	577	1	4793	2	Y	-0-					5

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

10	5518 X	5440	-0-	-78	-0-	688	1	4752	2	Y	-0-					8
11	5340 X	2550	-0-	-2790	-0-	394	1	2156	2	Y	-0-					8
12	5518 X	5148	-0-	-370	-0-	807	1	4341	2	Y	-0-					8
01	5425 X	5212	-0-	-213	-0-	883	1	4329	2	Y	-0-					8
02	4900 X	3387	-0-	-1513	-0-	595	1	2791	2	Y	1					9
						1	9									
*03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	609	1	5065	2	Y	1					10
						1	9									

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

10	6727 X	3438	-0-	-3289	-0-	435	1	3003	2	Y	-0-					124
11	4770 X	2237	-0-	-2533	-0-	346	1	1891	2	Y	-0-					124
12	4929 X	1789	-0-	-3140	-0-	280	1	1508	2	Y	1					125
						1	9									
01	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	2					127
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	1					128
*03	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	1272	1	10576	2	Y	14					142
						15	9									

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

10	173631 X	124638	-0-	-48993	-0-	124638	2			N	-0-					3
11	167280 X	119776	-0-	-47504	-0-	119776	2			N	-0-					3
12	155000 X	116016	-0-	-38984	-0-	116016	2			N	-0-					3
01	142755 X	107130	-0-	-35625	-0-	107130	2			N	-0-					3
02	119560 X	90176	-0-	-29384	-0-	90176	2			N	-0-					3
03	124651 X	92158	-0-	-32493	-0-	92158	2			N	-0-					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	460319 X	159531	-0-	-300788	-0-	159531	2		N	-0-			-0-
11	251490 X	139864	-0-	-111626	-0-	139864	2		N	-0-			-0-
12	224223 X	131882	-0-	-92341	-0-	131882	2		N	-0-			-0-
01	195641 X	122190	-0-	-73451	-0-	122190	2		N	-0-			-0-
02	156716 X	101930	-0-	-54786	-0-	101930	2		N	-0-			-0-
03	159526 X	104252	-0-	-55274	-0-	104252	2		N	-0-			-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

10	14B2 EXT	5	-0-	5	50	5	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	980	-0-	980	1030	980	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2511	-0-	2511	3541	2511	2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3541				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3541				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3541				N	NO RPT			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

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

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

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 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 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	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	145	361	1			227
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89					316
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	341	182	1			475
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	903	906	1			472
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	709	683	1			498
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	793	1067	1			224

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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 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, 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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	42					42
						46	9									
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	8	42	1			8
						9	9									
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	21					29
						23	9									
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	5					34
						6	9									
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					34

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	518 N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	3	Y	-0-					4
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	38	1	396	3	Y	-0-					4
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
01	527 N	445	-0-	-82	-0-	50	1	395	3	Y	-0-					1
02	392 N	76	-0-	-316	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					1
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	248	N	140	-0-	-108	-0-	9	1	109	3	Y	20	26	1	1	8	15
							22	9									
11	210	N	77	-0-	-133	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					15
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					15
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	16	11	1			20
							18	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	23					43
							25	9									
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					43

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 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-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

10	930	N	733	-0-	-197	-0-	106	1	627	3	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	123	1	736	3	Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	117	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	121	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	611	-0-	-201	-0-	90	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	77	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	57	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	89	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	88	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	77	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

10	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					3
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					3
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	29	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	29	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	55	-0-	55	55	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	56	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
02	85	X	29	-0-	-56	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	53	-0-	-87	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	93	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	84	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	96	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	92	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

10	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

10	4402	X	3706	-0-	-696	-0-	3706	2			N	-0-					43
11	4560	X	1707	-0-	-2853	-0-	1707	2			N	-0-					43
12	4712	X	2024	-0-	-2688	-0-	2024	2			N	-0-					43
01	4712	X	1583	-0-	-3129	-0-	1583	2			N	-0-					43
02	4256	X	1254	-0-	-3002	-0-	1254	2			N	-0-					43
03	3720	X	1467	-0-	-2253	-0-	1467	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/08/2018 - P/A 11/08/18

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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-

HOPKINS (ELLEN) //CONT.// 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 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	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

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

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

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

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	DLQ G-10		1926	-0-	1926	7788	229 50	1 9	1647	2	Y	45					165
11	2900	N	1896	-0-	-1004	6784	229 39	1 9	1628	2	Y	35	181	1			19
12	3100	N	1996	-0-	-1104	5680	246 48	1 9	1702	2	Y	44					63
01	3100	N	1946	-0-	-1154	4526	249 44	1 9	1653	2	Y	40					103
02	2800	N	1714	-0-	-1086	3440	222 42	1 9	1450	2	Y	38					141
*03	3100	N	1787	-0-	-1313	2127	221 34	1 9	1532	2	Y	31	109	1			63

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	61	1	439	2	N	-0-					17
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	N	-0-					17
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	378	2	N	1					18
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	64	1	422	2	N	-0-					18
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	367	2	N	1					19
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	47	1	326	2	N	-0-	2	1			17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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	DLQ G-10	7481	-0-	7481	29798	907	1	6533	2	Y	37					164
						41	9									
11	37015 X	7217	-0-	-29798	-0-	883	1	6284	2	Y	45	168	1			41
						50	9									
12	7533 X	7413	-0-	-120	-0-	931	1	6434	2	Y	44					85
						48	9									
01	7533 X	7229	-0-	-304	-0-	940	1	6242	2	Y	43					128
						47	9									
02	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	924	1	6022	2	Y	48					176
						53	9									
03	7471 X	7276	-0-	-195	-0-	911	1	6318	2	Y	43	174	1			45
						47	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

10	DLQ G-10	608	-0-	608	2478	74	1	531	2	Y	3					34
						3	9									
11	2900 N	582	-0-	-2318	160	71	1	507	2	Y	4	14	1			24
						4	9									
12	732 N	572	-0-	-160	-0-	72	1	497	2	Y	3					27
						3	9									
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	73	1	488	2	Y	3					30
						3	9									
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	72	1	468	2	Y	4					34
						4	9									
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	73	1	504	2	Y	4	14	1			24
						4	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

10	2914 X	2130	-0-	-784	-0-	257	1	1852	2	N	19					156
						21	9									
11	2250 X	2090	-0-	-160	-0-	255	1	1816	2	N	17					173
						19	9									
12	2325 X	2037	-0-	-288	-0-	255	1	1761	2	N	19	181	1			11
						21	9									
01	2139 N	1959	-0-	-180	-0-	254	1	1687	2	N	16					27
						18	9									
02	1960 N	1946	-0-	-14	-0-	257	1	1672	2	N	15					42
						17	9									
*03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	270	1	1875	2	N	32					74
						35	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	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	140	1	1008	2	N	12					44
							13	9									
11	1020	N	746	-0-	-274	-0-	91	1	649	2	N	5					49
							6	9									
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	101	1	697	2	N	5					54
							6	9									
01	1147	N	906	-0-	-241	-0-	116	1	771	2	N	17					71
							19	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	126	1	822	2	N	8					79
							9	9									
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	132	1	912	2	N	17					96
							19	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	1426	N	633	-0-	-793	-0-	77	1	555	2	N	1					34
							1	9									
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	92	1	653	2	N	-0-					34
12	868	N	736	-0-	-132	-0-	93	1	643	2	N	-0-					34
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	108	1	719	2	N	1					35
							1	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	122	1	796	2	N	1					36
							1	9									
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	91	1	628	2	N	1	4	1			33
							1	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2759 X	2290	-0-	-469	-0-	279	1	2008	2	N	3					116
						3	9									
11	2610 X	2217	-0-	-393	-0-	272	1	1937	2	N	7					123
						8	9									
12	2666 X	2483	-0-	-183	-0-	312	1	2159	2	N	11	114	1			20
						12	9									
01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	340	1	2257	2	N	4					24
						4	9									
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	305	1	1988	2	N	8					32
						9	9									
*03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	321	1	2225	2	N	5					37
						6	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	61 N	15	-0-	-46	-0-	15	1	Y	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	Y	-0-	-0-
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	1	Y	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1	Y	-0-	-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

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

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	517 N	517	-0-	-0-	-0-	63	1	454	2	N	-0-			-0-
11	870 N	611	-0-	-259	-0-	75	1	536	2	N	-0-			-0-
12	558 N	356	-0-	-202	-0-	45	1	311	2	N	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	78	1	520	2	N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	79	1	516	2	N	-0-			-0-
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	35	1	239	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	5394 X	4306	-0-	-1088	-0-	525	1	3781	2	N	-0-			-0-
11	5130 X	4129	-0-	-1001	-0-	509	1	3620	2	N	-0-			-0-
12	5177 X	4211	-0-	-966	-0-	532	1	3679	2	N	-0-			-0-
01	4774 X	4221	-0-	-553	-0-	552	1	3669	2	N	-0-			-0-
02	4060 X	3737	-0-	-323	-0-	497	1	3240	2	N	-0-			-0-
03	4309 X	4086	-0-	-223	-0-	515	1	3571	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14477 #	13524	-0-	-953	-0-	1646	1	11850	2	N	25					111
						28	9									
11	12660 #	12250	-0-	-410	-0-	1506	1	10719	2	N	23					134
						25	9									
12	13702 #	11705	-0-	-1997	-0-	1477	1	10204	2	N	22					156
						24	9									
01	13702 #	11973	-0-	-1729	-0-	1562	1	10376	2	N	32					188
						35	9									
02	12376 #	7556	-0-	-4820	-0-	1001	1	6524	2	N	28					216
						31	9									
*03	14330 R	14330	-0-	-0-	-0-	1802	1	12492	2	N	33	218	1			31
						36	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10	8991	-0-	8991	34097	1096	1	7889	2	Y	5					62
						6	9									
11	42955 X	8858	-0-	-34097	-0-	1091	1	7765	2	Y	2					64
						2	9									
12	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	1166	1	8059	2	Y	4					68
						4	9									
01	9176 X	7076	-0-	-2100	-0-	925	1	6144	2	Y	6					74
						7	9									
02	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	1108	1	7223	2	Y	13					87
						14	9									
*03	9238 X	7674	-0-	-1564	-0-	966	1	6695	2	Y	12	40	1			59
						13	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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	N	4					16
							172	4	4	9							
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	N	-0-	9	1			7
							110	4									
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	280	3	N	-0-					7
							61	4									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					7
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					7

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	26	1	407	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	28	1	397	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	1			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	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

10	DLQ G-10	4265	-0-	4265	16429	3128	3	1060	4	Y	70	162	1		58
						77	9								
11	19861 X	3432	-0-	-16429	-0-	2690	3	588	4	Y	140	104	1		94
						154	9								
12	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3000	3	957	4	Y	107	144	1		57
						118	9								
01	4743 X	4020	-0-	-723	-0-	2522	3	1358	4	Y	127	120	1		64
						140	9								
02	4284 X	2888	-0-	-1396	-0-	2391	3	373	4	Y	113	121	1		56
						124	9								
03	4278 X	3567	-0-	-711	-0-	2550	3	908	4	Y	99	68	1		87
						109	9								

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

10	DLQ G-10	6202	-0-	6202	27278	5923	3	11	4	Y	244	215	1		202
						268	9								
11	33029 X	5751	-0-	-27278	-0-	5360	3	195	4	Y	178	261	1		119
						196	9								
12	7533 X	6455	-0-	-1078	-0-	5457	3	744	4	Y	231	227	1		123
						254	9								
01	7006 X	6568	-0-	-438	-0-	6242	3	20	4	Y	278	261	1		140
						306	9								
02	6020 X	5315	-0-	-705	-0-	5113	3	202	9	Y	184	233	1		91
03	6448 X	6078	-0-	-370	-0-	5458	3	346	4	Y	249	120	1		220
						274	9								

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

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	3410 X	3100	-0-	-310	-0-	801	1	2178	3	Y	98	93	0			10
						13	4	108	9							
11	4080 X	2673	-0-	-1407	-0-	788	1	1869	2	Y	-0-	10	0			-0-
						16	4									
12	4216 X	3241	-0-	-975	-0-	957	1	2278	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	DLQ G-10	4579	-0-	4579	4579	942	1	3637	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4011	-0-	4011	8590	781	1	3214	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
03	DLQ G-10	2717	-0-	2717	11307	859	1	1840	2	Y	14	13	0			1
						3	4	15	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

10	1054 X	430	-0-	-624	-0-	430	2			N	-0-					16
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					16
12	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					16
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3	3	8			16
02	924 N	721	-0-	-203	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			16
03	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

10	5673 X	4	-0-	-5669	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	1010	-0-	1010	1010	1010	2			Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

10	3069 X	2456	-0-	-613	-0-	2454	2	2	9	N	2					38
11	3000 X	2954	-0-	-46	-0-	2919	2	35	9	N	32					70
12	3100 X	2905	-0-	-195	-0-	2905	2			N	-0-					70
01	3100 X	2294	-0-	-806	-0-	2294	2			N	-0-					70
02	2744 X	2137	-0-	-607	-0-	2136	2	1	9	N	1	1	8			70
03	3038 X	2210	-0-	-828	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8			70

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1166	3	36	9	Y	33					335
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1088	3	32	9	Y	29					364
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1038	3	20	4	Y	30					394
						33	9									
*01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1102	3	7	4	Y	54	180	1	7	8	261
						59	9									
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	816	3	17	4	Y	44	17	8			288
						48	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					288

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5633	3	4	9	Y	4					1051
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2456	3	61	9	Y	55	71	0			1035
12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	382	3	7	4	Y	-0-	98	0			937
01	4402	X	1681	-0-	-2721	-0-	1482	3	10	4	Y	172	81	0			1028
							189	9									
02	3976	X	1321	-0-	-2655	-0-	1224	3	25	4	Y	65	95	0			998
							72	9									
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					998

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	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	3			Y	-0-					97
11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					97
12	62	X	33	-0-	-29	-0-	32	3	1	4	Y	-0-					97
01	3100	N	12235	-0-	9135	9135	12153	3	82	4	Y	-0-					97
*02	21696	X	12561	-0-	-9135	-0-	11862	3	245	4	Y	413	326	0			184
							454	9									
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					184

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	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5320	3	440	9	Y	400	395	0			1889
11	3400	X	1535	-0-	-1865	-0-	1430	3	105	9	Y	95	41	0			1943
12	4216	X	2574	-0-	-1642	-0-	2304	3	40	4	Y	209	234	0			1918
							230	9									
01	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	3246	3	23	4	Y	249	236	0			1931
							274	9									
02	3948	X	778	-0-	-3170	-0-	628	3	29	4	Y	110	33	0			2008
							121	9									
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					2008

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	392	3	13	9	Y	12	11	0			853
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	248	3	17	9	Y	15	12	0			856
12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	224	3	4	4	Y	43	29	0			870
							47	9									
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	3	1	4	Y	10	15	0			865
							11	9									
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	167	3	3	4	Y	56	41	0			880
							62	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					880

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1595	-0-	1595	7788	223	1	1200	3	Y	156	151	1			128
							172	9									
11	9162	X	1374	-0-	-7788	-0-	215	1	953	3	Y	187	197	1			118
							206	9									
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	217	1	600	3	Y	144	157	1			105
							158	9									
01	2263	X	1002	-0-	-1261	-0-	185	1	622	3	Y	177	148	1			134
							195	9									
02	1876	X	929	-0-	-947	-0-	197	1	460	3	Y	247	221	1			160
							272	9									
*03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	210	1	2431	3	Y	78	134	1			104
							86	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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	2821	X	2278	-0-	-543	-0-	425	1	1741	2	N	102					380
							112	9									
11	2580	X	1972	-0-	-608	-0-	240	1	1587	2	N	132					512
							145	9									
12	2604	X	1983	-0-	-621	-0-	277	1	1687	2	N	17					529
							19	9									
01	2604	X	1255	-0-	-1349	-0-	214	1	1032	2	N	8	8	8			529
							9	9									
02	2352	X	2032	-0-	-320	-0-	236	1	1789	2	N	6	169	1			366
							7	9									
*03	2263	X	1848	-0-	-415	-0-	92	1	1669	2	N	79	13	8			432
							87	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

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

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

10	15009 X	11078	-0-	-3931	-0-	14	1	11022	3	N	38					88
						42	9									
11	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9159	3	2	9	N	2					90
12	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	3			N	-0-					90
01	11067 X	1340	-0-	-9727	-0-	1340	3			N	-0-					90
02	9996 X	-0-	-0-	-9996	-0-					N	-0-					90
03	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					90

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

10	3348 X	178	-0-	-3170	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
12	4092 X	2166	-0-	-1926	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	1643 X	17	-0-	-1626	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	1484 X	112	-0-	-1372	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	4464 X	569	-0-	-3895	-0-	569	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

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

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

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

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	224	X	169	-0-	-55	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	403	X	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2208	-0-	-1032	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
12	2888	X	838	-0-	-2050	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	84	-0-	-2551	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	20	-0-	-2360	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	498	1	2784	2	Y	13	309	1			150
							14	9									
11	3210	X	2760	-0-	-450	-0-	443	1	2220	2	Y	88					238
							97	9									
12	3317	X	2373	-0-	-944	-0-	331	1	1955	2	Y	79	159	1			158
							87	9									
01	3286	X	1447	-0-	-1839	-0-	80	1	1326	2	Y	37	1	8			194
							41	9									
02	2968	X	2120	-0-	-848	-0-	152	1	1863	2	Y	95	183	1			106
							105	9									
03	3286	X	1928	-0-	-1358	-0-	101	1	1746	2	Y	74					180
							81	9									

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1574	-0-	-1464	-0-	124	1	1450	2	N	-0-					603
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					603
12	2015	X	426	-0-	-1589	-0-	426	2			N	-0-					603
*01	1581	N	125	-0-	-1456	-0-	124	1	1	9	N	1					604
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	112	1	231	2	N	-0-					604
*03	434	N	280	-0-	-154	-0-	124	1	156	2	N	-0-					604

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1375	-0-	-206	-0-	124	1	1095	2	N	142					515
							156	9									
11	990	X	798	-0-	-192	-0-	120	1	624	2	N	49	179	1			385
							54	9									
12	1457	X	62	-0-	-1395	-0-	62	2			N	-0-					385
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	124	1	1569	2	N	-0-					385
02	756	N	260	-0-	-496	-0-	112	1	148	2	N	-0-					385
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	124	1	1205	2	N	142	179	1			348
							156	9									

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1154	-0-	-1326	-0-	124	1	964	2	N	60					331
							66	9									
11	3120	X	629	-0-	-2491	-0-	120	1	498	2	N	10					341
							11	9									
12	3224	X	1092	-0-	-2132	-0-	124	1	935	2	N	30					371
							33	9									
01	3224	X	313	-0-	-2911	-0-	124	1	189	2	N	-0-	185	1			186
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	956	2	N	45					231
							50	9									
03	1147	X	742	-0-	-405	-0-	124	1	581	2	N	34					265
							37	9									

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	124	1	1422	2	N	54					272
							59	9									
11	1860	N	1006	-0-	-854	-0-	120	1	846	2	N	36					308
							40	9									
12	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	124	1	1652	2	N	90					398
							99	9									
*01	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	124	1	920	2	N	68	191	1			275
							75	9									
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	112	1	1075	2	N	75					350
							83	9									
*03	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	124	1	1391	2	N	158	180	1			328
							174	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	153	1	679	2	N	86					318
							1	4	95	9							
11	900	N	504	-0-	-396	-0-	121	1	361	2	N	20					338
							22	9									
12	868	N	273	-0-	-595	-0-	124	1	120	2	N	26	188	1			176
							29	9									
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	127	1	1290	2	N	37					213
							1	4	41	9							
02	2800	N	8921	-0-	6121	6121	116	1	8801	2	N	1					214
							3	4	1	9							
*03	3100	N	7526	-0-	4426	10547	130	1	7379	2	N	14					228
							2	4	15	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
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	2139 X	806	-0-	-1333	-0-	2 1	585 2	N	199			277
						219 9						
11	4740 X	14	-0-	-4726	-0-	13 2	1 9	N	1	189 1		89
12	4898 X	6	-0-	-4892	-0-	6 2		N	-0-			89
01	4898 X	225	-0-	-4673	-0-	225 2		N	-0-			89
02	2548 X	31	-0-	-2517	-0-	1 1	30 2	N	-0-			89
03	806 X	593	-0-	-213	-0-	2 1	510 2	N	74			163
						81 9						

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

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

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

10	1364 N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361 3	N	-0-	-0-
11	1290 N	1174	-0-	-116 B	-0-	1174 3	N	-0-	-0-
12	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927 3	N	-0-	-0-
01	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 3	N	-0-	-0-
02	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3	N	-0-	-0-
*03	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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

10	4743	#	4207	-0-	-536	-0-	124	1	4015	3	N	62					204
							68	9									
11	4170	#	3868	-0-	-302	-0-	120	1	3701	3	N	43					247
							47	9									
12	4309	#	4108	-0-	-201	-0-	124	1	3894	3	N	82	185	1			144
							90	9									
01	4370	R	4370	-0-	-0-	-0-	124	1	4155	3	N	83					227
							91	9									
02	3892	#	3680	-0-	-212	-0-	112	1	3505	3	N	57					284
							63	9									
03	4216	#	3928	-0-	-288	-0-	124	1	3757	3	N	43	187	1			140
							47	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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	168	-0-	168	2029	168	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	50	-0-	50	2079	50	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	131	-0-	131	2210	131	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	110	-0-	110	2320	110	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	60	-0-	60	2380	60	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2380					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	6758 X	4185	-0-	-2573	-0-	304	1	3870	2	N	10					35
						11	9									
11	6300 X	3869	-0-	-2431	-0-	273	1	3592	2	N	4					39
						4	9									
12	6014 X	4118	-0-	-1896	-0-	310	1	3796	2	N	11					50
						12	9									
01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	296	1	4855	2	N	10					60
						11	9									
02	3780 X	3460	-0-	-320	-0-	260	1	3194	2	N	5					65
						6	9									
03	4185 X	3603	-0-	-582	-0-	310	1	3278	2	N	14					79
						15	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	76	1	157	2	N	-0-		-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	100	1	127	2	N	-0-		-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	87	1	145	2	N	-0-		-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	87	1	129	2	N	-0-		-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	65	1	160	2	N	-0-		-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	78	1	136	2	N	-0-		-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

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

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
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

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

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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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-

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

10	2077 X	1503	-0-	-574	-0-	163	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11	1710 X	1688	-0-	-22	-0-	378	1	1310	2	Y	-0-					-0-
12	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	141	1	1693	2	Y	-0-					-0-
01	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	118	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	248	1	1540	2	Y	-0-					-0-
*03	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	251	1	1644	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-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	7					38
							8	9									
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	Y	-0-	26	1			12
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	19	1	256	2	Y	9					21
							10	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	Y	17					38
							19	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	Y	-0-					38
03	279	N	140	-0-	-139	-0-	10	1	126	2	Y	4					42
							4	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	N	-0-					66
11	600	N	26	-0-	-574	-0-	2	1	24	2	N	-0-					66
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					66
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					66
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	776	1	6361	2	N	558	529	1			114
							614	9									
11	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	1663	1	5767	2	N	673	679	1			108
							740	9									
12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	578	1	6953	2	N	699	668	1			139
							769	9									
01	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	501	1	6554	2	N	606	624	1			121
							667	9									
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	903	1	5618	2	N	451	478	1			94
							496	9									
*03	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	1079	1	7075	2	N	662	634	1			122
							728	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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

10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	58	1	759	2	Y	28					79
							31	9									
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	56	1	738	2	Y	9					88
							10	9									
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	59	1	780	2	Y	22	82	1			28
							24	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	Y	9					37
							10	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	60	1	791	2	Y	23					60
							25	9									
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	67	1	892	2	Y	5					65
							6	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	Y	2					4
							2	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	-0-					4
12	992	N	526	-0-	-466	-0-	37	1	488	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	1147	X	6	-0-	-1141	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
02	1036	X	13	-0-	-1023	-0-	1	1	11	2	Y	1					3
							1	9									
03	1147	X	22	-0-	-1125	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					3

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

10	11036	X	10292	-0-	-744	-0-	726	1	9537	2	Y	26					75
							29	9									
11	11220	X	10280	-0-	-940	-0-	719	1	9551	2	Y	9					84
							10	9									
12	11594	X	10466	-0-	-1128	-0-	731	1	9713	2	Y	20	78	1			26
							22	9									
01	11594	X	10136	-0-	-1458	-0-	709	1	9417	2	Y	9					35
							10	9									
02	9800	X	8935	-0-	-865	-0-	624	1	8287	2	Y	22					57
							24	9									
03	10633	X	10060	-0-	-573	-0-	704	1	9350	2	Y	5					62
							6	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	316	1	4149	2	Y	-0-					-0-
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	319	1	4238	2	Y	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	300	1	3983	2	Y	-0-					-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	345	1	4583	2	Y	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	311	1	4131	2	Y	-0-					-0-
*03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	400	1	5320	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	10					51
							11	9									
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	35	1			16
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	Y	12					28
							13	9									
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	75	1	1001	2	Y	21					49
							23	9									
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	Y	-0-					49
*03	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	118	1	1565	2	Y	6					55
							7	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	120	1	1581	2	Y	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	111	1	1474	2	Y	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	108	1	1441	2	Y	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	107	1	1421	2	Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	92	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	98	1	1300	2	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	250	1	3323	2	N	25					127
							28	9									
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	280	1	3726	2	N	-0-	88	1			39
12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	275	1	3657	2	N	27					66
							30	9									
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	314	1	4170	2	N	44					110
							48	9									
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	209	1	2783	2	N	3					113
							3	9									
*03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	273	1	3621	2	N	16					129
							18	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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	9					45
							10	9									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-	30	1			15
12	279	N	122	-0-	-157	-0-	8	1	103	2	N	10					25
							11	9									
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	11	1	142	2	N	18					43
							20	9									
02	196	N	69	-0-	-127	-0-	5	1	63	2	N	1					44
							1	9									
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	91	2	N	4					48
							4	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	5					13
							6	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	2					15
							2	9									
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	1					6
							1	9									
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	1	2	4	9	Y	4					10
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					11

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	4495	X	3745	-0-	-750	-0-	405	1	3320	2	N	18	17	1			4
							20	9									
11	4350	X	4215	-0-	-135	-0-	939	1	3254	2	N	20	21	1			3
							22	9									
12	4495	X	4018	-0-	-477	-0-	307	1	3690	2	N	19	18	1			4
							21	9									
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	273	1	3571	2	N	19	19	1			4
							21	9									
02	3948	X	3747	-0-	-201	-0-	517	1	3213	2	N	15	16	1			3
							17	9									
03	4371	X	3941	-0-	-430	-0-	518	1	3397	2	N	24	23	1			4
							26	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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	52	1	424	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	120	1	416	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	69	1	429	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	76	1	500	2	Y	24	23	1			4
							26	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

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

10	5045	3721	-0-	-1324	-0-	402	1	3299	2	N	18	17	1			4
						20	9									
11	5474	3922	-0-	-1552	-0-	873	1	3027	2	N	20	21	1			3
						22	9									
12	2449	904	-0-	-1545	-0-	68	1	815	2	N	19	18	1			4
						21	9									
01	2449	838	-0-	-1611	-0-	58	1	759	2	N	19	19	1			4
						21	9									
02	2212	1029	-0-	-1183	-0-	137	1	853	2	N	35	33	1			6
						39	9									
03	2449	1320	-0-	-1129	-0-	171	1	1121	2	N	25	26	1			5
						28	9									

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

10	61	R	26	-0-	-35	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	465	N	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

10	4247	#	3344	-0-	-903	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	4110	#	3454	-0-	-656	-0-	3453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4247	#	3677	-0-	-570	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	4154	#	3499	-0-	-655	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3556	#	1313	-0-	-2243	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	3689	#	1731	-0-	-1958	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1120	-0-	-957	-0-	1120	3			Y	-0-					1
11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					1
12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					1
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					1
02	2156 N	1975	-0-	-181	-0-	1975	3			Y	-0-					1
03	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

10	3379 X	3314	-0-	-65	-0-	3314	3			Y	-0-					2
11	3270 X	3177	-0-	-93	-0-	3177	3			Y	-0-					2
12	3348 X	3275	-0-	-73	-0-	3275	3			Y	-0-					2
01	3348 X	3210	-0-	-138	-0-	3210	3			Y	-0-					2
02	2996 X	2823	-0-	-173	-0-	2823	3			Y	-0-					2
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

10	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			Y	-0-					1
11	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			Y	-0-					1
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					1
01	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			Y	-0-					1
02	980 N	878	-0-	-102	-0-	878	3			Y	-0-					1
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

10	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	3			Y	-0-					1
11	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1046	3			Y	-0-					1
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					1
01	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			Y	-0-					1
02	980 N	927	-0-	-53	-0-	927	3			Y	-0-					1
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

10	4464 X	4451	-0-	-13	-0-	4451	3			Y	-0-					3
11	4320 X	4315	-0-	-5	-0-	4315	3			Y	-0-					3
12	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					3
01	4464 X	4397	-0-	-67	-0-	4397	3			Y	-0-					3
02	4032 X	3799	-0-	-233	-0-	3799	3			Y	-0-					3
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

10	4960 X	4888	-0-	-72	-0-	4888	3			N	-0-					3
11	4800 X	4689	-0-	-111	-0-	4689	3			N	-0-					3
12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					3
01	4960 X	4900	-0-	-60	-0-	4900	3			N	-0-					3
02	4424 X	4281	-0-	-143	-0-	4281	3			N	-0-					3
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

10	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			Y	-0-					1
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					1
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					1
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					1
02	980 N	954	-0-	-26	-0-	954	3			Y	-0-					1
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	3			Y	-0-					2
11	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	2037	3			Y	-0-					2
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					2
01	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			Y	-0-					2
02	1904	N	1777	-0-	-127	-0-	1777	3			Y	-0-					2
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					1
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					1
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					1
01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			Y	-0-					1
02	1372	N	795	-0-	-577	-0-	795	3			Y	-0-					1
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

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

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	N	4					181
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3					184
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	225	3	10	9	N	9					193
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	177	3	8	9	N	7					200
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	162	3	2	9	N	2					202
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					202

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	119	1	9	3	N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	115	1	16	3	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	119	1	23	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	119	1	17	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	1	8	3	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					1
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					1
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					1
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					1
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					1
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	313	-0-	-276	-0-	313	3			N	-0-					1
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					1
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					1
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					1
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-					1
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					1
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					1
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					1
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					1
02	1064	N	1011	-0-	-53	-0-	1011	3			N	-0-					1
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

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

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					1
11	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			N	-0-					1
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					1
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					1
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					1
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					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	868	N	677	-0-	-191	-0-	643	3	34	9	Y	31	5	8			298
11	1050	N	592	-0-	-458	-0-	534	3	58	9	Y	53	164	1			187
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	588	3	53	9	Y	48					235
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	567	3	39	9	Y	35	160	1			110
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	591	3	57	9	Y	52					162
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					162

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	111	1	1328	3	N	8	4	1			15
						9	9									
11	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	96	1	1201	3	N	6	13	1			8
						7	9									
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	94	1	1184	3	N	7	4	1			11
						8	9									
01	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	88	1	1136	3	N	8	13	1			6
						9	9									
02	1204 N	1025	-0-	-179	-0-	73	1	946	3	N	5					11
						6	9									
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					11

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-

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	146	1	1677	3	N	-0-	1	1			2
11	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	137	1	1633	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	121	1	1672	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	142	1	1769	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	125	1	1640	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					2

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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

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 #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	241 1 15 9	2299 3	N	14			22
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	192 1	2220 3	N	-0-			22
12	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	185 1 42 9	2091 3	N	38			60
01	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	187 1 6 9	2254 3	N	5	49 1		16
02	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	157 1 1 9	1939 3	N	1			17
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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-

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-

LA CHUSA (SLIGO) //CONT.// 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC //CONT.// 875670
GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 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	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

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

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2582	-0-	-425	-0-	246	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	2910 X	2309	-0-	-601	-0-	141	1	2168	2	N	-0-					-0-
12	2945 X	2227	-0-	-718	-0-	228	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2573 N	2324	-0-	-249	-0-	292	1	2032	2	N	-0-					-0-
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	319	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2232 N	1781	-0-	-451	-0-	217	1	1564	2	N	-0-					-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	2263 X	1902	-0-	-361	-0-	181	1	1721	2	N	-0-					-0-
11	2190 X	1711	-0-	-479	-0-	105	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	2077 X	1779	-0-	-298	-0-	182	1	1597	2	N	-0-					-0-
01	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	228	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	254	1	1555	2	N	-0-					-0-
03	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	197	1	1426	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

10	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	108	1	1023	2	N	-0-					-0-
11	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	61	1	942	2	N	-0-					-0-
12	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	107	1	940	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	131	1	913	2	N	-0-					-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	139	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	908	-0-	-146	-0-	110	1	798	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	N	-0-					7
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	N	-0-					7
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	2	N	-0-					7
01	465 N	351	-0-	-114	-0-	44	1	307	2	N	-0-					7
02	420 N	376	-0-	-44	-0-	53	1	323	2	N	-0-					7
*03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	127	1	917	2	N	-0-					7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

10	2294 X	1603	-0-	-691	-0-	153	1	1450	2	N	-0-	12	6			23
11	2220 X	1036	-0-	-1184	-0-	63	1	973	2	N	-0-					23
12	2294 X	953	-0-	-1341	-0-	98	1	855	2	N	-0-					23
01	2294 X	585	-0-	-1709	-0-	73	1	512	2	N	-0-					23
02	2072 X	552	-0-	-1520	-0-	77	1	475	2	N	-0-					23
03	1612 X	1582	-0-	-30	-0-	192	1	1390	2	N	-0-					23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

10	744 N	593	-0-	-151	-0-	57	1	536	2	N	-0-					-0-
11	600 N	527	-0-	-73	-0-	32	1	495	2	N	-0-					-0-
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	56	1	494	2	N	-0-					-0-
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	67	1	463	2	N	-0-					-0-
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	69	1	421	2	N	-0-					-0-
03	558 N	449	-0-	-109	-0-	55	1	394	2	N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	335	1	3176	2	N	-0-					-0-
11	4260 X	4134	-0-	-126	-0-	253	1	3881	2	N	-0-					-0-
12	4402 X	4133	-0-	-269	-0-	423	1	3710	2	N	-0-					-0-
01	4402 X	4352	-0-	-50	-0-	546	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	3920 X	2914	-0-	-1006	-0-	409	1	2505	2	N	-0-					-0-
03	4278 X	3350	-0-	-928	-0-	407	1	2943	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-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

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	31 N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					49
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					49
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	Y	-0-					49
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	Y	-0-					49
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	2	Y	-0-					49
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	31	1	58	2	Y	-0-					49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	168	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	210	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	177	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	222	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	196	1	241	2	Y	-0-					-0-
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	147	1	277	2	Y	-0-					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	436	1	849	2	N	-0-			-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	40	1	40	2	N	-0-			-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	145	1	148	2	N	-0-			-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	511	1	686	2	N	-0-			-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	489	1	600	2	N	-0-			-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	362	1	682	2	N	-0-			-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	133	1	258	2	N	-0-			-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	200	1	201	2	N	-0-			-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	496	1	506	2	N	-0-			-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	75	1	101	2	N	-0-			-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	173	1	213	2	N	-0-			-0-
03	403	N	201	-0-	-202	-0-	70	1	131	2	N	-0-			-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	35	1	42	2	Y	-0-			-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	Y	-0-			-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

10	1669	N	853	-0-	-816	-0-	853	3			Y	-0-			35
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-			35
12	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			Y	-0-			35
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-			35
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-			35
*03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-			35

LETA (SAN MIGUEL) //CONT.// 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1649 N	901	-0-	-748	-0-	901	3		Y	-0-			35
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		Y	-0-			35
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		Y	-0-			35
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		Y	-0-			35
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		Y	-0-			35
*03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		Y	-0-			35

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

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

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-

SATURN RESOURCES, LLC 748764
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-

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

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          PRORATED                          CNTY: MCMULLEN
  BRITANCO, L.L.C.                            093620
    HAGIST RANCH                       WELL #:    1    RRCID -> 095832  COMPL. DATE 04/28/1981  TOTAL DEPTH  8143 PERF. 7285 -  7295
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 11 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 02 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HAGIST RANCH -F-                   WELL #:    1T   RRCID -> 127274  COMPL. DATE 03/09/1988  TOTAL DEPTH  7581 PERF. 6965 -  6975
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 11        0        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
                 RECLASSIFIED TO OIL  DIST. 01 LEASE 19291  07/05/2017

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HAGIST                             WELL #:    1C   RRCID -> 152420  COMPL. DATE 11/00/1989  TOTAL DEPTH  7455 PERF. 6952 -  7370
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

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

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

10	316572	95841	-0-	-220731	137615	4890	1	87306	2	Y	3314	3009	0	259	1	828
						3645	9									
11	306360	91744	-0-	-214616	-0-	4836	1	83254	2	Y	3322	2866	0	323	1	961
						3654	9									
12	316572	86838	-0-	-229734	-0-	4617	1	78771	2	Y	3136	3117	0	322	1	658
						3450	9									
01	316572	79001	-0-	-237571	-0-	4571	1	71111	2	Y	3017	2787	0	293	1	595
						3319	9									
02	95200 #	65431	-0-	-29769	-0-	3533	1	59145	2	Y	2503	2122	0	262	1	714
						2753	9									
03	95852 #	66841	-0-	-29011	-0-	3609	1	60480	2	Y	2502	2451	0	280	1	485
						2752	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

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

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

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-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

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 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

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 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	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 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	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
REPUBLIC EES, LLC 702639
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	1085 N	517	-0-	-568	-0-	517	2			N	-0-			8
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1			9
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1			10
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1			11
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1			12
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2			14

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

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

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

10	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-				8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1				9
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1				10
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1				11
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1				12
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2				14

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1				9
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1				10
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1				11
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1				12
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2				14

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1				9
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1				10
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1				11
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1				12
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2				14

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

10	1085	N	517	-0-	-568	-0-	517	2			N	-0-				8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1				9
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1				10
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1				11
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1				12
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2				14

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

10	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-				8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1				9
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1				10
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1				11
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1				12
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2				14

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	517	-0-	-568	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

10	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

10	4185	X	3636	-0-	-549	-0-	3629	2	7	9	N	6					55
11	3570	X	3135	-0-	-435	-0-	3132	2	3	9	N	3					58
12	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	3714	2	13	9	N	12					70
01	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	3427	2	14	9	N	13					83
02	3416	X	3221	-0-	-195	-0-	3210	2	11	9	N	10					93
*03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3787	2	14	9	N	13					106

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

10	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1932	2	28	9	N	25					102
11	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1806	2	25	9	N	23					125
12	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1962	2	28	9	N	25					150
01	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1772	2	33	9	N	30					180
02	1708	N	1675	-0-	-33	-0-	1651	2	24	9	N	22					202
03	1984	N	1430	-0-	-554	-0-	1385	2	45	9	N	41	183	1			60

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

10	744	N	692	-0-	-52	-0-	688	2	4	9	N	4					21
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	627	2	10	9	N	9					30
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	674	2	6	9	N	5					35
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5					40
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	589	2	12	9	N	11					51
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	666	2	8	9	N	7					58

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

10	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7803	2	157	9	N	143					365
11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2	9	N	2					367
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2436	2	3	9	N	3	155	1			215
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6837	2	109	9	N	99					314
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7079	2	80	9	N	73					387
*03	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8587	2	67	9	N	61					448

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

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

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-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 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-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 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-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 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-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 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-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

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

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	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-

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

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

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

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

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

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

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

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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

10	8060 X	7628	-0-	-432	-0-	7628	3	N	-0-			-0-
11	7620 X	6464	-0-	-1156	-0-	6464	3	N	-0-			-0-
12	7843 X	7636	-0-	-207	-0-	7636	3	N	-0-			-0-
01	7812 X	6855	-0-	-957	-0-	6855	3	N	-0-			-0-
02	7028 X	5289	-0-	-1739	-0-	5289	3	N	-0-			-0-
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			N	NO RPT			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

10	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	3	N	-0-			-0-
11	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	3	N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

10	2356 N	2315	-0-	-41	-0-	2315	3	N	-0-			-0-
11	2280 N	2018	-0-	-262	-0-	2018	3	N	-0-			-0-
12	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	2321	3	N	-0-			-0-
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3	N	-0-			-0-
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1298	-0-	-202	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

10	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	810	N	337	-0-	-473	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

10	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

10	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

10	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1063	-0-	-467	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

10	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2243	-0-	-457	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	939	-0-	-518	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

10	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

10	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1569	-0-	-756	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

10	3193	X	2584	-0-	-609	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2095	-0-	-935	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2362	-0-	-707	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2541	-0-	-339	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	2896	-0-	-142	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1622	-0-	-579	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

10	5301	X	4725	-0-	-576	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3882	-0-	-1068	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4445	-0-	-670	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4294	-0-	-759	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3778	-0-	-618	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

10	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	944	-0-	-136	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2551	-0-	-419	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3006	-0-	-63	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2621	-0-	-235	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

10	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2381	-0-	-319	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	1835	-0-	-2970	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	1495	-0-	-2945	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1842	-0-	-948	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	995	-0-	-1113	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1630	-0-	-350	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1864	-0-	-306	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

10	899	N	715	-0-	-184	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

10	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	1418	-0-	-3387	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

10	1612	N	1082	-0-	-530	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	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	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1229	-0-	1229	1229	1229	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	929	-0-	929	2158	929	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2158					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	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1402	-0-	1402	1402	1402	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1473	-0-	1473	2875	1473	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2875					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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	728	-0-	728	728	728	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	683	-0-	683	1411	683	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1411					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	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1815	-0-	1815	1815	1815	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1104	-0-	1104	2919	1104	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2919					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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1252	-0-	1252	1252	1252	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	694	-0-	694	1946	694	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1946					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	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	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-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 #: 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	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	925	-0-	925	925	925	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	925					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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1348	-0-	1348	1348	1348	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	930	-0-	930	2278	930	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2278					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	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	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					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	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	1493	-0-	1493	1493	1493	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1493					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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1318	-0-	1318	1318	1318	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	976	-0-	976	2294	976	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2294					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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1120	-0-	1120	1120	1120	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1013	-0-	1013	2133	1013	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2133					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	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2662	-0-	2662	2662	2662	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2334	-0-	2334	4996	2334	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4996					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	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	822	-0-	822	822	822	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	822					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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	1488	N	651	-0-	-837	-0-	651	2			N	-0-	94	1				78
11	1260	N	687	-0-	-573	-0-	640	2	47	9	N	43						121
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	N	6						127
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	806	2	11	9	N	10						137
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	N	9						146
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						146

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					81
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					81
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					81
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					81
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	971	-0-	-331	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

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

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

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

PAYROCK II, LLC 646915
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-		-0-
11	1260 N	306	-0-	-954	-0-	15	1	291	2	N	-0-		-0-
12	775 N	233	-0-	-542	-0-	12	1	221	2	N	-0-		-0-
01	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-		-0-
02	280 N	29	-0-	-251	-0-	29	2			N	-0-		-0-
03	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			16

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
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	14B2 EXT	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
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2183	-0-	-217	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
01	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
02	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
03	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443

BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3		N	-0-			-0-
*12	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*01	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*12	186 N	26	-0-	-160	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
11	300 N	83	-0-	-217	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*12	310 N	52	-0-	-258	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
11	1830 N	760	-0-	-1070	-0-	760	3		N	-0-			-0-
*12	1922 N	129	-0-	-1793	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*01	1922 N	1714	-0-	-208	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
*02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
*03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	168	3			N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

10	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	620	N	86	-0-	-534	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	77	-0-	-481	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*01	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
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

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

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

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	450	#	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	465	#	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	420	#	57	-0-	-363	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
T CATTLE COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 280477 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7212 - 13097

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19398 02/06/2018

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

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

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-	176	1		332
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-				332
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-				332
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1027	3	274	9	N	249	180	1		401
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-				332
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				332

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

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	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

10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				17
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-				17
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-				17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-				17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					58
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					58
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					58
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					58
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1913	-0-	1913	1913	1913	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1913					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1913					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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 #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

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

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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					32
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					32
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					32
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					32
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					40
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					40
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					40
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					40
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					22
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					22
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					22
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					22
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					23
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					23
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					23
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					23
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					33
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					33
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					33
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					33
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			70
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			70
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			70
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			70
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	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	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12	434 N	314	-0-	-120	-0-	314	2		N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			-0-
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	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 SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

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-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

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

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-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 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	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-

HAMILTON, CLAY 348557
EALEN BRAY WELL #: 2 RRCID -> 282852 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2369 - 2371

10	3317 #	2001	-0-	-1316	-0-	2001	2	N	-0-			-0-
11	2880 #	1676	-0-	-1204	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
12	2604 #	1412	-0-	-1192	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
01	2387 #	1522	-0-	-865	-0-	1522	2	N	-0-			-0-
02	2072 #	1922	-0-	-150	-0-	1922	2	N	-0-			-0-
03	2015 #	1726	-0-	-289	-0-	1726	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

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

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-

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

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

10	3100	N	9215	-0-	6115	6530	435	1	8703	3	Y	70					158
							77	9									
11	3000	N	877	-0-	-2123	4407	37	1	830	3	Y	9					167
							10	9									
12	3100	N	1818	-0-	-1282	3125	80	1	1727	3	Y	10	75	1			102
							11	9									
01	3610	X	485	-0-	-3125	-0-	21	1	463	3	Y	1	75	1			28
							1	9									
*02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	75	1	1687	3	Y	23					51
							25	9									
03	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	65	1	1442	3	Y	33					84
							36	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	3951	-0-	-1040	-0-	185	1	3742	3	Y	22					132
							24	9									
11	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	192	1	4324	3	Y	13					145
							14	9									
12	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	208	1	4549	3	Y	34					179
							37	9									
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	223	1	4814	3	Y	34					213
							37	9									
*02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	201	1	4332	3	Y	29					242
							32	9									
*03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	220	1	4765	3	Y	-0-					242

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

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

10	5270	X	1272	-0-	-3998	-0-	57	1	1207	3	Y	7	14	1			19
							8	9									
11	5100	X	3014	-0-	-2086	-0-	127	1	2875	3	Y	11					30
							12	9									
12	217	X	66	-0-	-151	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					30
							13	4									
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	138	1	3042	3	Y	19	7	1			42
							14	4	21	9							
02	2800	X	2499	-0-	-301	-0-	110	1	2374	3	Y	14	16	1			40
							15	9									
03	3100	X	2039	-0-	-1061	-0-	89	1	1939	3	Y	10					50
							11	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 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
10	4402	X	2133	-0-	-2269	-0-	99	1	2012	3	Y	20					66
							22	9									
11	4260	X	2961	-0-	-1299	-0-	125	1	2819	3	Y	15	33	1			48
							17	9									
12	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	168	1	3646	3	Y	14					62
							15	9									
01	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	149	1	3229	3	Y	13	53	1			22
							14	9									
02	3304	X	2805	-0-	-499	-0-	124	1	2667	3	Y	13					35
							14	9									
03	3844	X	1871	-0-	-1973	-0-	82	1	1777	3	Y	11					46
							12	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

10	3813	X	2992	-0-	-821	-0-	140	1	2821	3	Y	28					91
							31	9									
11	3600	X	3176	-0-	-424	-0-	134	1	3019	3	Y	21	45	1			67
							23	9									
12	3720	X	2445	-0-	-1275	-0-	105	1	2333	3	Y	6					73
							7	9									
01	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	139	1	3013	3	Y	11	62	1			22
							12	9									
*02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	133	1	2903	3	Y	30					52
							33	9									
*03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	177	1	3840	3	Y	27					79
							30	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					72
11	810	N	559	-0-	-251	-0-	24	1	533	3	Y	2					74
							2	9									
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	Y	5	34	1			45
							6	9									
01	806	X	566	-0-	-240	-0-	25	1	537	3	Y	4	33	1			16
							4	9									
*02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1066	3	Y	6					22
							7	9									
*03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1156	3	Y	23					45
							25	9									

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

10	2976	N	2311	-0-	-665	-0-	108	1	2186	3	Y	15					138
							17	9									
11	2790	N	2139	-0-	-651	-0-	90	1	2026	3	Y	21					159
							23	9									
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	95	1	2058	3	Y	23	72	1			110
							25	9									
01	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	123	1	2649	3	Y	14	81	1			43
							15	9									
02	2744	X	2510	-0-	-234	-0-	111	1	2387	3	Y	11					54
							12	9									
*03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	123	1	2658	3	Y	43					97
							47	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	7951	-0-	-1473	-0-	372	1	7534	3	Y	41	70	1			96
							45	9									
11	9120	X	9084	-0-	-36	-0-	384	1	8665	3	Y	32					128
							35	9									
12	8959	X	8707	-0-	-252	-0-	381	1	8270	3	Y	51					179
							56	9									
01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	441	1	9526	3	Y	59	45	1			193
							65	9									
*02	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	387	1	8358	3	Y	50	73	1			170
							55	9									
*03	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	420	1	9108	3	Y	45					215
							50	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	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2402	2	65	9	N	59					106
11	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1786	2	46	9	N	42					148
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2664	2	80	9	N	73	143	1			78
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2351	2	55	9	N	50					128
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2189	2	69	9	N	63	134	1			57
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2228	2	66	9	N	60					117

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 (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

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-

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

10	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14018	2	244	9	N	222	189	1			326
11	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	11833	2	184	9	N	167	194	1			299
12	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	17000	2	231	9	N	210	224	1			285
01	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13449	2	233	9	N	212	363	1			134
02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12288	2	204	9	N	185	54	1			265
*03	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13542	2	221	9	N	201	186	1			280

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

10	6045	X	5414	-0-	-631	-0-	634	1	4743	3	Y	34	88	1			49
							37	9									
11	5910	X	4626	-0-	-1284	-0-	535	1	4070	3	Y	19					68
							21	9									
12	6107	X	5970	-0-	-137	-0-	656	1	5274	3	Y	36					104
							40	9									
01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	706	1	5360	3	Y	97	106	1			95
							107	9									
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	574	1	4771	3	Y	21					116
							23	9									
03	5425	X	998	-0-	-4427	-0-	117	1	879	3	Y	2	102	1			16
							2	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	85	1	636	3	Y	33	91	1			51
							36	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	69	1	524	3	Y	19					70
							21	9									
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	92	1	737	3	Y	36					106
							40	9									
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	80	1	605	3	Y	48	81	1			73
							53	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	64	1	528	3	Y	7					80
							8	9									
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	1	70	1			11
							1	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

10	8627	R	8627	-0-	-0-	-0-	8552	2	75	9	N	68	176	1			49
11	7830	#	7031	-0-	-799	-0-	6999	2	32	9	N	29					78
12	8539	R	8539	-0-	-0-	-0-	8412	2	127	9	N	115	171	1			22
01	8618		6646	-0-	-1972	-0-	6554	2	92	9	N	84					106
02	7784		380	-0-	-7404	-0-	340	2	40	9	N	36	124	1			18
03	8618		-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					18

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2852		1281	-0-	-1571	-0-	1198	2	83	9	N	75	73	1			67
11	2760		-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					67
12	2790	#	678	-0-	-2112	-0-	678	2			N	-0-					67
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1253	2	54	9	N	49	58	1			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	1409	-0-	1409	1410	64	1	1342	3	Y	3					61
						3	9									
11	T. A.	5142	-0-	5142	6552	217	1	4906	3	Y	17					78
						19	9									
12	T. A.	4344	-0-	4344	10896	189	1	4108	3	Y	43					121
						47	9									
01	17797 X	6901	-0-	-10896	-0-	303	1	6561	3	Y	34					155
						37	9									
*02	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	281	1	6066	3	Y	-0-					155
*03	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	270	1	5867	3	Y	-0-					155

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					53
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	3	N	-0-					53

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

10	868 N	685	-0-	-183	-0-	32	1	653	3	N	-0-					80
11	1110 N	953	-0-	-157	-0-	40	1	896	3	N	15					95
						17	9									
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	N	2					97
						2	9									
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	864	3	N	-0-					97
02	896 N	834	-0-	-62	-0-	36	1	779	3	N	17					114
						19	9									
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	44	1	945	3	N	-0-					114

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

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

10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	82	1	587	2	N	2			67
						2	9							
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	83	1	592	2	N	-0-			67
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	102	1	707	2	N	2			69
						2	9							
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	77	1	509	2	N	-0-			69
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	77	1	501	2	N	-0-			69
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	78	1	538	2	N	-0-			69

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

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

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

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	-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-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
BAKER RESOURCES 044365
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-		-0-
11	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	1192	2			N	-0-		-0-
12	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	2			N	-0-		-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-		-0-
02	1120	N	955	-0-	-165	-0-	955	2			N	-0-		-0-
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-		-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-		-0-
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-		-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-		-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-		-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-		-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

10	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	3	Y	-0-		-0-
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-		-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-		-0-
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-		-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-		-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-		-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-		-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	540	N	245	-0-	-295	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	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	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	720	N	446	-0-	-274	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	620	N	134	-0-	-486	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	690	N	538	-0-	-152	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	527	N	189	-0-	-338	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	2449	N	1972	-0-	-477	-0-	1972	2			N	-0-				-0-
11	2130	N	1742	-0-	-388	-0-	1742	2			N	-0-				-0-
12	2077	N	1611	-0-	-466	-0-	1611	2			N	-0-				-0-
01	1984	N	1401	-0-	-583	-0-	1401	2			N	-0-				-0-
02	1624	N	1211	-0-	-413	-0-	1211	2			N	-0-				-0-
03	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1		1
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					44
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					44
12	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					44
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					44
02	1176	N	1105	-0-	-71	-0-	1105	2			N	-0-					44
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	228	2	44	9	N	40					204
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	307	2	55	9	N	50					254
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	209	2	68	9	N	62	180	1			136
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	262	2	44	9	N	40					176
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	362	2	51	9	N	46	182	1			40
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	261	2	77	9	N	70					110

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	496	N	110	-0-	-386	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

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	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	330 N	56	-0-	-274	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	279 N	36	-0-	-243	-0-	36	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	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-			108
11	420 N	67	-0-	-353	-0-	67	2			N	-0-			108
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7			115
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	N	8			123
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10			133
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7			140

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2					52
11	6163	6163	-0-	-0-	-0-	6112	2	51	9	N	46					98
12	5146 #	4509	-0-	-637	-0-	4478	2	31	9	N	28					126
01	4650 #	3245	-0-	-1405	-0-	3231	2	14	9	N	13					139
02	3780 #	1394	-0-	-2386	-0-	1388	2	6	9	N	5					144
03	6014	386	-0-	-5628	-0-	386	2			N	-0-					144

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883 #	2579	-0-	-304	-0-	2516	2	63	9	Y	57	185	1			70
11	2889 R	2889	-0-	-0-	-0-	2782	2	107	9	Y	97					167
12	4114 R	4114	-0-	-0-	-0-	4017	2	97	9	Y	88	187	1			68
01	DLQ G-10	4285	-0-	4285	4285	4207	2	78	9	Y	71					139
02	DLQ G-10	1736	-0-	1736	6021	1686	2	50	9	Y	45					184
03	DLQ G-10	5303	-0-	5303	11324	5234	2	69	9	Y	63	180	1			67

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DLQ G-10	-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-

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-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

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

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

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

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1085 N	517	-0-	-568	-0-	517	2			N	-0-					8
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1					9
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1					10
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					11
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1					12
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14

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	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HEXP OPERATING, LLC 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	20	1	888	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	21	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	24	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	Y	-0-					-0-
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	19	1	713	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

10	806 N	718	-0-	-88	-0-	16	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	17	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	23	1	729	2	Y	-0-					-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	27	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	20	1	671	2	Y	-0-					-0-
*03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	21	1	759	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	29	1	1287	2	Y	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	29	1	1168	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	38	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	1127	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	804	-0-	-204	-0-	24	1	780	2	Y	-0-					-0-
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	34	1	1214	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	14	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	505	-0-	-95	-0-	12	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	21	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	20	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	16	1	601	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	8	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	10	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

10	403	N	343	-0-	-60	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	7	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	15	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	569	-0-	-144	-0-	15	1	554	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	628	2	Y	-0-					-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	14	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	17	1	526	2	Y	-0-					-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	16	1	536	2	Y	-0-					-0-
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	878	-0-	-52	-0-	21	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	27	1	848	2	Y	-0-					-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	784 N	748	-0-	-36	-0-	22	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	811	-0-	-57	-0-	22	1	789	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

10	744 N	723	-0-	-21	-0-	16	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	705	-0-	-15	-0-	17	1	688	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	20	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1181	-0-	1181	1181	32	1	1149	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

10	465 N	401	-0-	-64	-0-	9	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	9	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	10	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	329	-0-	329	329	10	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	308	-0-	308	637	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	321	-0-	321	958	8	1	313	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	19	1	833	2	Y	-0-					-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	18	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	956	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117	35	1	1082	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	656	-0-	656	1773	19	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	825	-0-	825	2598	22	1	803	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	8	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	11	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	269	-0-	269	558	8	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	303	-0-	303	861	8	1	295	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	217	-0-	217	217	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	428	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	234	-0-	234	662	6	1	228	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	3	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	147	-0-	147	310	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	164	474	4	1	160	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

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

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	574 N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	13	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	547	-0-	547	547	17	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	481	-0-	481	1028	14	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	540	-0-	540	1568	14	1	526	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	20	1	803	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	705	-0-	-70	-0-	22	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	704	-0-	704	704	22	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	722	-0-	722	1426	21	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	792	-0-	792	2218	21	1	771	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	3	1	143	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	3	1	134	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. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	23	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	810	N	674	-0-	-136	-0-	16	1	658	2	N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	784	2	N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	21	1	695	2	N	-0-					-0-
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	15	1	663	2	N	-0-					-0-
11	720	N	631	-0-	-89	-0-	15	1	616	2	N	-0-					-0-
12	806	N	630	-0-	-176	-0-	19	1	611	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	16	1	599	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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 #: 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	775	N	674	-0-	-101	-0-	15	1	659	2	N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	2	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	21	1	660	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	608	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	18	1	659	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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	13	1	522	2	N	-0-					-0-
12	651	N	494	-0-	-157	-0-	15	1	479	2	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-					-0-
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	24	1	863	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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	2	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	N	-0-					-0-
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	11	1	349	2	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	N	-0-					-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	10	1	352	2	N	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	22	1	990	2	N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	1016	2	N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	580	2	N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	39	1	1191	2	N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	960	2	N	-0-					-0-
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	28	1	1028	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

10	713	N	674	-0-	-39	-0-	15	1	658	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	N	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	19	1	618	2	N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	2	N	-0-					-0-
02	616	N	523	-0-	-93	-0-	15	1	508	2	N	-0-					-0-
03	651	N	442	-0-	-209	-0-	12	1	430	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

10	620	N	522	-0-	-98	-0-	11	1	511	2	N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	2	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	16	1	541	2	N	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	19	1	851	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	20	1	818	2	N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	27	1	854	2	N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	25	1	783	2	N	-0-					-0-
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	20	1	662	2	N	-0-					-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	23	1	823	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

10	465	N	442	-0-	-23	-0-	10	1	432	2	N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	10	1	414	2	N	-0-					-0-
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	13	1	402	2	N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	11	1	353	2	N	-0-					-0-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12	1	527	2	N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	516	2	N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	12	1	444	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	N	-0-					-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	10	1	427	2	N	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	2	N	-0-					-0-
02	420 N	375	-0-	-45	-0-	11	1	364	2	N	-0-					-0-
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	11	1	404	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	N	-0-					-0-
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	10	1	429	2	N	-0-					-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	14	1	445	2	N	-0-					-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

10	310 N	307	-0-	-3	-0-	6	1	300	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	N	-0-					-0-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

10	620 N	583	-0-	-37	-0-	13	1	569	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	570 N	490	-0-	-80	-0-	11	1	479	2	N	-0-					-0-
12	620 N	493	-0-	-127	-0-	15	1	478	2	N	-0-					-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	N	-0-					-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	13	1	418	2	N	-0-					-0-
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	N	-0-					198
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	2	N	-0-					198
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	N	-0-					198
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	N	-0-					198
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					198
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	N	-0-					198

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	8	1	328	2	N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	341	2	N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	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	620	N	544	-0-	-76	-0-	12	1	532	2	N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	17	1	701	2	N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	16	1	509	2	N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	N	-0-					-0-
02	672	N	499	-0-	-173	-0-	15	1	484	2	N	-0-					-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	15	1	545	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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	338	2	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	7	1	321	2	N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	7	1	252	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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	N	-0-					-0-
11	930	N	834	-0-	-96	-0-	20	1	814	2	N	-0-					-0-
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	29	1	914	2	N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	27	1	836	2	N	-0-					-0-
02	784	N	662	-0-	-122	-0-	20	1	642	2	N	-0-					-0-
03	930	N	817	-0-	-113	-0-	22	1	795	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	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	25	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	26	1	1061	2	N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	34	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	35	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	27	1	885	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	28	1	1019	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	2	N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	33	1	1362	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	35	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	38	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	908	-0-	-352	-0-	27	1	881	2	N	-0-					-0-
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	33	1	1197	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	5	1	246	2	N	-0-			-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	439	2	N	-0-			-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	N	-0-			-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	N	-0-			-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	12	1	393	2	N	-0-			-0-
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	12	1	439	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	23	1	1026	2	N	-0-			-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	25	1	1003	2	N	-0-			-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	-0-			-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	32	1	980	2	N	-0-			-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	22	1	725	2	N	-0-			-0-
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	21	1	782	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

10	837	N	707	-0-	-130	-0-	16	1	691	2	N	-0-			-0-
11	780	N	663	-0-	-117	-0-	16	1	647	2	N	-0-			-0-
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	18	1	585	2	N	-0-			-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	2	N	-0-			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	21	1	675	2	N	-0-			-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

10	496	N	428	-0-	-68	-0-	9	1	419	2	N	-0-			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	9	1	388	2	N	-0-			-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	11	1	346	2	N	-0-			-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	N	-0-			-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	N	-0-			-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

10	651	N	630	-0-	-21	-0-	14	1	616	2	N	-0-			-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	2	N	-0-			-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	19	1	597	2	N	-0-			-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	591	2	N	-0-			-0-
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	14	1	454	2	N	-0-			-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	15	1	542	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	2	N	-0-			-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	2	N	-0-			-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	16	1	520	2	N	-0-			-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-			-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	13	1	428	2	N	-0-			-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	14	1	505	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

10	651	N	608	-0-	-43	-0-	13	1	595	2	N	-0-			-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	2	N	-0-			-0-
12	651	N	543	-0-	-108	-0-	17	1	526	2	N	-0-			-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-			-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	17	1	552	2	N	-0-			-0-
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	2	N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	7	1	281	2	N	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	8	1	261	2	N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	7	1	262	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

10	403	N	378	-0-	-25	-0-	8	1	370	2	N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	9	1	364	2	N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	12	1	374	2	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	9	1	303	2	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	362	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	28	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1246	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	827	-0-	-413	-0-	25	1	802	2	N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	41	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	36	1	1182	2	N	-0-					-0-
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	35	1	1255	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	836	2	N	-0-					-0-
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	18	1	744	2	N	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	25	1	802	2	N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	2	N	-0-					-0-
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	19	1	628	2	N	-0-					-0-
03	837	N	689	-0-	-148	-0-	18	1	671	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

10	186	N	177	-0-	-9	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	24	1	1042	2	N	-0-					-0-
11	990	N	834	-0-	-156	-0-	20	1	814	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	766	-0-	-257	-0-	24	1	742	2	N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	-0-					-0-
02	784	N	549	-0-	-235	-0-	16	1	533	2	N	-0-					-0-
03	775	N	551	-0-	-224	-0-	15	1	536	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 #: 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	434 N	343	-0-	-91	-0-	7	1	336	2	N	-0-					-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	7	1	314	2	N	-0-					-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	8	1	287	2	N	-0-					-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	8	1	316	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

10	806 N	802	-0-	-4	-0-	18	1	784	2	N	-0-					-0-
11	810 N	704	-0-	-106	-0-	17	1	687	2	N	-0-					-0-
12	806 N	690	-0-	-116	-0-	21	1	669	2	N	-0-					-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	21	1	650	2	N	-0-					-0-
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	18	1	591	2	N	-0-					-0-
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	742	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	595	2	N	-0-					-0-
11	600 N	496	-0-	-104	-0-	12	1	484	2	N	-0-					-0-
12	589 N	325	-0-	-264	-0-	10	1	315	2	N	-0-					-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	N	-0-					-0-
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	13	1	416	2	N	-0-					-0-
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	18	1	819	2	N	-0-					-0-
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	17	1	685	2	N	-0-					-0-
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	24	1	763	2	N	-0-					-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	N	-0-					-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	N	-0-					-0-
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	766	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

10	651 N	608	-0-	-43	-0-	13	1	595	2	N	-0-					-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	15	1	622	2	N	-0-					-0-
12	651 N	526	-0-	-125	-0-	16	1	510	2	N	-0-					-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	N	-0-					-0-
02	588 N	530	-0-	-58	-0-	16	1	514	2	N	-0-					-0-
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	577	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

10	372 N	354	-0-	-18	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	8	1	330	2	N	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	N	-0-					-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

10	155 N	152	-0-	-3	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL STATE 2 WELL #: 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	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	744	-0-	-0-	-0-	16	1	728	2	N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	17	1	692	2	N	-0-					-0-
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	19	1	591	2	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-					-0-
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	18	1	594	2	N	-0-					-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	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	527	N	455	-0-	-72	-0-	10	1	445	2	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-					-0-
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	13	1	410	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	9	1	417	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	510	N	390	-0-	-120	-0-	9	1	381	2	N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	13	1	405	2	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	9	1	314	2	N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	9	1	339	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	20	1	906	2	N	-0-					-0-
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	20	1	810	2	N	-0-					-0-
12	868	N	784	-0-	-84	-0-	24	1	760	2	N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	720	2	N	-0-					-0-
02	784	N	648	-0-	-136	-0-	19	1	629	2	N	-0-					-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	19	1	694	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 #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	328	-0-	-106	-0-	7	1	321	2	N	-0-					-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-					-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	8	1	278	2	N	-0-					-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	8	1	306	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

10	620 N	562	-0-	-58	-0-	12	1	550	2	N	-0-					-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	N	-0-					-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	N	-0-					-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	20	1	609	2	N	-0-					-0-
02	616 N	553	-0-	-63	-0-	16	1	537	2	N	-0-					-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	16	1	588	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

10	837 N	484	-0-	-353	-0-	10	1	474	2	N	-0-					-0-
11	600 N	443	-0-	-157	-0-	10	1	433	2	N	-0-					-0-
12	527 N	443	-0-	-84	-0-	13	1	430	2	N	-0-					-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	394	2	N	-0-					-0-
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	10	1	333	2	N	-0-					-0-
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	8	1	314	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	19	1	856	2	N	-0-					-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	19	1	787	2	N	-0-					-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	2	N	-0-					-0-
02	756 N	663	-0-	-93	-0-	20	1	643	2	N	-0-					-0-
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	20	1	713	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	14	1	640	2	N	-0-					-0-
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	15	1	603	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	N	-0-					-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	19	1	703	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	12	1	530	2	N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	17	1	548	2	N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	N	-0-					-0-
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	15	1	481	2	N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	15	1	535	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	19	1	827	2	N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	838	2	N	-0-					-0-
12	837	N	651	-0-	-186	-0-	20	1	631	2	N	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	27	1	840	2	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	26	1	833	2	N	-0-					-0-
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	16	1	593	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
12	217	N	102	-0-	-115	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	12	1	541	2	N	-0-					-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	11	1	463	2	N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	14	1	455	2	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	N	-0-					-0-
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	12	1	541	2	N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	12	1	521	2	N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	17	1	534	2	N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	17	1	523	2	N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	14	1	466	2	N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	14	1	523	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	7	1	230	2	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL-STATE 2 WELL #: 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	837	N	759	-0-	-78	-0-	17	1	742	2	N	-0-					-0-
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	19	1	783	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	21	1	667	2	N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	667	2	N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	N	-0-					-0-
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	20	1	724	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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	15	1	673	2	N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	20	1	643	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	633	2	N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	18	1	595	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	18	1	673	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	16	1	724	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	16	1	641	2	N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	604	2	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	497	2	N	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	16	1	504	2	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	494	2	N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	13	1	439	2	N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	13	1	473	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	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 #: 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	775	N	738	-0-	-37	-0-	16	1	715	2	N	6	6	8			188
							7	9									
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	720	2	N	5	5	8			188
							6	9									
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	22	1	701	2	N	8	8	8			188
							9	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	N	5	5	8			188
							6	9									
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	18	1	609	2	N	9	9	8			188
							10	9									
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	19	1	698	2	N	11	11	8			188
							12	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*09	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	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
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	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
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	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	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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					76
*05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					75
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-	52	0			23
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					23
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*09	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*10	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*09	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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 #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*09	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	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
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	326	2	52	9	N	47					153
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1	131	1			23
*07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					23
*08	341	N	330	-0-	-11	-0-	329	2	1	9	N	1					21
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					21
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					21
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7					28
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					28
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					28
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					28
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					28

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*09	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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 #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

*08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

*08	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*09	540	N	354	-0-	-186	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*10	558	N	168	-0-	-390	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*09	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

*08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*09	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	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 #: 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1324	-0-	-132	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	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 #: 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	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	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1563	-0-	-33	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	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 #: 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	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	673	-0-	-391	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2578	-0-	-82	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	728	N	584	-0-	-144	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	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	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

10	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	360	N	125	-0-	-235	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	407	-0-	-673	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	502	-0-	-548	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
11	540	N	226	-0-	-314	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	589	N	231	-0-	-358	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

10	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	390	N	112	-0-	-278	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

10	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	990	N	383	-0-	-607	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	240	-0-	-876	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	806	N	371	-0-	-435	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	13	1	548	2	N	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	13	1	507	2	N	-0-					-0-
12	651	N	498	-0-	-153	-0-	16	1	482	2	N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	18	1	556	2	N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	514	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2223	-0-	-102	-0-	158	1	2065	3	Y	-0-					-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	157	1	2062	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	153	1	2017	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	162	1	2032	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2002	-0-	-70	-0-	143	1	1859	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	2046	-0-	-248	-0-	146	1	1900	3	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1856	-0-	-364	-0-	131	1	1725	3	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1827	-0-	-467	-0-	128	1	1699	3	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1763	-0-	-469	-0-	130	1	1633	3	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1308	-0-	-540	-0-	93	1	1215	3	Y	-0-					-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	181	1	2362	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2252	-0-	-568	-0-	159	1	2093	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2260	-0-	-654	-0-	159	1	2101	3	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2255	-0-	-287	-0-	166	1	2089	3	Y	-0-					-0-
02	2296	X	2220	-0-	-76	-0-	159	1	2061	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3624	-0-	-499	-0-	258	1	3366	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3825	-0-	-45	-0-	271	1	3554	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	265	1	3507	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	282	1	3541	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3343	-0-	-241	-0-	239	1	3104	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	507	1	6615	3	Y	-0-					-0-
11	7110	X	6511	-0-	-599	-0-	461	1	6050	3	Y	-0-					-0-
12	7347	X	7077	-0-	-270	-0-	497	1	6580	3	Y	-0-					-0-
01	7347	X	6606	-0-	-741	-0-	487	1	6119	3	Y	-0-					-0-
02	6608	X	5995	-0-	-613	-0-	428	1	5567	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

10	7192	X	7145	-0-	-47	-0-	509	1	6636	3	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6585	-0-	-645	-0-	466	1	6119	3	Y	-0-					-0-
12	7471	X	5302	-0-	-2169	-0-	373	1	4929	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	6370	-0-	-1101	-0-	469	1	5901	3	Y	-0-					-0-
02	6440	X	6231	-0-	-209	-0-	445	1	5786	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

10	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	105	1	1368	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	97	1	1280	3	N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	97	1	1285	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	102	1	1278	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	88	1	1141	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	518	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	177	-0-	-543	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	33	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

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

10	868	N	735	-0-	-133	-0-	52	1	683	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	52	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	48	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH "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	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	207	1	2704	3	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2771	-0-	-139	-0-	196	1	2575	3	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	195	1	2575	3	Y	-0-			-0-
01	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	202	1	2537	3	Y	-0-			-0-
02	2576	N	2053	-0-	-523	-0-	147	1	1906	3	Y	-0-			-0-
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	1079	1	1583	2	N	-0-			-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	1069	1	1487	2	N	-0-			-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	1059	1	1508	2	N	-0-			-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	1107	1	1590	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2143	-0-	-237	-0-	847	1	1296	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	1088	-0-	-1485	-0-	445	1	643	2	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	7167	-0-	-1575	-0-	2906	1	4261	2	N	-0-			-0-
11	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	2866	1	3988	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	4139	-0-	-2650	-0-	1708	1	2431	2	N	-0-			-0-
01	7161	X	5533	-0-	-1628	-0-	2272	1	3261	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	6347	-0-	-121	-0-	2508	1	3839	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	3110	-0-	-4051	-0-	1271	1	1839	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	2774	1	4068	2	N	-0-			-0-
11	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	2864	1	3984	2	N	-0-			-0-
12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	2812	1	4002	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	6369	-0-	-79	-0-	2615	1	3754	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5103	-0-	-721	-0-	2017	1	3086	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	2501	-0-	-3947	-0-	1022	1	1479	2	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	2465	1	3614	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	4704	-0-	-1476	-0-	1967	1	2737	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	4207	-0-	-2179	-0-	1736	1	2471	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	3659	-0-	-2727	-0-	1502	1	2157	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	3316	-0-	-2172	-0-	1311	1	2005	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	994	-0-	-5082	-0-	406	1	588	2	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	921	1	1350	2	N	-0-			-0-
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	1115	1	1552	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	1054	1	1500	2	N	-0-			-0-
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	1153	1	1656	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	2093	-0-	-399	-0-	827	1	1266	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	1091	-0-	-1668	-0-	446	1	645	2	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	514	1	753	2	N	-0-					-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	554	1	770	2	N	-0-					-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	462	1	657	2	N	-0-					-0-
01	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	496	1	712	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	1005	-0-	-87	-0-	397	1	608	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	438	-0-	-678	-0-	179	1	259	2	N	-0-					-0-

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	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	921	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	879	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	870	1	1238	2	N	-0-					-0-
01	2263 N	2114	-0-	-149	-0-	868	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1960 N	1643	-0-	-317	-0-	649	1	994	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	864	-0-	-1244	-0-	353	1	511	2	N	-0-					-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	1240 X	758	-0-	-482	-0-	307	1	451	2	N	-0-					-0-
11	1170 X	1032	-0-	-138	-0-	432	1	600	2	N	-0-					-0-
12	1209 X	836	-0-	-373	-0-	345	1	491	2	N	-0-					-0-
01	744 N	689	-0-	-55	-0-	283	1	406	2	N	-0-					-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	395	1	604	2	N	-0-					-0-
03	837 N	367	-0-	-470	-0-	150	1	217	2	N	-0-					-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	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	1015	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	2310 N	2300	-0-	-10	-0-	962	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	931	1	1325	2	N	-0-					-0-
01	2387 N	2285	-0-	-102	-0-	938	1	1347	2	N	-0-					-0-
02	2156 N	1685	-0-	-471	-0-	666	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	991	-0-	-1272	-0-	405	1	586	2	N	-0-					-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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	2151	1	3154	2	N	-0-					-0-
11	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	2170	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	4960 X	4932	-0-	-28	-0-	2035	1	2897	2	N	-0-					-0-
01	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	2204	1	3164	2	N	-0-					-0-
02	4844 X	4316	-0-	-528	-0-	1706	1	2610	2	N	-0-					-0-
03	5363 X	2229	-0-	-3134	-0-	911	1	1318	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	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
CIVCO OPERATING LLC 154744
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	833	1	5995	2	N	19					148
							21	9									
11	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	873	1	6216	2	N	20					168
							22	9									
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	884	1	6112	2	N	28	65	1			131
							31	9									
01	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	918	1	6099	2	N	25					156
							28	9									
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	808	1	5263	2	N	19					175
							21	9									
*03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	846	1	5867	2	N	18					193
							20	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

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

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

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

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

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

10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	737	1	2882	2	Y	-0-					-0-
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	394	1	3046	2	Y	-0-					-0-
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	407	1	2863	2	Y	-0-					-0-
01	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	259	1	3025	2	Y	-0-					-0-
02	2072 X	1243	-0-	-829	-0-	240	1	1003	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

10	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	66	1	989	2	N	-0-					-0-
11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	137	1	2637	2	N	1		1	8		-0-
						1	9									
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	144	1	2398	2	N	-0-					-0-
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	195	1	2197	2	N	1		1	8		-0-
						1	9									
*02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	223	1	1835	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

10	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	390	1	1584	2	N	-0-					-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	325	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	2263 N	2114	-0-	-149	-0-	356	1	1758	2	N	-0-					-0-
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	344	1	1483	2	N	-0-					-0-
02	1736 N	1445	-0-	-291	-0-	244	1	1201	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	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. -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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	266	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	142	1	1095	2	Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	155	1	1087	2	Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	489	-0-	-659	-0-	95	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

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-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

10	3007	X	2284	-0-	-723	-0-	465	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2146	-0-	-764	-0-	246	1	1900	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2405	-0-	-602	-0-	299	1	2106	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1817	-0-	-1190	-0-	143	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	587	-0-	-1849	-0-	113	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	131	1	1946	2	N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	94	1	1794	2	N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	120	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	167	1	1876	2	N	-0-					-0-
*02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	245	1	2022	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

10	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	2	1	129	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

10	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	196	N	49	-0-	-147	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	6	1	427	2	N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	N	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	484	2	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	N	-0-					-0-
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	20	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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	5952	X	4817	-0-	-1135	-0-	981	1	3836	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	4913	-0-	-847	-0-	562	1	4351	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	4952	-0-	-1186	-0-	617	1	4335	2	Y	-0-					-0-
01	6138	X	4823	-0-	-1315	-0-	381	1	4442	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	1855	-0-	-3101	-0-	359	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	510	1	2072	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2269	-0-	-251	-0-	397	1	1872	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	432	1	2138	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	433	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2176	-0-	-316	-0-	368	1	1808	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	206	1	3058	2	N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	172	1	3298	2	N	-0-					-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	211	1	3524	2	N	-0-					-0-
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	284	1	3190	2	N	-0-					-0-
*02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	311	1	2569	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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	26	1	1861	2	N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	79	1	1637	2	N	-0-					-0-
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	27	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	13	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	540	-0-	-272	-0-	8	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	738	-0-	-192	-0-	10	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	422	-0-	-418	-0-	6	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

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

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

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	5487 X	4621	-0-	-866	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
11	5310 X	4972	-0-	-338	-0-	4972	2		N	-0-			-0-
12	5332 X	4276	-0-	-1056	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
01	4619 X	4151	-0-	-468	-0-	4149	2	2 9	N	2	2	8	-0-
02	4648 X	4239	-0-	-409	-0-	4237	2	2 9	N	2	2	8	-0-
03	5146 X	4406	-0-	-740	-0-	4405	2	1 9	N	1	1	8	-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1522	-0-	-431	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
02	2016 N	946	-0-	-1070	-0-	946	2		N	-0-			-0-
*03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

10	1054 N	838	-0-	-216	-0-	838	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	878	2		N	-0-			-0-
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
02	980 N	918	-0-	-62	-0-	918	2		N	-0-			-0-
*03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
12	2790 N	1115	-0-	-1675	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	1047	-0-	-1371	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1215	-0-	-101	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
*03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-			-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
02	644	N	383	-0-	-261	-0-	383	2			N	-0-			-0-
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

10	1581	N	889	-0-	-692	-0-	889	2			N	-0-			-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-			-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
*03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

10	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
03	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1211	2			N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

10	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2			N	-0-			-0-
11	3810	X	3353	-0-	-457	-0-	3353	2			N	-0-			-0-
12	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
02	3500	X	3292	-0-	-208	-0-	3292	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	277	-0-	-5861	-0-	277	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

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

10	620	N	163	-0-	-457	-0-	11	1	152	2	N	-0-			-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	2	N	-0-			-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	N	-0-			-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-			-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	11	1	149	2	N	-0-			-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

10	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	22	1	1481	2	Y	-0-					8
11	1530 N	1371	-0-	-159	-0-	43	1	1328	2	Y	-0-					8
12	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	40	1	1455	2	Y	11					19
						12	9									
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	128	1	1441	2	Y	22	32	1			9
						24	9									
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	115	1	1306	2	Y	-0-					9
*03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	178	1	1459	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

10	2940 X	2496	-0-	-444	-0-	37	1	2459	2	Y	-0-					-0-
11	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	52	1	1615	2	Y	-0-					-0-
12	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	48	1	1758	2	Y	-0-					-0-
01	2635 X	2382	-0-	-253	-0-	195	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	2380 X	1864	-0-	-516	-0-	151	1	1713	2	Y	-0-					-0-
03	2511 X	2238	-0-	-273	-0-	244	1	1994	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					4
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					4
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	2	4	9	Y	4					8
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					8
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					8
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

10	124 N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					14
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	Y	-0-					14
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					14
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	Y	17	29	1			2
						19	9									
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	497	2	Y	4					6
						4	9									
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	57	1	471	2	Y	2					8
						2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	Y	17	17	1			18
							19	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	Y	13	23	1			8
							14	9									
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					8
01	496	N	111	-0-	-385	-0-	7	1	78	2	Y	24	9	1			23
							26	9									
02	532	N	47	-0-	-485	-0-	2	1	25	2	Y	18					41
							20	9									
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	Y	13					54
							14	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	45	1	365	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	345	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	Y	-0-					4
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	Y	11	4	1			11
							12	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	8					19
							9	9									
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	26	1	213	2	Y	6					25
							7	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	21	1	1399	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1319	-0-	-241	-0-	41	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	37	1	1335	2	N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	124	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	107	1	1219	2	N	-0-					-0-
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	168	1	1377	2	N	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

10	682	N	650	-0-	-32	-0-	10	1	640	2	Y	-0-					6
11	630	N	540	-0-	-90	-0-	17	1	523	2	Y	-0-					6
12	744	N	627	-0-	-117	-0-	17	1	610	2	Y	-0-					6
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	599	2	Y	-0-					6
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-					6
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	68	1	555	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

10	372	N	290	-0-	-82	-0-	4	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	406	2	Y	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	65	1	533	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	2	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	5					6
							6	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					6
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					6
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					6
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					6

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	11	1	773	2	Y	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	818	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	55	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	641	-0-	-143	-0-	52	1	589	2	Y	-0-					-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	73	1	602	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	24	1	1589	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1401	-0-	-249	-0-	44	1	1357	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	41	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	125	1	1402	2	Y	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	109	1	1242	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	163	1	1337	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	2	47	9	Y	43	48	1			7
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	2	20	9	Y	18					25
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	2	107	9	Y	97					122
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	25	139	1			8
							28	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	69	73	1			4
							76	9									
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	75	72	1			7
							83	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	Y	3					3
							3	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	610	2	Y	13					16
							14	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	402	2	Y	-0-					16
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	431	2	Y	-0-					16
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	42	1	476	2	Y	-0-					16
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	2	Y	-0-					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	899	N	646	-0-	-253	-0-	9	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	734	-0-	-76	-0-	19	1	584	2	Y	119	104	1			15
							131	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	534	2	Y	147					162
							162	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	443	2	Y	181	343	1			-0-
							199	9									
02	672	N	568	-0-	-104	-0-	40	1	454	2	Y	67					67
							74	9									
03	713	N	485	-0-	-228	-0-	53	1	432	2	Y	-0-					67

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

10	2480	X	2426	-0-	-54	-0-	36	1	2390	2	Y	-0-					22
11	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	65	1	2030	2	Y	25	16	1			31
							28	9									
12	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	63	1	2292	2	Y	-0-					31
01	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	193	1	2164	2	Y	-0-					31
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	180	1	2041	2	Y	37	61	1			7
							41	9									
*03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	257	1	2105	2	Y	-0-					7

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					1
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	3	1	33	2	Y	1					2
							1	9									
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

10	620	N	613	-0-	-7	-0-	9	1	604	2	Y	-0-					8
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	17	1	526	2	Y	3					11
							3	9									
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	15	1	535	2	Y	-0-					11
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	48	1	534	2	Y	-0-					11
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	Y	-0-					11
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	570	2	Y	-0-					11

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

10	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	28	1	1897	2	Y	29	23	1			23
							32	9									
11	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	57	1	1780	2	Y	17					40
							19	9									
12	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	39	1	1439	2	Y	-0-					40
01	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	141	1	1590	2	Y	-0-	32	1			8
02	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	131	1	1492	2	Y	-0-					8
*03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	199	1	1632	2	Y	15					23
							17	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	13	1	855	2	Y	-0-					13
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	20	1	637	2	Y	7					20
							8	9									
12	713	N	243	-0-	-470	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					20
01	868	N	228	-0-	-640	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					20
02	616	N	320	-0-	-296	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					20
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	72	1	588	2	Y	-0-					20

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 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	1891	N	1552	-0-	-339	-0-	23	1	1518	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
11	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	56	1	1748	2	Y	5					13
							6	9									
12	1674	N	1335	-0-	-339	-0-	36	1	1299	2	Y	-0-					13
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	130	1	1456	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	111	1	1258	2	Y	-0-					3
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	176	1	1443	2	Y	5					8
							6	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-95	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					1
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					1
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					1
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					1
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	Y	-0-					1
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1072	-0-	-571	-0-	16	1	1056	2	Y	-0-					10
11	1020	N	806	-0-	-214	-0-	25	1	769	2	Y	11	7	1			14
							12	9									
12	1364	N	938	-0-	-426	-0-	25	1	913	2	Y	-0-					14
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	95	1	1072	2	Y	-0-					14
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	107	1	1210	2	Y	17	28	1			3
							19	9									
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	165	1	1349	2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	570	2	N	-0-					15
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	N	7					22
							8	9									
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	13	1	466	2	N	-0-					22
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	35	1	396	2	N	-0-					22
02	532	N	141	-0-	-391	-0-	11	1	130	2	N	-0-					22
03	465	N	253	-0-	-212	-0-	28	1	225	2	N	-0-					22

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	806	-0-	-217	-0-	12	1	794	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	24	1	741	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	20	1	735	2	Y	16					18
							18	9									
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	58	1	655	2	Y	20	38	1			-0-
							22	9									
02	728	N	549	-0-	-179	-0-	44	1	496	2	Y	8					8
							9	9									
03	775	N	548	-0-	-227	-0-	60	1	488	2	Y	-0-					8

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	186	N	111	-0-	-75	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					14
11	180	N	32	-0-	-148	-0-	1	1	28	2	Y	3					17
							3	9									
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					17
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	17	25	1			9
							19	9									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	13					22
							14	9									
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	36	49	1			9
							40	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	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	16	1	1089	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	933	-0-	-267	-0-	29	1	904	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	682	-0-	-558	-0-	18	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	85	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	87	1	991	2	Y	-0-					-0-
*03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	115	1	942	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	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	16	1	1108	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	821	-0-	-379	-0-	26	1	795	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	772	-0-	-375	-0-	21	1	751	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	859	-0-	-257	-0-	70	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	612	-0-	-144	-0-	50	1	562	2	Y	-0-					-0-
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	749	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	28	1	1851	2	Y	-0-					18
11	1890	N	1495	-0-	-395	-0-	46	1	1445	2	Y	4					22
							4	9									
12	2139	N	1554	-0-	-585	-0-	41	1	1513	2	Y	-0-					22
01	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	134	1	1510	2	Y	21	32	1			11
							23	9									
02	1400	N	1374	-0-	-26	-0-	110	1	1246	2	Y	16					27
							18	9									
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	166	1	1363	2	Y	45	61	1			11
							50	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	1240	N	737	-0-	-503	-0-	11	1	726	2	Y	-0-					2
11	990	N	325	-0-	-665	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					2
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	15	1	546	2	Y	2					4
							2	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	Y	-0-					1
03	558	N	306	-0-	-252	-0-	33	1	273	2	Y	-0-					1

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	1012	-0-	-538	-0-	15	1	997	2	Y	-0-					3
11	1500	N	960	-0-	-540	-0-	30	1	930	2	Y	-0-					3
12	1519	N	1149	-0-	-370	-0-	31	1	1118	2	Y	-0-					3
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	114	1	1283	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	85	1	968	2	Y	2					2
							2	9									
03	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	114	1	934	2	Y	-0-					2

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	31	N	17	-0-	-14	-0-	9	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3					4
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	10	2	17	9	Y	15					19
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	9	2	Y	4	22	1			1
							4	9									
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	9	2	Y	11	11	1			1
							12	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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	16	1	1105	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	33	1	1013	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	29	1	1073	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	95	1	1062	2	Y	2					3
							2	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	948	2	Y	-0-					3
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	124	1	1012	2	Y	1					4
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	1054	N	500	-0-	-554	-0-	7	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	459	-0-	-411	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	303	-0-	-348	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	351	-0-	-145	-0-	29	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	Y	-0-					-0-
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	82	1	674	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	403	N	116	-0-	-287	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	2	Y	-0-					-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					12
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	42	2	Y	3					15
							3	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					15
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	10					18
							11	9									
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	315	2	Y	31	42	1			7
							34	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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	17	1	1159	2	Y	-0-					8
11	990	N	768	-0-	-222	-0-	24	1	744	2	Y	-0-					8
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	29	1	1067	2	Y	8					16
							9	9									
01	1178	N	923	-0-	-255	-0-	75	1	848	2	Y	-0-					16
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	71	1	806	2	Y	-0-					16
03	1116	N	966	-0-	-150	-0-	105	1	861	2	Y	-0-					16

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	535	-0-	-581	-0-	8	1	527	2	Y	-0-					3
11	810	N	623	-0-	-187	-0-	19	1	604	2	Y	-0-					3
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	14	1	502	2	Y	2					5
							2	9									
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	Y	-0-					5
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	2	Y	-0-					5
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	67	1	553	2	Y	-0-					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	19	1	1244	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	34	1	1045	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	30	1	1090	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	103	1	1159	2	Y	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	87	1	993	2	Y	-0-					-0-
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	129	1	1052	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 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	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	15	1	983	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	33	1	1017	2	Y	2					3
							2	9									
12	992	N	886	-0-	-106	-0-	23	1	849	2	Y	13					16
							14	9									
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	81	1	905	2	Y	3	18	1			1
							3	9									
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	74	1	838	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	109	1	891	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

10	558	N	290	-0-	-268	-0-	4	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	301	-0-	-209	-0-	9	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	12	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	61	1	499	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	6	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	11	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	2	Y	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

10	1116	N	917	-0-	-199	-0-	13	1	904	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	839	-0-	-241	-0-	26	1	813	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	899	-0-	-248	-0-	24	1	875	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	798	2	Y	-0-					-0-
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	107	1	880	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

10	1333	N	871	-0-	-462	-0-	12	1	826	2	Y	30	33	1			5
							33	9									
11	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	34	1	1069	2	Y	12					17
							13	9									
12	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	26	1	947	2	Y	67					84
							74	9									
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	85	1	957	2	Y	16	95	1			5
							18	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	75	1	857	2	Y	48	50	1			3
							53	9									
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	113	1	924	2	Y	52	50	1			5
							57	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	13	1	906	2	Y	4					4
							4	9									
11	960	N	688	-0-	-272	-0-	21	1	667	2	Y	-0-					4
12	992	N	840	-0-	-152	-0-	22	1	818	2	Y	-0-					4
01	930	N	878	-0-	-52	-0-	72	1	806	2	Y	-0-					4
02	644	N	470	-0-	-174	-0-	38	1	432	2	Y	-0-					4
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	92	1	751	2	Y	-0-					4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	26	1	1757	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	43	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	906	-0-	-861	-0-	24	1	882	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	443	-0-	-1355	-0-	36	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1050	-0-	-238	-0-	85	1	965	2	Y	-0-					-0-
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1227	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2343	-0-	-385	-0-	34	1	2309	2	Y	-0-					8
11	2010	X	1771	-0-	-239	-0-	55	1	1716	2	Y	-0-					8
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	58	1	2119	2	Y	-0-					8
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	202	1	2275	2	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
02	1652	N	1615	-0-	-37	-0-	130	1	1479	2	Y	5					5
							6	9									
*03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	248	1	2028	2	Y	-0-					5

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	1271	N	667	-0-	-604	-0-	10	1	657	2	Y	-0-					8
11	1350	N	471	-0-	-879	-0-	14	1	446	2	Y	10	6	1			12
							11	9									
12	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	28	1	1005	2	Y	-0-					12
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	80	1	896	2	Y	-0-					12
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	70	1	797	2	Y	12	22	1			2
							13	9									
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	112	1	915	2	Y	1					3
							1	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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	Y	4					9
							4	9									
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					9
01	341	N	175	-0-	-166	-0-	14	1	161	2	Y	-0-	7	1			2
02	420	N	175	-0-	-245	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					2
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	29	1	241	2	Y	3					5
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	12	1	795	2	Y	-0-					2
11	810	N	716	-0-	-94	-0-	22	1	694	2	Y	-0-					2
12	806	N	679	-0-	-127	-0-	18	1	661	2	Y	-0-					2
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	65	1	736	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	64	1	730	2	Y	1					1
							1	9									
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	96	1	787	2	Y	-0-					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	15	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	910	-0-	-170	-0-	28	1	882	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	505	-0-	-704	-0-	13	1	492	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	975	-0-	-48	-0-	80	1	895	2	N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	102	1	1154	2	N	-0-					-0-
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	135	1	1107	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	1	1	70	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	Y	10	17	1			6
							11	9									
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					6
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	18	7	1			17
							20	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	13					30
							14	9									
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	10					40
							11	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	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	23	1	1579	2	Y	164	165	1			15
							180	9									
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1805	2	Y	173	145	1			43
							190	9									
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	59	1	2143	2	Y	136	170	1			9
							150	9									
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	164	1	1838	2	Y	25					34
							28	9									
02	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	129	1	1462	2	Y	3					37
							3	9									
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	229	1	1876	2	Y	3					40
							3	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	1054	N	941	-0-	-113	-0-	14	1	927	2	Y	-0-					1
11	1140	N	365	-0-	-775	-0-	11	1	354	2	Y	-0-					1
12	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	29	1	1051	2	Y	-0-					1
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	94	1	1060	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	84	1	958	2	Y	-0-					1
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	124	1	1016	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	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-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

10	930	N	227	-0-	-703	-0-	3	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	243	-0-	-207	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	202	-0-	-356	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	12	1	818	2	Y	-0-					13
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	Y	-0-					13
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	25	1	920	2	Y	-0-					13
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	84	1	942	2	Y	-0-					13
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	75	1	848	2	Y	-0-					13
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	117	1	957	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

10	558	N	550	-0-	-8	-0-	8	1	542	2	Y	-0-					1
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	17	1	520	2	Y	-0-					1
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	14	1	496	2	Y	-0-					1
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	571	2	Y	1					1
							1	9									
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	87	1	717	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

10	558	N	300	-0-	-258	-0-	4	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	91	-0-	-219	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	175	-0-	-385	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	61	1	497	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

10	2542	N	2020	-0-	-522	-0-	30	1	1990	2	Y	-0-					4
11	2340	N	1986	-0-	-354	-0-	62	1	1924	2	Y	-0-					4
12	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	52	1	1900	2	Y	-0-					4
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	162	1	1826	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
02	1848	N	1572	-0-	-276	-0-	127	1	1442	2	Y	3					3
							3	9									
03	1953	N	1536	-0-	-417	-0-	167	1	1369	2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	20	1	1329	2	Y	-0-					27
11	1080	N	982	-0-	-98	-0-	31	1	951	2	Y	-0-					27
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1053	2	Y	-0-					27
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	139	1	1556	2	Y	-0-					27
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	2	Y	-0-					27
03	1085	N	954	-0-	-131	-0-	104	1	850	2	Y	-0-					27

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

10	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	34	1	2314	2	Y	16					50
							18	9									
11	2790	X	1465	-0-	-1325	-0-	46	1	1419	2	Y	-0-					50
12	1736	N	805	-0-	-931	-0-	21	1	771	2	Y	12					62
							13	9									
01	2356	N	311	-0-	-2045	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					62
02	1372	N	57	-0-	-1315	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					62
03	806	N	44	-0-	-762	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

10	1364	N	996	-0-	-368	-0-	15	1	981	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	34	1	1059	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	770	-0-	-346	-0-	21	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	733	-0-	-259	-0-	60	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	898	-0-	-110	-0-	73	1	825	2	Y	-0-					-0-
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	97	1	791	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

10	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	22	1	1465	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1530	-0-	-540	-0-	48	1	1482	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1542	-0-	-535	-0-	41	1	1501	2	Y	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	124	1	1414	2	Y	-0-					-0-
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	188	1	1540	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	9	1	579	2	N	-0-					52
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	659	2	N	-0-					52
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	2	N	-0-					52
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	2	N	-0-					52
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	N	3					55
							3	9									
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	2	N	-0-					55

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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	262	-0-	-482	-0-	4	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	68	-0-	-682	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	115	-0-	-629	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	Y	-0-					-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	Y	-0-					20
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					20
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					20
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					20
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	3					23
							3	9									
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	Y	5					28
							6	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	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	457	-0-	-263	-0-	14	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	460	-0-	-284	-0-	12	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	29	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	43	1	354	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	1054	N	750	-0-	-304	-0-	11	1	735	2	Y	4					4
							4	9									
11	1230	N	319	-0-	-911	-0-	10	1	309	2	Y	-0-					4
12	1116	N	238	-0-	-878	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					4
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	100	1	1122	2	Y	-0-					4
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	Y	-0-					4
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	111	1	911	2	Y	-0-					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	346	-0-	-336	-0-	5	1	341	2	Y	-0-					1
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					1
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					1
01	341	N	124	-0-	-217	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					1
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					1
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	761	-0-	-541	-0-	11	1	728	2	Y	20	19	1			21
							22	9									
11	840	N	683	-0-	-157	-0-	21	1	647	2	Y	14	26	1			9
							15	9									
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	17	1	617	2	Y	-0-					9
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	70	1	792	2	Y	27	10	1			26
							30	9									
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	47	1	540	2	Y	19					45
							21	9									
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	867	2	Y	16					61
							18	9									

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	12	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	456	-0-	-384	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	366	-0-	-564	-0-	10	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	Y	-0-					-0-
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	97	1	794	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

10	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		16	-0-	16	26	16	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		25	-0-	25	51	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	61	N	10	-0-	-51	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

10	930	N	570	-0-	-360	-0-	8	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	254	-0-	-406	-0-	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	513	-0-	-324	-0-	14	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	173	1	1943	2	Y	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	128	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	183	1	1497	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	18	1	1203	2	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
11	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	32	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	27	1	1002	2	Y	17					17
							19	9									
01	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	98	1	1106	2	Y	1					18
							1	9									
02	980	N	944	-0-	-36	-0-	75	1	848	2	Y	19					37
							21	9									
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	Y	27	54	1			10
							30	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

10	558	N	440	-0-	-118	-0-	6	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	400	-0-	-140	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

10	744	N	515	-0-	-229	-0-	7	1	477	2	Y	28	32	1			4
							31	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	Y	12					16
							13	9									
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	16	1	583	2	Y	64					80
							70	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	557	2	Y	17	92	1			5
							19	9									
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	50	1	573	2	Y	46	48	1			3
							51	9									
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	66	1	539	2	Y	50	48	1			5
							55	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

10	992	N	874	-0-	-118	-0-	13	1	861	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	695	-0-	-235	-0-	22	1	673	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	800	-0-	-161	-0-	21	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	66	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	85	1	692	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ A WELL #: 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	7	1	502	2	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	448	-0-	-296	-0-	12	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	34	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	31	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	45	1	365	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1124	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	681	-0-	-429	-0-	21	1	660	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	600	-0-	-609	-0-	16	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	79	-0-	-1068	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	76	1	863	2	Y	-0-					-0-
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	130	1	1064	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

10	279	N	132	-0-	-147	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	133	1	1087	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	27	2	26	9	Y	24	24	1			4
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					4
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	5					9
							6	9									
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	2					11
							2	9									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	3					14
							3	9									
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	5	14	1			5
							6	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	16	1	1048	2	Y	-0-					11
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	33	1	1011	2	Y	-0-					11
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1468	2	Y	13					24
							14	9									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	98	1	1099	2	Y	-0-					24
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	90	1	1017	2	Y	-0-					24
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	137	1	1125	2	Y	-0-					24

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					9
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					9
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					9
01	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	16	2	Y	12	19	1			2
							13	9									
02	252	N	5	-0-	-247	-0-	1	2	4	9	Y	4					6
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	106	1	871	2	Y	-0-					6

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	11	1	729	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	323	-0-	-547	-0-	10	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	18	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	747	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	2	Y	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	82	1	668	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	27	1	1805	2	Y	4					8
							4	9									
11	930	N	349	-0-	-581	-0-	11	1	338	2	Y	-0-					8
12	1860	N	695	-0-	-1165	-0-	19	1	676	2	Y	-0-					8
01	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	141	1	1586	2	Y	-0-					8
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1020	2	Y	-0-					8
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	167	1	1371	2	Y	-0-					8

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	Y	-0-					5
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	12	1	443	2	Y	4					9
							4	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	513	2	Y	2					11
							2	9									
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	37	1	426	2	Y	2					13
							2	9									
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	Y	4	13	1			4
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 N	687	-0-	-57	-0-	10	1	677	2	Y	-0-					4
11	810 N	521	-0-	-289	-0-	16	1	505	2	Y	-0-					4
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	762	2	Y	1					5
						1	9									
01	682 N	471	-0-	-211	-0-	38	1	433	2	Y	-0-					5
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	Y	-0-					5
03	775 N	533	-0-	-242	-0-	58	1	475	2	Y	-0-					5

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1812	-0-	-172	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-					12
11	1980 N	1742	-0-	-238	-0-	15	1	1715	2	Y	11					23
						12	9									
12	1767 N	1673	-0-	-94	-0-	33	1	1630	2	Y	9					32
						10	9									
01	1798 N	1574	-0-	-224	-0-	21	1	1549	2	Y	4	14	1			22
						4	9									
02	1624 N	1596	-0-	-28	-0-	3	1	1569	2	Y	22	32	1			12
						24	9									
*03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	109	1	1766	2	Y	12					24
						13	9									

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759 N	2674	-0-	-85	-0-	84	1	2566	2	Y	22					53
						24	9									
11	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	3	1	2634	2	Y	31					84
						34	9									
12	2604 N	2377	-0-	-227	-0-	32	1	2333	2	Y	11	57	1			38
						12	9									
01	2666 N	2360	-0-	-306	-0-	20	1	2340	2	Y	-0-					38
02	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	296	1	2217	2	Y	38	57	1			19
						42	9									
*03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	311	1	2458	2	Y	40	52	1			7
						44	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	726 N	726	-0-	-0-	-0-	11	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	573	-0-	-117	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	17	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	56	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	2	Y	-0-					-0-
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	84	1	689	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	8	1	514	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	18	1	548	2	Y	-0-					1
12	589 N	449	-0-	-140	-0-	12	1	437	2	Y	-0-					1
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	41	1	463	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	41	1	461	2	Y	-0-					1
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	58	1	472	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2676	-0-	-1199	-0-	39	1	2637	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	1483	-0-	-1667	-0-	46	1	1437	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	1904	-0-	-1351	-0-	51	1	1853	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2280	-0-	-665	-0-	186	1	2094	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1295	-0-	-1225	-0-	105	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2611	-0-	-55	-0-	284	1	2327	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	6	1	570	2	Y	-0-					12
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	5	1	537	2	Y	11					23
							12	9									
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	10	1	490	2	Y	9					32
							10	9									
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	7	1	494	2	Y	4	14	1			22
							4	9									
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	1	1	421	2	Y	22	32	1			12
							24	9									
*03	496	N	479	-0-	-17	-0-	27	1	439	2	Y	12					24
							13	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	19	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	16	1	592	2	Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	618	2	Y	-0-					-0-
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	74	1	609	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1108	-0-	-349	-0-	16	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	42	1	1298	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	32	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	108	1	1218	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	101	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	130	1	1064	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	8	1	244	2	Y	18					44
							20	9									
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	276	2	30	9	Y	27					71
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	4	1	312	2	Y	8	47	1			32
							9	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	2	Y	-0-					32
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	348	2	Y	31	47	1			16
							34	9									
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	50	1	392	2	Y	34	44	1			6
							37	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					24
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					24
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					24
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	Y	-0-					24
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	3	1	26	2	Y	19					43
							21	9									
*03	124	N	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					43

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	8	1	824	2	Y	4					4
							4	9									
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	8	1	857	2	Y	5					9
							6	9									
12	868	N	744	-0-	-124	-0-	15	1	729	2	Y	-0-					9
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	8	1	595	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
02	812	N	635	-0-	-177	-0-	1	1	633	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	44	1	705	2	Y	7					12
							8	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	156	-0-	-340	-0-	2	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	90	-0-	-300	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	88	-0-	-222	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	61	1	696	2	Y	-0-					-0-
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	129	1	1056	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	831	-0-	-161	-0-	12	1	819	2	Y	-0-					12
11	870	N	594	-0-	-276	-0-	19	1	575	2	Y	-0-					12
12	899	N	621	-0-	-278	-0-	17	1	604	2	Y	-0-					12
01	837	N	651	-0-	-186	-0-	53	1	598	2	Y	-0-	7	1			5
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	Y	-0-					5
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	97	1	797	2	Y	-0-					5

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	8	1	841	2	Y	-0-					37
11	900	N	775	-0-	-125	-0-	7	1	734	2	Y	31					68
							34	9									
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	15	1	771	2	Y	30					98
							33	9									
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	10	1	766	2	Y	12	42	1			68
							13	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	1	1	743	2	Y	64	96	1			36
							70	9									
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	51	1	818	2	Y	35					71
							39	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	279	N	186	-0-	-93	-0-	3	1	183	2	Y	-0-					4
11	210	N	65	-0-	-145	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					4
12	682	N	166	-0-	-516	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					4
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	3					3
							3	9									
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	2	Y	-0-					3

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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	9	1	859	2	Y	4					4
							4	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	8	1	871	2	Y	5					9
							6	9									
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	Y	-0-					9
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	10	1	786	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	2	1	804	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	Y	7					12
							8	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	4					5
							4	9									
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	7	1	765	2	Y	5					10
							6	9									
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	13	1	659	2	Y	-0-					10
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	9	1	682	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
02	728	N	564	-0-	-164	-0-	1	1	562	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
*03	682	N	525	-0-	-157	-0-	30	1	486	2	Y	8					14
							9	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	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	22	1	1503	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	45	1	1411	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	38	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	126	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1264	-0-	-108	-0-	102	1	1162	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	120	1	983	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	30	1	1985	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	32	1	997	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	894	-0-	-749	-0-	24	1	870	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1221	-0-	-794	-0-	100	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	79	1	903	2	Y	-0-					-0-
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	115	1	941	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	1128	-0-	-1321	-0-	17	1	1111	2	Y	-0-					1
11	2100	N	929	-0-	-1171	-0-	29	1	900	2	Y	-0-					1
12	899	N	741	-0-	-158	-0-	20	1	721	2	Y	-0-					1
01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	89	1	1001	2	Y	-0-					1
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	85	1	967	2	Y	-0-					1
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	137	1	1126	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

10	186	N	47	-0-	-139	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	26	1	1762	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3517	-0-	517	517	110	1	3407	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3195	-0-	95	612	85	1	3110	2	Y	-0-					-0-
01	2447	N	1835	-0-	-612	-0-	150	1	1685	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1464	-0-	-440	-0-	118	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1637	-0-	-471	-0-	178	1	1459	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

10	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	589	N	432	-0-	-157	-0-	13	1	395	2	Y	22					53
							24	9									
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	331	2	35	9	Y	32					85
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	5	1	346	2	Y	10	57	1			38
							11	9									
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	4	1	429	2	Y	-0-					38
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	438	2	Y	38	57	1			19
							42	9									
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	Y	40	52	1			7
							44	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	6	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	11	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	227	-0-	-81	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	176	-0-	-196	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					7
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	16	2	8	9	Y	7	9	1			5
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	6					11
							7	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	Y	5					16
							6	9									
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					16
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	Y	4					20
							4	9									

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	16	1	1062	2	Y	-0-					30
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	38	1	1170	2	Y	-0-					30
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	43	1	1581	2	Y	42					72
							46	9									
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	2	Y	83	122	1			33
							91	9									
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	84	1	952	2	Y	-0-					33
03	1395	N	831	-0-	-564	-0-	90	1	741	2	Y	-0-					33

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

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

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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	2	1	237	2	Y	1					1
							1	9									
11	330	N	183	-0-	-147	-0-	2	1	180	2	Y	1					2
							1	9									
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					2
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	3	1	210	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	1			2
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	1					3
							1	9									

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	2	1	9	Y	1					1
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			2
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1					3

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	22	1	1480	2	Y	21	16	1			16
							23	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	45	1	1405	2	Y	11					27
							12	9									
12	1643	N	1002	-0-	-641	-0-	27	1	975	2	Y	-0-					27
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	119	1	1332	2	Y	1	22	1			6
							1	9									
02	1372	N	1184	-0-	-188	-0-	96	1	1088	2	Y	-0-					6
*03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	112	1	916	2	Y	10					16
							11	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 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	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	18	1	1232	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	39	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	778	-0-	-462	-0-	21	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	92	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	621	-0-	-555	-0-	50	1	571	2	Y	-0-					-0-
*03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	204	1	1667	2	Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	499	3	Y	-0-					1
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	17	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	46	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	55	-0-	-131	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	55	1	653	3	Y	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	68	1	709	3	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	3	Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	574	-0-	-154	-0-	34	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	204	-0-	-385	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					19
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	Y	84	93	1	1	8	9
							92	9									
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	25	1	374	3	Y	43					52
							47	9									
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	31	73	1	1	8	9
							34	9									
02	728	N	25	-0-	-703	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					9
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					9

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-265	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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 #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	189	-0-	-369	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	3	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	31	25	1			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					34
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	Y	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	28	1			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					39
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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	806	N	157	-0-	-649	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	496	N	143	-0-	-353	-0-	143	3			N	-0-					10
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	650	3	39	9	N	35					45
12	434	N	114	-0-	-320	-0-	73	3	41	9	N	37					82
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	1	71	1			12
							1	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					12
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					12

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	61	1	365	3	Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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

10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	268	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	97	1	1148	3	Y	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	112	1	1163	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	370	-0-	-250	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	527	-0-	-677	-0-	31	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	3	N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	80	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	87	1	907	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	894	-0-	-253	-0-	63	1	831	3	Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	301	-0-	-623	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	53	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	3	Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	30	1	489	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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	589	N	4	-0-	-585	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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	1884	N	1080	-0-	-804	-0-	161	1	919	3	N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	3	N	-0-					-0-
12	860	X	860	-0-	-0-	-0-	3	1	857	3	N	-0-					-0-
01	837	X	577	-0-	-260	-0-	15	1	532	3	N	27	1	8			26
							30	9									
02	756	X	514	-0-	-242	-0-	514	3			N	-0-					26
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					26

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	310	N	232	-0-	-78	-0-	35	1	197	3	Y	-0-					1
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					1
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					1
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	84	1	992	3	Y	-0-					62
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	89	1	920	3	Y	16	61	1			17
							18	9									
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	65	1	856	3	Y	8					25
							9	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	13					38
							14	9									
02	952	N	465	-0-	-487	-0-	27	1	438	3	Y	-0-					38
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					38

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

10	496	N	352	-0-	-144	-0-	52	1	300	3	Y	-0-					3
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					3
12	434	N	247	-0-	-187	-0-	1	1	246	3	Y	-0-					3
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					3
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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

10	992	N	920	-0-	-72	-0-	137	1	783	3	Y	-0-					8
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	85	1	567	3	Y	-0-					8
12	1023	N	982	-0-	-41	-0-	4	1	976	3	Y	2					10
							2	9									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	387	3	Y	1					11
							1	9									
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	2					13
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					13

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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 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	155	N	25	-0-	-130	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	68	1	271	3	Y	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	115	1	655	3	Y	-0-					6
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					6
12	682	N	196	-0-	-486	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					6
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					6
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					6
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	59	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	Y	-0-					-0-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	43	3	6	9	Y	5	92	1	1	8	14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					14
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	25					39
							28	9									
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	Y	-0-					3
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	438	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	496	N	393	-0-	-103	-0-	24	1	363	3	Y	5					7
							6	9									
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
*02	448	N	32	-0-	-416	-0-	2	1	29	3	Y	1					3
							1	9									
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	X	37	-0-	-72	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	197	1	1129	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	102	1	687	3	Y	-0-					11
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	565	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	Y	2					13
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					13

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-49	-0-	71	1	405	3	Y	2					6
							2	9									
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	3	Y	-0-					6
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					6
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	14	1	480	3	Y	-0-					6
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					2
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-					45
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					45
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	55	1	317	3	Y	1					4
							1	9									
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	259	3	Y	-0-					4
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					4
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	3	Y	-0-					4
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	3	7	9	Y	6					10
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					10

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	539	-0-	-298	-0-	537	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1					2
12	899	N	194	-0-	-705	-0-	194	3			Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-					2
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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	713	N	399	-0-	-314	-0-	59	1	340	3	Y	-0-					2
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					2
12	434	N	140	-0-	-294	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					2
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	3	33	9	Y	30					30
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	Y	5					35
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	386	3	13	9	Y	12	1	8			46
02	448	N	375	-0-	-73	-0-	367	3	8	9	Y	7					53
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					53

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	1085	N	839	-0-	-246	-0-	125	1	714	3	Y	-0-					13
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	71	1	476	3	Y	-0-					13
12	1147	N	628	-0-	-519	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					13
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	605	3	Y	-0-					13
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	353	3			Y	-0-					13
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					13

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	372	N	197	-0-	-175	-0-	29	1	168	3	Y	-0-					17
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					17
12	372	N	251	-0-	-121	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					17
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	-0-					17
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					17
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					17

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	353	1	2022	3	Y	1					8
							1	9									
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	86	1	581	3	Y	-0-					8
12	930	N	585	-0-	-345	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					8
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	21	1	735	3	Y	-0-					8
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					8
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2310	N	1833	-0-	-477	-0-	273	1	1559	3	Y	1					10
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	5	1	1449	3	Y	-0-					10
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	57	1	2015	3	Y	-0-					10
*02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					10
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					10

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	82	-0-	82	82	82	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	84	1	481	3	Y	1					4
							1	9									
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	312	3	Y	-0-					4
12	589	N	413	-0-	-176	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					4
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	577	3	Y	-0-					4
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	8			43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	173	1	990	3	Y	-0-					22
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	112	1	751	3	Y	-0-					22
12	961	N	812	-0-	-149	-0-	3	1	809	3	Y	-0-					22
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	28	1	974	3	Y	-0-					22
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					22
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					22

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	95	1	546	3	Y	-0-					11
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	53	1	356	3	Y	-0-					11
12	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					11
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	202	1	1158	3	Y	1			8
							1	9							
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	128	1	859	3	Y	-0-			8
12	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	4	1	1125	3	Y	-0-			8
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	35	1	1257	3	Y	-0-			8
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	842	3			Y	-0-			5
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			5

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

10	124	N	119	-0-	-5	-0-	18	1	101	3	Y	-0-			18
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			18
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-			18
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-			18
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			18
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			18

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

10	14B2 EXT		19	-0-	19	62	3	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT			-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-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 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

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	651	N	246	-0-	-405	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	71	1	403	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	N	-0-					-0-
12	465	N	164	-0-	-301	-0-	1	1	163	3	N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	3	N	-0-					-0-
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	370	1	2120	3	Y	-0-					8
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	190	1	1275	3	Y	6					14
							7	9									
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	6	1	1477	3	Y	-0-					14
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	51	1	1805	3	Y	-0-					14
*02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					14
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					14

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	557					Y	40					82
11	557	N	-0-	-0-	-557	-0-					Y	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	60	1			70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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	527	N	300	-0-	-227	-0-	24	1	275	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	245	3	6	9	Y	5					7
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	5					12
							6	9									
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	289	3	Y	1					13
							1	9									
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					13

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	38	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	47	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	30	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	547	-0-	-817	-0-	31	1	516	3	Y	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1297	3	Y	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	58	1	1074	3	Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	924	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	648	-0-	-612	-0-	32	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	74	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	54	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	85	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	81	1	251	3	Y	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	121	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

10	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					23
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-	19	1			4
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	207	3	12	9	Y	11					15
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	10					25
							11	9									
02	252	N	63	-0-	-189	-0-	2	1	59	3	Y	2					27
							2	9									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					27

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	3	Y	-0-					9
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	-0-	7	1			2
12	465	N	232	-0-	-233	-0-	225	3	7	9	Y	6					8
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	367	3	Y	5					13
							6	9									
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	8	1	232	3	Y	1					14
							1	9									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					14

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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	40	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	39	1	158	3	Y	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	62	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	72	1	708	3	N	62	26	1	1	8	37
							68	9									
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	74	1	682	3	N	5					42
							6	9									
12	651	N	449	-0-	-202	-0-	30	1	410	3	N	8	38	1	1	8	11
							9	9									
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	709	3	N	8					19
							9	9									
02	700	N	456	-0-	-244	-0-	25	1	427	3	N	4					23
							4	9									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					23

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 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	434	N	264	-0-	-170	-0-	37	1	227	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	42	1	75	3	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	90	1	637	3	N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	79	1	492	3	N	-0-					-0-
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	68	1	451	3	N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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	682	N	580	-0-	-102	-0-	46	1	534	3	Y	-0-					7
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	66	1	560	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	348	-0-	-240	-0-	12	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	3	Y	-0-				-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	Y	-0-				-0-
12	279	N	174	-0-	-105	-0-	1	1	173	3	Y	-0-				-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-				-0-
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	3			Y	-0-				-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

10	248	N	235	-0-	-13	-0-	35	1	200	3	Y	-0-				-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-				-0-
12	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	3	Y	-0-				-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-				-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

10	248	N	131	-0-	-117	-0-	20	1	111	3	Y	-0-				-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-				-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-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 #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	589	N	503	-0-	-86	-0-	34	1	469	3	Y	-0-					50
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	72	106	1	1	8	15
							79	9									
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	26	1	389	3	Y	20					35
							22	9									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					35
02	504	N	56	-0-	-448	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					35
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					35

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	155	N	48	-0-	-107	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	82	1	936	3	Y	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	45	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	60	-0-	-892	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	453	3	Y	-0-					2
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	298	3	Y	1					3
							1	9									
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					3
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	3	Y	-0-					3
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					3
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	93	N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	1	1	237	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					1
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1415	3	86	9	N	78	86	1	1	8	22
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1351	3	34	9	N	31					53
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1377	3	109	9	N	99					152
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	104	1	1455	3	N	166	108	1	1	8	209
							183	9									
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	84	1	1361	3	N	56	181	1	1	8	83
							62	9									
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					83

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	10571	X	9714	-0-	-857	-0-	889	1	8706	3	Y	108	127	1	1	8	59
							119	9									
11	10050	X	8598	-0-	-1452	-0-	832	1	7649	3	Y	106	112	1	1	8	52
							117	9									
12	10199	X	9111	-0-	-1088	-0-	612	1	8290	3	Y	190	161	1	2	8	79
							209	9									
01	10013	X	8711	-0-	-1302	-0-	428	1	8097	3	Y	169	158	1	3	8	87
							186	9									
02	8764	X	7839	-0-	-925	-0-	438	1	7276	3	Y	114	139	1	2	8	60
							125	9									
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					60

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	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	64	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	8476	-0-	-1475	-0-	779	1	7625	3	Y	65	83	1			40
							72	9									
11	9450	X	8381	-0-	-1069	-0-	810	1	7451	3	Y	109	101	1			48
							120	9									
12	9393	X	8503	-0-	-890	-0-	574	1	7779	3	Y	136	123	1			61
							150	9									
01	9393	X	8073	-0-	-1320	-0-	397	1	7493	3	Y	166	146	1			81
							183	9									
*02	7812	X	7294	-0-	-518	-0-	401	1	6667	3	Y	205	194	1	1	8	91
							226	9									
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					91

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6006	-0-	-1000	-0-	544	1	5334	3	Y	116	145	1			63
							128	9									
11	6300	X	5769	-0-	-531	-0-	557	1	5115	3	Y	88	107	1			44
							97	9									
12	6386	X	5725	-0-	-661	-0-	392	1	5313	3	Y	18	45	1			17
							20	9									
01	6169	X	5534	-0-	-635	-0-	275	1	5201	3	Y	53	45	1			25
							58	9									
*02	5432	X	4905	-0-	-527	-0-	278	1	4616	3	Y	10	28	1			7
							11	9									
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					7

SBOG, LLC 749827
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	199	1	4248	2	N	260	377	1			317
							286	9									
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	126	1	4536	2	N	246	194	1			369
							271	9									
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	126	1	4383	2	N	227					596
							250	9									
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	113	1	4115	2	N	247	198	1			645
							272	9									
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	73	1	3625	2	N	200	519	1			326
							220	9									
*03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	83	1	4048	2	N	230	180	1			376
							253	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	Y	2					150
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	490	2	19	9	Y	17					167
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1					168
01	558	N	461	-0-	-97	-0-	460	2	1	9	Y	1	141	1	1	8	27
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	361	2	12	9	Y	11					38
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	435	2	14	9	Y	13					51

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	60	1	405	2	Y	-0-					27
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	68	1	357	2	Y	1					28
							1	9									
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	37	1	248	2	Y	30	39	1			19
							33	9									
01	465	N	300	-0-	-165	-0-	41	1	256	2	Y	3					22
							3	9									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	52	1	304	2	Y	1					23
							1	9									
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	306	2	Y	24	40	1			7
							26	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	11	1	73	2	N	-0-					30
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	N	1					31
							1	9									
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	5	1	31	2	N	39	47	1			23
							43	9									
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	9	1	55	2	N	2					25
							2	9									
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	10	1	58	2	N	1					26
							1	9									
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	25	43	1			8
							28	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	420	2	Y	1					63
							1	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	58	1	452	2	Y	2					65
							2	9									
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	448	2	Y	1					66
							1	9									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	530	2	Y	4					70
							4	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	Y	1	48	1			23
							1	9									
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	Y	9					32
							10	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	139	1	581	3	Y	2					23
							2	9									
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	202	1	866	3	Y	25					48
							28	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	185	1	764	3	Y	4					52
							4	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	163	1	694	3	Y	11	1	8			62
							12	9									
02	1036	N	874	-0-	-162	-0-	164	1	707	2	Y	3					65
							3	9									
03	961	N	689	-0-	-272	-0-	171	1	511	3	Y	6	61	1			10
							7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	Y	1					47
							1	9									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	Y	1					48
							1	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	Y	2					50
							2	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	2					52
							2	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	1	36	1			17
							1	9									
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1	102	2	Y	7					24
							8	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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	174	2	Y	1					33
							1	9									
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	Y	1					34
							1	9									
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					34
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	2					36
							2	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	1	25	1			12
							1	9									
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	5					17
							6	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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	204	1	649	3	Y	2					27
							2	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	214	1	700	3	Y	21					48
							23	9									
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	211	1	670	3	Y	4					52
							4	9									
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	173	1	562	3	Y	8					60
							9	9									
02	868	N	649	-0-	-219	-0-	151	1	496	2	Y	2					62
							2	9									
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	254	1	604	3	Y	8	60	1			10
							9	9									

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	119	1	809	2	N	1					47
							1	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	130	1	676	2	N	2					49
							2	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	125	1	841	2	N	44	62	1			31
							48	9									
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	120	1	758	2	N	7					38
							8	9									
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	96	1	557	2	N	3					41
							3	9									
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	138	1	819	2	N	35	65	1			11
							39	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	149	-0-	-254	-0-	148	2	1	9	Y	1					13
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2					15
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1					16
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-	14	1			2
02	560	N	387	-0-	-173	-0-	385	2	2	9	Y	2					4
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	734	2	1	9	Y	1					5

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

10	465	N	455	-0-	-10	-0-	86	1	367	3	Y	2					20
							2	9									
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	135	1	588	3	Y	17					37
							19	9									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	179	1	744	3	Y	4					41
							4	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	459	3	Y	6					47
							7	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	140	1	620	2	Y	2					49
							2	9									
03	930	N	793	-0-	-137	-0-	194	1	591	3	Y	7	48	1			8
							8	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 (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	133 N	133	-0-	-0-	-0-	100	2	33 9	N	30	185 1			4
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	100	2	33 9	N	30				34
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-				34
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-				34
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2		N	-0-				34
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				34

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

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

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	614	3	Y	29						29
							32	9										
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	115	1	852	3	Y	10						39
							11	9										
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	234	1	1216	3	Y	3						42
							3	9										
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	203	1	1187	3	Y	3						45
							3	9										
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	130	1	1128	3	Y	-0-	28	1				17
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT						17

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-						-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-						-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-						-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	51	1	117	3	Y	-0-						-0-
02	392	N	154	-0-	-238	-0-	68	1	86	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 #: 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	775	N	228	-0-	-547	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	924	3	Y	10					10
							11	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	126	1	656	3	Y	2					12
							2	9									
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	114	1	665	3	Y	4					16
							4	9									
02	756	N	647	-0-	-109	-0-	67	1	580	3	Y	-0-	10	1			6
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2018 - P/A 11/06/18

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

10	527	N	74	-0-	-453	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

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

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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. 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

10	248 N	237	-0-	-11	-0-	21	1	204	3	Y	11					18
						12	9									
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	Y	6	1	8			23
						7	9									
12	403 N	197	-0-	-206	-0-	30	1	167	3	Y	-0-	20	1			3
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	409	3	Y	31					34
						34	9									
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	84	1	402	3	Y	9	23	1	1	8	19
						10	9									
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					19

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					1
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	3					4
						3	9									
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	6					6
						7	9									
02	112 N	33	-0-	-79	-0-	5	1	27	3	Y	1	4	1			3
						1	9									
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	64	1	410	3	Y	-0-					22
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	3	Y	-0-					22
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					22
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					22
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					22
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					22

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

10	2945 X	2187	-0-	-758	-0-	189	1	1998	3	Y	-0-					-0-
11	2850 X	1334	-0-	-1516	-0-	95	1	1239	3	Y	-0-					-0-
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	214	1	3089	3	Y	-0-					-0-
01	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	101	1	2812	3	Y	-0-					-0-
*02	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	96	1	2605	3	Y	-0-					-0-
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	607	3	Y	58					66
							64	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	4					70
							4	9									
12	558	N	208	-0-	-350	-0-	32	1	176	3	Y	-0-	59	1			11
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	Y	13					24
							14	9									
*02	168	N	50	-0-	-118	-0-	8	1	39	3	Y	3	14	1			13
							3	9									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					13

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	899	N	285	-0-	-614	-0-	22	1	239	3	Y	22	69	1			8
							24	9									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	21					29
							23	9									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	40					69
							44	9									
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	Y	17	68	1			18
							19	9									
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	-0-					18
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					18

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	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-

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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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 #: 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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	397	-0-	-254	-0-	27	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	109	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	88	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	43	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	105	1	1432	3	Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	156	1	1156	3	Y	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	194	1	1005	3	Y	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	239	1	1398	3	Y	-0-					-0-
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	154	1	1336	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

10	744	N	626	-0-	-118	-0-	43	1	583	3	Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	85	1	633	3	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	116	1	603	3	Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	89	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	60	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	46	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	111	1	820	3	Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	160	1	830	3	Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	131	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	740	-0-	-128	-0-	77	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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

10	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	39	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	42	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	36	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	400	-0-	-499	-0-	27	1	373	3	N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	135	1	999	3	N	-0-					-0-
12	713	N	547	-0-	-166	-0-	88	1	459	3	N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	137	1	800	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	881	-0-	-183	-0-	91	1	789	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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	12					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	3			N	-0-					27
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	N	2	28	1	1	8	-0-
12	434	N	216	-0-	-218	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	3	N	-0-					-0-
02	252	N	126	-0-	-126	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	312	-0-	-246	-0-	65	1	247	3	N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	337	3	N	-0-					-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	90	1	349	3	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	70	1	296	3	N	-0-					-0-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	83	1	363	3	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	257	-0-	-332	-0-	234	1	23	3	Y	-0-					18
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	1	9	3	Y	2					20
							2	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	164	1	210	3	Y	23					43
							25	9									
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					43
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	75	1	62	3	Y	-0-					43
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					43

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	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	198	1	1357	3	Y	29					31
							32	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1720	3	9	9	Y	8	37	1			2
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1888	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1765	3	3	9	Y	3					4
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	19	1	74	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	4	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	7					7
							8	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	453	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	1					1
							1	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	213	1	1246	3	Y	-0-					-0-
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	102	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

10	1550 N	1336	-0-	-214	-0-	91	1	1245	3	Y	-0-			-0-
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	205	1	1522	3	Y	-0-			-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	188	1	976	3	Y	-0-			-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	238	1	1393	3	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1424	-0-	-200	-0-	147	1	1277	3	Y	-0-			-0-
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	682	N	147	-0-	-535	-0-	26	1	99	3	Y	20	64	1			29
							22	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					45
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	13	52	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	38	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	43	1	165	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	Y	1					2
							1	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	250	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	61	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	220	3	Y	2					3
							2	9									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	44	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	37	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	3	Y	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	83	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	95	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	48	1	280	3	Y	-0-					-0-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "8" WELL #: 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	15					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

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

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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1007	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	63	1	962	3	N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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	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-

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	3	Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	63	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	45	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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 #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	555	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	65	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-					-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	124	N	65	-0-	-59	-0-	14	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	55	-0-	-197	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	146	1	941	3	N	-0-					15
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	40	1	1292	3	N	13	1	8			27
							14	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					27
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	86	1	909	3	N	-0-					27
02	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	164	1	908	3	N	5					32
							6	9									
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					32

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	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	1					1
							1	9									
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	1					1
							1	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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	341	N	90	-0-	-251	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	34	1	8			33
							37	9									
12	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	25	3	Y	1	26	1			8
							1	9									
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	2					10
							2	9									
02	196	N	31	-0-	-165	-0-	1	1	28	3	Y	2					12
							2	9									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	32					32
							35	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	4	29	1			7
							4	9									
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	5					12
							6	9									
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	4	1	108	3	Y	8					20
							9	9									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					20

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	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-

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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	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 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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	428	1	1620	3	Y	19	59	1			25
							21	9									
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	220	1	1494	3	Y	15					40
							17	9									
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	351	1	1361	3	Y	12	47	1			5
							13	9									
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	385	1	1619	3	Y	38	36	1			7
							42	9									
*02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	379	1	1653	3	Y	29					36
							32	9									
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					36

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	832	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1519	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	127	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					7
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	308	3	46	9	Y	42	37	1	1	8	11
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	21					32
							23	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	80	1	404	3	Y	33					65
							36	9									
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	26	1	186	3	Y	-0-					65
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					65

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

10	806	N	657	-0-	-149	-0-	45	1	612	3	Y	-0-					63
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	60	1	441	3	Y	-0-					63
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	120	1	625	3	Y	-0-					63
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	95	1	555	3	Y	-0-					63
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	67	1	578	3	Y	-0-					63
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					63

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

10	3255	X	2245	-0-	-1010	-0-	65	1	2113	3	Y	61	43	1			91
							67	9									
11	3150	X	2778	-0-	-372	-0-	84	1	2600	3	Y	85	93	1			83
							94	9									
12	3162	X	1910	-0-	-1252	-0-	56	1	1784	3	Y	64	78	1			69
							70	9									
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	78	1	2888	3	Y	90	58	1			101
							99	9									
*02	2632	X	2077	-0-	-555	-0-	99	1	1903	3	Y	68	110	1			59
							75	9									
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					59

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

10	5208	X	5141	-0-	-67	-0-	151	1	4928	3	Y	56	39	1	1	8	81
							62	9									
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	147	1	4577	3	Y	30	58	1	1	8	52
							33	9									
12	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	142	1	4498	3	Y	31	43	1	1	8	39
							34	9									
01	4991	X	4692	-0-	-299	-0-	122	1	4527	3	Y	39	28	1	2	8	48
							43	9									
*02	4648	X	3979	-0-	-669	-0-	195	1	3753	3	Y	28	46	1	1	8	29
							31	9									
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					29

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1479	-0-	-412	-0-	292	1	1106	3	N	74	102	1	1	8	106
							81	9									
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	132	1	899	3	N	69	111	1	1	8	63
							76	9									
12	1891	N	1413	-0-	-478	-0-	264	1	1025	3	N	113	58	1	1	8	117
							124	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	253	1	1062	3	N	120	125	1	2	8	110
							132	9									
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	263	1	1146	3	N	89	143	1	1	8	55
							98	9									
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					55

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	158	1	1559	3	N	111	1	8			203
							122	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	200	1	1450	3	N	84	214	1	1	8	72
							92	9									
12	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	252	1	1391	3	N	103	83	1	1	8	91
							113	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	200	1	1307	3	N	68	28	1	1	8	130
							75	9									
02	1624	N	1399	-0-	-225	-0-	234	1	1125	3	N	36	70	1	1	8	95
							40	9									
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					95

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	22	1	152	2	N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	19	1	120	2	N	-0-					-0-
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	2	N	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	12	1	72	2	N	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	23	1	122	2	N	-0-					-0-
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	34	1	231	2	N	-0-					-0-
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	16	1	101	2	N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	13	1	75	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	186	N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	2	N	-0-					-0-
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	26	1	138	2	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	42	1	284	2	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	223	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	2	N	-0-					-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	40	1	239	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					15
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					15
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					15
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	2					17
							2	9									
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					17
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					17

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	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					10
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					10
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	5					15
							6	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	13					28
							14	9									
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					28

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					53
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					53
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					53
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	112	2	Y	21					74
							23	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	38					112
							42	9									
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					112

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	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-					204
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-					204
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					204
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	20	2	N	3					207
							3	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					207
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					207

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TWO M (GEORGETOWN) //CONT.// 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BAKER RESOURCES 044365
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-				-0-
11	960	N	256	-0-	-704	-0-	256	2			N	-0-				-0-
12	992	N	351	-0-	-641	-0-	351	2			N	-0-				-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				-0-
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-				-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

10	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3709	2			N	-0-				-0-
11	3600	X	3571	-0-	-29	-0-	3571	2			N	-0-				-0-
12	3720	X	1357	-0-	-2363	-0-	1357	2			N	-0-				-0-
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-				-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-				-0-
*03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-				-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

10	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	53	1	4514	2	N	-0-				-0-
11	4980	X	4536	-0-	-444	-0-	54	1	4482	2	N	-0-				-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT				-0-
01	4805	X	4728	-0-	-77	-0-	55	1	4673	2	N	-0-				-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT				-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT				-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

10	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	185	1	4962	2	N	-0-				-0-
11	5490	X	5215	-0-	-275	-0-	176	1	5039	2	N	-0-				-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT				-0-
01	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	188	1	5018	2	N	-0-				-0-
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT				-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT				-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	212	1	1074	2	N	-0-				-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	205	1	1165	2	N	-0-				-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	207	1	1185	2	N	-0-				-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-				-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
*03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3725	-0-	-85	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3845	-0-	-92	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3429	-0-	-99	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1925	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2148	1	366	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2096	1	358	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	1548	-0-	-994	-0-	1185	1	363	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	1002	-0-	-1509	-0-	830	1	172	3	N	-0-					-0-
02	2296	N	2198	-0-	-98	-0-	1912	1	286	3	N	-0-					-0-
*03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2057	1	329	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1861	1	317	3	N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1758	1	301	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1289	-0-	-509	-0-	986	1	303	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1376	1	285	3	N	-0-					-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1908	1	286	3	N	-0-					-0-
*03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	1963	1	314	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

10	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1684	-0-	-1478	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	916	-0-	-2246	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
*03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

10	7316	X	7258	-0-	-58	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	4203	-0-	-3175	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	4132	-0-	-3246	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	6629	-0-	-91	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7266	-0-	-174	-0-	7266	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	970	-0-	-642	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

10	5766	X	5497	-0-	-269	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5131	-0-	-359	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	2871	-0-	-2802	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5007	-0-	-635	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
*03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	871	-0-	-710	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	3733	1	635	3	N	-0-					-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3604	1	616	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	2786	-0-	-1399	-0-	2132	1	654	3	N	-0-					-0-
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	4271	1	883	3	N	-0-					-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4200	1	628	3	N	-0-					-0-
*03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4295	1	686	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	3			N	-0-					-0-
11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
12	12679	X	7378	-0-	-5301	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
01	13206	X	11675	-0-	-1531	-0-	11675	3			N	-0-					-0-
02	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13780	3			N	-0-					-0-
*03	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1003	-0-	-640	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1231	-0-	-1032	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1177	-0-	-1055	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3850	-0-	-304	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3690	-0-	-270	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2123	-0-	-1907	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2083	-0-	-1947	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
*03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1001	1	170	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	967	1	165	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	715	-0-	-494	-0-	547	1	168	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	864	-0-	-314	-0-	716	1	148	3	N	-0-			-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	963	1	144	3	N	-0-			-0-
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1002	1	160	3	N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-			-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			N	-0-			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5178	-0-	-123	-0-	5178	3			N	-0-			-0-
11	5130	X	4818	-0-	-312	-0-	4818	3			N	-0-			-0-
12	5301	X	2760	-0-	-2541	-0-	2760	3			N	-0-			-0-
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-			-0-
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-			-0-
*03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-			-0-
11	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	2330	3			N	-0-			-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
01	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	2065	3			N	-0-			-0-
02	2184	N	1850	-0-	-334	-0-	1850	3			N	-0-			-0-
*03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-			-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	5650	-0-	-1046	-0-	5650	3			N	-0-			-0-
11	6480	X	5471	-0-	-1009	-0-	5471	3			N	-0-			-0-
12	6045	X	3087	-0-	-2958	-0-	3087	3			N	-0-			-0-
01	5828	X	4148	-0-	-1680	-0-	4148	3			N	-0-			-0-
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-			-0-
*03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

10	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1909	-0-	-107	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

10	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3025	-0-	-251	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3344	-0-	-283	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	5035	-0-	-5	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
12	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5253	-0-	-513	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

10	3987	X	2808	-0-	-1179	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
*03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1921	-0-	-39	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
*03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4238	-0-	-164	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3742	-0-	-122	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

10	4929	X	4668	-0-	-261	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
*03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

10	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

10	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*12	806	N	748	-0-	-58	-0-	739	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

10	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
12	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2776	-0-	-138	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2426	-0-	-206	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7710	-0-	-257	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7357	-0-	-323	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7525	-0-	-411	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7313	-0-	-623	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6629	-0-	-399	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7364	-0-	-355	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

10	14B2	EXT	1296	-0-	1296	1778	1296	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	925	-0-	925	2703	925	2			N	-0-					-0-
12	3543	X	840	-0-	-2703	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

10	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3324	-0-	-66	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
*03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1548	-0-	-216	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

10	7626	X	6708	-0-	-918	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7057	-0-	-53	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7264	-0-	-83	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7095	-0-	-252	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6346	-0-	-234	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6986	-0-	-299	-0-	6986	2			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	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

10	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2279	-0-	-181	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1970	-0-	-158	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

10	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	4038	-0-	-12	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3531	-0-	-249	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3895	-0-	-290	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	364	-0-	364	796	364	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	293	-0-	293	1089	293	2			N	-0-					-0-
*03	1387	X	298	-0-	-1089	-0-	298	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4867 X	4449	-0-	-418	-0-	4449	3			N	-0-			-0-
11	4710 X	4212	-0-	-498	-0-	4212	3			N	-0-			-0-
12	4867 X	2372	-0-	-2495	-0-	2372	3			N	-0-			-0-
01	4681 X	1486	-0-	-3195	-0-	1486	3			N	-0-			-0-
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-			-0-
*03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	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	5332 X	4639	-0-	-693	-0-	306	1	4333	2	N	-0-			-0-
11	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	345	1	4949	2	N	-0-			-0-
12	5053 X	4802	-0-	-251	-0-	339	1	4463	2	N	-0-			-0-
01	4743 X	4575	-0-	-168	-0-	343	1	4232	2	N	-0-			-0-
02	4816 X	4050	-0-	-766	-0-	324	1	3726	2	N	-0-			-0-
03	5332 X	4858	-0-	-474	-0-	426	1	4432	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-			-0-
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-			-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	386	2	N	-0-			-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

10	372 N	357	-0-	-15	-0-	24	1	333	2	N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	-0-			-0-
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	28	1	317	2	N	-0-			-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	34	1	358	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	51	1	725	2	N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	62	1	819	2	N	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	58	1	717	2	N	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	59	1	682	2	N	-0-			-0-
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	7530	-0-	-313	-0-	497	1	7033	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6576	-0-	-864	-0-	428	1	6148	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7159	-0-	-529	-0-	505	1	6654	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7351	-0-	-337	-0-	552	1	6799	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6095	-0-	-709	-0-	488	1	5607	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6301	-0-	-1232	-0-	553	1	5748	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

10	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	81	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	76	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	86	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	909	-0-	-183	-0-	73	1	836	2	N	-0-					-0-
*03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	110	1	1139	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

10	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	89	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	102	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	115	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1172	-0-	-60	-0-	94	1	1078	2	N	-0-					-0-
*03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	134	1	1396	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

10	3162	X	2668	-0-	-494	-0-	176	1	2492	2	N	-0-					-0-
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	208	1	2982	2	N	-0-					-0-
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	277	1	3650	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	222	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	245	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2374	-0-	-788	-0-	208	1	2166	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-
02	392	N	159	-0-	-233	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	85	1	1206	2	N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	79	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	93	1	965	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	139	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	1655	-0-	-235	-0-	108	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	1265	-0-	-688	-0-	89	1	1176	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1748	-0-	-360	-0-	131	1	1617	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1157	-0-	-383	-0-	93	1	1064	2	N	-0-					-0-
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	139	1	1445	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	234	1	3309	2	N	-0-					-0-
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	242	1	3467	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3099	-0-	-528	-0-	219	1	2880	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2956	-0-	-671	-0-	222	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2828	-0-	-644	-0-	226	1	2602	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2815	-0-	-1029	-0-	247	1	2568	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	31	-0-	-186	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	77	1	1084	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	78	1	1113	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	79	1	1034	2	N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	94	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	96	1	1099	2	N	-0-					-0-
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	101	1	1049	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	934	2	N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	65	1	858	2	N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	755	2	N	-0-					-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	797	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	48	1	556	2	N	-0-					-0-
03	713	N	579	-0-	-134	-0-	51	1	528	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	130	1	1842	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	122	1	1753	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	138	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	155	1	1905	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1708	-0-	-56	-0-	137	1	1571	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	157	1	1631	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	59	1	847	2	N	-0-					-0-
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	56	1	737	2	N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	87	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	2	N	-0-					-0-
03	806	N	695	-0-	-111	-0-	61	1	634	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	768	-0-	-379	-0-	51	1	717	2	N	-0-					-0-
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	61	1	882	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	72	1	944	2	N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	85	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	69	1	787	2	N	-0-					-0-
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	98	1	1020	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	179	1	2524	2	N	-0-					-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	167	1	2396	2	N	-0-					-0-
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	184	1	2425	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	195	1	2402	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	1928	-0-	-452	-0-	154	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2315	-0-	-289	-0-	203	1	2112	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	92	1	1294	2	N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	85	1	1226	2	N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	829	2	N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	558	2	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	2	N	-0-					-0-
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

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

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	183	1	2585	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1778	-0-	-952	-0-	116	1	1662	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1917	-0-	-904	-0-	135	1	1782	2	N	-0-					-0-
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	226	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	219	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2091	-0-	-668	-0-	184	1	1907	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

10	558	N	532	-0-	-26	-0-	35	1	497	2	N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	N	-0-					-0-
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	40	1	412	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

10	7998	X	6730	-0-	-1268	-0-	445	1	6285	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6672	-0-	-1068	-0-	435	1	6237	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6334	-0-	-1106	-0-	447	1	5887	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6323	-0-	-1117	-0-	475	1	5848	2	N	-0-					-0-
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	512	1	5875	2	N	-0-					-0-
*03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	621	1	6459	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

10	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	156	1	2203	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	168	1	2416	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1735	-0-	-1148	-0-	122	1	1613	2	N	-0-					-0-
01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	218	1	2687	2	N	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	198	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	896	-0-	-840	-0-	79	1	817	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

10	775	N	571	-0-	-204	-0-	38	1	533	2	N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	627	2	N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	59	1	722	2	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	52	1	595	2	N	-0-					-0-
03	775	N	646	-0-	-129	-0-	57	1	589	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-					-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	21	1	219	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

10	1519	N	1014	-0-	-505	-0-	67	1	947	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	88	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	107	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1406	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	82	1	938	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	115	1	1191	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	58	1	824	2	N	-0-					-0-
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	59	1	844	2	N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	64	1	841	2	N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	67	1	822	2	N	-0-					-0-
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	65	1	747	2	N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	78	1	811	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-					-0-
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	17	1	209	2	N	-0-					-0-
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	21	1	217	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

10	1457	N	1039	-0-	-418	-0-	69	1	970	2	N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	59	1	853	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	727	-0-	-296	-0-	51	1	676	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	77	1	949	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	N	-0-					-0-
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	105	1	1089	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

10	496	N	357	-0-	-139	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	2	N	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	52	1	544	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	226	1	3193	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	217	1	3116	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	235	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	257	1	3165	2	N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	288	1	3303	2	N	-0-					-0-
*03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	319	1	3317	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	181	1	2566	2	N	-0-					-0-
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	164	1	2357	2	N	-0-					-0-
12	2604 X	2590	-0-	-14	-0-	183	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	2759 X	2597	-0-	-162	-0-	195	1	2402	2	N	-0-					-0-
02	2492 X	1712	-0-	-780	-0-	137	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	2759 X	2309	-0-	-450	-0-	203	1	2106	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

10	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	73	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	73	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	2	N	-0-					-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	87	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	89	1	1026	2	N	-0-					-0-
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	105	1	1094	2	N	-0-					-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	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	229	1	3234	2	N	-0-					-0-
11	3180 X	3058	-0-	-122	-0-	199	1	2859	2	N	-0-					-0-
12	3286 X	2969	-0-	-317	-0-	209	1	2760	2	N	-0-					-0-
01	3472 X	3346	-0-	-126	-0-	251	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	3136 X	2687	-0-	-449	-0-	215	1	2472	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	2860	-0-	-612	-0-	251	1	2609	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	139	1	1970	2	N	-0-					-0-
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	127	1	1820	2	N	-0-					-0-
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	145	1	1911	2	N	-0-					-0-
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	-0-					-0-
02	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	135	1	1548	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1732	-0-	-190	-0-	152	1	1580	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	166	1	2348	2	N	-0-					-0-
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	145	1	2085	2	N	-0-					-0-
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	128	1	1691	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	998	-0-	-335	-0-	75	1	923	2	N	-0-					-0-
02	1204 N	813	-0-	-391	-0-	65	1	748	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	700	-0-	-633	-0-	61	1	639	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

10	496	N	469	-0-	-27	-0-	31	1	438	2	N	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	33	1	468	2	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	34	1	424	2	N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	36	1	414	2	N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	41	1	431	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

10	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	78	1	1107	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	83	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	102	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	110	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	112	1	1287	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	122	1	1271	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

10	4526	X	4050	-0-	-476	-0-	268	1	3782	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3732	-0-	-648	-0-	243	1	3489	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4038	-0-	-488	-0-	285	1	3753	2	N	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	356	1	4381	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4013	-0-	-75	-0-	321	1	3692	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3978	-0-	-83	-0-	349	1	3629	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

10	868	N	456	-0-	-412	-0-	30	1	426	2	N	-0-					-0-
11	810	N	648	-0-	-162	-0-	42	1	606	2	N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	77	1	1012	2	N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	-0-					-0-
02	616	N	321	-0-	-295	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	808	-0-	-215	-0-	71	1	737	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

10	651	N	201	-0-	-450	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	37	1	494	2	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	50	1	578	2	N	-0-					-0-
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	37	1	381	2	N	-0-					-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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	713	-0-	-372	-0-	47	1	666	2	N	-0-			-0-
11	840 N	635	-0-	-205	-0-	41	1	594	2	N	-0-			-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	884	2	N	-0-			-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	733	2	N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	N	-0-			-0-
03	961 N	519	-0-	-442	-0-	46	1	473	2	N	-0-			-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

10	DLQ G-10	1866	-0-	1866	6486	560	1	690	2	Y	-0-			-0-
						616	4							
11	DLQ G-10	1024	-0-	1024	7510	440	1	397	2	Y	-0-			-0-
						187	4							
12	3000 N	-0-	-0-	-3000	4510					Y	-0-			-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1410					Y	-0-			-0-
02	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 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	DLQ G-10	1876	-0-	1876	6194	560	1	697	2	Y	-0-					-0-
						619	4									
11	DLQ G-10	1037	-0-	1037	7231	440	1	406	2	Y	-0-					-0-
						191	4									
12	3000 N	-0-	-0-	-3000	4231					Y	-0-					-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1131					Y	-0-					-0-
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1502	-0-	1502	6418	560	1	446	2	Y	-0-					-0-
						496	4									
11	DLQ G-10	834	-0-	834	7252	440	1	268	2	Y	-0-					-0-
						126	4									
12	3000 N	-0-	-0-	-3000	4252					Y	-0-					-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1152					Y	-0-					-0-
02	1152 N	-0-	-0-	-1152	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3694	-0-	3694	14459	560	1	1915	2	Y	-0-					-0-
						1219	4									
11	DLQ G-10	2644	-0-	2644	17103	440	1	1499	2	Y	-0-					-0-
						705	4									
12	17103 X	-0-	-0-	-17103	-0-					Y	-0-					-0-
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-					-0-
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

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

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	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974 X	3233	-0-	-7741	-0-	560	1	1606	2	N	-0-					-0-
						1067	4									
11	12570 X	2286	-0-	-10284	-0-	440	1	1256	2	N	-0-					-0-
						590	4									
12	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
01	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
02	3612 X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					-0-
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-	17
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-	17
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2	N	1	18
						1	9					
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	1	2	9	N	2	20
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	9	N	1	21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

10	DLQ G-10	47	-0-	47	185	45	1	2	9	Y	2	10
11	DLQ G-10	46	-0-	46	231	45	1	1	9	Y	1	11
12	DLQ G-10	48	-0-	48	279	45	1	3	9	Y	3	14
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	6	20
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	45	1	6	9	Y	5	25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	25

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

10	DLQ G-10	11	-0-	11	44	10	1	1	9	Y	1	8
11	DLQ G-10	11	-0-	11	55	10	1	1	9	Y	1	9
12	DLQ G-10	34	-0-	34	89	30	1	2	2	Y	2	11
						2	9					
01	155 N	66	-0-	-89	-0-	60	1	6	9	Y	5	16
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	50	1	4	9	Y	4	20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	20

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
SEA EAGLE FORD, LLC 760785

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-		-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-		-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-		-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	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	589	N	477	-0-	-112	-0-	33	1	444	2	N	-0-		-0-
11	870	N	413	-0-	-457	-0-	29	1	384	2	N	-0-		-0-
12	620	N	129	-0-	-491	-0-	9	1	120	2	N	-0-		-0-
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	19	1	259	2	N	-0-		-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-		-0-
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	78	1	1032	2	N	-0-		-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-		-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	2	N	-0-		-0-
12	248	N	61	-0-	-187	-0-	4	1	57	2	N	-0-		-0-
01	310	N	162	-0-	-148	-0-	11	1	151	2	N	-0-		-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	N	-0-		-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 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	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
*03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	1595	-0-	-1970	-0-	1595	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2356	-0-	-108	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1199	-0-	-1529	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	524	-0-	-313	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	780	N	600	-0-	-180	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	560	N	352	-0-	-208	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	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	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
01	2201 N	1999	-0-	-202	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	2016 N	1547	-0-	-469	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
03	2139 N	15	-0-	-2124	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
12	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
01	2573 N	2380	-0-	-193	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2604 N	1934	-0-	-670	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
03	2883 N	2194	-0-	-689	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

10	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
11	4200 X	4099	-0-	-101	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
12	4340 X	4099	-0-	-241	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
01	4340 X	3905	-0-	-435	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
02	3836 X	3351	-0-	-485	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
03	4247 X	3221	-0-	-1026	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

10	4154 X	3773	-0-	-381	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
11	4020 X	3938	-0-	-82	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
12	4154 X	3938	-0-	-216	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
01	4154 X	3652	-0-	-502	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	3724 X	3067	-0-	-657	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
03	4061 X	3072	-0-	-989	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

10	5053 X	4918	-0-	-135	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
11	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
02	4564 X	4189	-0-	-375	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
03	5053 X	4283	-0-	-770	-0-	4283	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	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. (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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3431	-0-	-165	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2515	-0-	-733	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	29	-0-	-3505	-0-	29	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	3			N	-0-					-0-
11	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	60	-0-	-2110	-0-	60	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	21421	X	20829	-0-	-592	-0-	20829	3			N	-0-					-0-
11	22020	X	20977	-0-	-1043	-0-	20977	3			N	-0-					-0-
12	22754	X	20977	-0-	-1777	-0-	20977	3			N	-0-					-0-
01	22754	X	20557	-0-	-2197	-0-	20557	3			N	-0-					-0-
02	19936	X	15845	-0-	-4091	-0-	15845	3			N	-0-					-0-
03	21669	X	182	-0-	-21487	-0-	182	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

10	11563	X	5504	-0-	-6059	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	5077	-0-	-5243	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
12	11253	X	5077	-0-	-6176	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
01	11253	X	8949	-0-	-2304	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
02	10164	X	7933	-0-	-2231	-0-	7933	3			N	-0-					-0-
*03	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
01	3038 X	2419	-0-	-619	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	3136 X	2284	-0-	-852	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
03	3472 X	1869	-0-	-1603	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

10	4123 X	3272	-0-	-851	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
12	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
02	3724 X	2984	-0-	-740	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
03	4123 X	38	-0-	-4085	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

10	5022 X	2957	-0-	-2065	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
12	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
02	4536 X	3296	-0-	-1240	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	5022 X	3244	-0-	-1778	-0-	3244	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

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-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

10	4247 X	4239	-0-	-8	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
12	4402 X	4299	-0-	-103	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
01	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
02	4004 X	3872	-0-	-132	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
03	4433 X	38	-0-	-4395	-0-	38	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

10	9424 X	8208	-0-	-1216	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
11	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			N	-0-					-0-
12	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			N	-0-					-0-
01	8215 X	7160	-0-	-1055	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
02	9212 X	6340	-0-	-2872	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
03	10199 X	7971	-0-	-2228	-0-	7971	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	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
11	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
12	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
*03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

10	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1003	-0-	-117	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	899	-0-	-279	-0-	899	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

10	2480	X	1730	-0-	-750	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1678	-0-	-722	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1678	-0-	-337	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1511	-0-	-504	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	854	-0-	-966	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1032	-0-	-704	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

10	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5303	-0-	-29	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5062	-0-	-270	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4177	-0-	-639	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	40	-0-	-5292	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6125	-0-	-230	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	3900	-0-	-1840	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	53	-0-	-6302	-0-	53	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	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1237	-0-	-275	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1323	-0-	-289	-0-	1323	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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	924	N	695	-0-	-229	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	584	-0-	-439	-0-	584	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

10	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4407	-0-	-119	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4080	-0-	-446	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3264	-0-	-824	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	37	-0-	-4489	-0-	37	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2210	-0-	-394	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	21	-0-	-2769	-0-	21	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	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-

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	4154	X	2629	-0-	-1525	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	2808	-0-	-944	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	33	-0-	-4121	-0-	33	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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

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

10	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	1		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	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	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

10	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

10	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 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	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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) 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1	N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1	N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	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-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) //CONT.// 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	57	-0-	-5	-0-	57	1		N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	1		N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	1		N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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

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

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

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

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 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-

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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

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

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 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	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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

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

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-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) //CONT.// 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

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

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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION //CONT.// 738100
BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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_____ 01/29/2019 - PLUGGED 01/29/19

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	372	N	245	-0-	-127	-0-	30	1	215	2	N	-0-					-0-
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	22	1	156	2	N	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	26	1	179	2	N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	48	1	319	2	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	42	1	276	2	N	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2018 - PLUGGED 12/17/18

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	65	1	465	2	N	-0-			-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	53	1	380	2	N	-0-			-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	N	-0-			-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	64	1	425	2	N	-0-			-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	45	1	292	2	N	-0-			-0-
03	527	N	303	-0-	-224	-0-	38	1	265	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

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